



宁夏银星能源股份有限公司

2019 年半年度报告

2019-054

2019 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人高原、主管会计工作负责人马丽萍及会计机构负责人(会计主管人员)马金保声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司半年度报告中涉及未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 公司业务概要.....	9
第四节 经营情况讨论与分析.....	11
第五节 重要事项.....	18
第六节 股份变动及股东情况.....	28
第七节 优先股相关情况.....	31
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	32
第九节 公司债相关情况.....	33
第十节 财务报告.....	34
第十一节 备查文件目录.....	128

释义

释义项	指	释义内容
公司/本公司/银星能源	指	宁夏银星能源股份有限公司
中铝宁夏能源公司/宁夏能源/控股股东	指	中铝宁夏能源集团有限公司
报告期/本报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日
上年同期	指	2018 年 1 月 1 日至 2018 年 6 月 30 日
元/万元	指	人民币元/人民币万元
证监会、中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
MW，兆瓦	指	功率的计量单位，1MW（兆瓦）=1,000 千瓦
GW	指	功率的计量单位，1GW=1,000MW（兆瓦）
KV	指	电压计量单位，1KV（千伏）=1,000 伏特
中宁分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司中宁风力发电分公司
生产服务分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司生产服务分公司
光伏应用分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司光伏应用设备制造分公司
构件分公司	指	宁夏银星能源股份发电设备构件分公司
盐池分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司盐池风力发电分公司
吴忠分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司吴忠新能源分公司
灵武分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司灵武新能源分公司
电池分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司光伏电池制造分公司
检修分公司	指	宁夏银星能源股份风力发电检测检修分公司
太阳山风电厂	指	宁夏银星能源股份有限公司太阳山风力发电厂
贺兰山风电厂	指	宁夏银星能源股份有限公司贺兰山风力发电厂
阿左旗分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司阿拉善左旗分公司
装备工程分公司	指	宁夏银星能源股份有限公司装备工程分公司
风电设备公司	指	宁夏银星能源风电设备制造有限公司
光伏设备公司	指	宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司
银仪风电公司	指	宁夏银仪风力发电有限责任公司
宁电风光公司	指	宁夏青铜峡宁电风光能源有限公司
阿拉善银星公司或银星风电公司	指	内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司
石桥（银川）公司	指	石桥增速机（银川）有限公司
天净神州公司	指	宁夏天净神州风力发电有限公司

宁电物流公司	指	宁夏宁电物流有限公司
多晶硅公司	指	宁夏银星多晶硅有限责任公司
陕西丰晟公司	指	陕西丰晟能源有限公司
陕西西夏公司	指	陕西西夏能源有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	银星能源	股票代码	000862
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	宁夏银星能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	银星能源		
公司的外文名称（如有）	Ning Xia Yin Xing Energy Co.,Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	Yin Xing Energy		
公司的法定代表人	高原		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李正科	杨建峰
联系地址	宁夏回族自治区银川市西夏区六盘山 西路 166 号	宁夏回族自治区银川市西夏区六盘山 西路 166 号
电话	0951-8887882	0951-8887920
传真	0951-8887893	0951-8887893
电子信箱	lzkmlt@126.com	tombeyond@163.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2018 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2018 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☒ 是 ☐ 否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	667,607,058.77	575,953,640.99	626,794,857.45	6.51%
归属于上市公司股东的净利润（元）	39,509,048.82	46,729,350.05	59,317,186.18	-33.39%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	42,364,477.35	54,612,638.85	66,785,099.18	-36.57%
经营活动产生的现金流量净额（元）	166,488,321.96	125,341,493.85	146,552,400.32	13.60%
基本每股收益（元/股）	0.0560	0.0662	0.0840	-33.33%
稀释每股收益（元/股）	0.0560	0.0662	0.0840	-33.33%
加权平均净资产收益率	1.51%	1.79%	2.05%	-0.54%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	9,474,338,811.27	9,750,298,256.17	9,750,298,256.17	-2.83%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,630,410,336.18	2,597,730,284.76	2,597,730,284.76	1.26%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：人民币元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	60,119.95	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	4,561,595.72	注:计入当期损益的政府补助，为本年度计入其他收益的政府补助 27,228,107.12 元和计入营业外收入的政府补助 107,958.5 元，扣除即征即退增值税 22,774,469.9 元。
债务重组损益	417,499.18	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-10,171,510.43	
减：所得税影响额	-772,574.38	
少数股东权益影响额（税后）	-1,504,292.67	
合计	-2,855,428.53	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在将根据《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》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

报告期内公司主营业务未发生变化，主要从事新能源发电和新能源装备工程业务，其中：新能源发电产业主要包括风力发电和太阳能光伏发电。截止到2019年6月末，建成投运装机容量145.68万千瓦，主要分布于宁夏境内及陕宁蒙边界区域的贺兰山、太阳山、牛首山、红寺堡、麻黄山、大水坑、阿拉善左旗、冯地坑、朱庄等12个风电场和孙家滩、银星一井2个光伏电站。装备工程产业主要包括风机塔筒生产、风机整装、齿轮箱检修、风电及煤炭综采设备检修、小型工程基建服务等。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化。
固定资产	无重大变化。
无形资产	无重大变化。
在建工程	无重大变化。
货币资金	货币资金较年初减少 81.72%，主要系本报告期可再生能源补贴电费未结算所致。
应收票据	应收票据较年初减少 48.40%，主要系本报告期票据到期托收及背书增加所致。
应收账款	应收账款较年初增加 29.47%，主要系本报告期可再生能源补贴电费未结算所致。
存货	存货较年初增加 25.58%，主要系本报告期所属构件分公司塔筒在产品增加所致。

2、主要境外资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司根据市场环境变化和自身发展定位，适时调整经营策略，目前形成新能源发电和装备工程两大业务板块，主要有以下竞争优势。

（一）行业优势

公司目前主营业务新能源发电符合国家产业发展方向，国家积极鼓励和支持新能源发展，电网公司对新能源输配消纳的态度积极主动，交易电价同比明显提升。国家能源局编制的《可再生能源发展“十三五”规划》提出，到2020年非化石能源占能源消费总量比例达到15%，2030年达到20%，“十三五”风电的布局则是，提高风电消纳能力，结合输电通道积极推动大

型风电基地建设，其中三北地区建设规模将达到1.7亿千瓦。同时，开发中东部和南方地区风能资源，建设规模将达到7000万千瓦。2018年5月18日国家能源局《关于2018年度风电建设管理有关要求的通知》，通知指出，推行竞争方式配置风电项目。宁夏地处西北五省中心位置，地位和区域优势明显，是国家确定的西电东送的主战场，电网配套齐全，已经建成的直流输电工程，将宁夏地区新能源发电打捆外送，未来进一步提高了宁夏电网的新能源发电消纳能力。

（二）管理和人才优势

公司是宁夏最早从事新能源发电的企业，通过16年的不断发展，在风电和光伏发电前期、建设、运行及维护检修等方面培养了一批技术过硬的人才队伍。对于新能源发电项目建设，具有丰富的建设管理经验，对工程造价管控能力强，建设质量好，同时，有一批风电设备检修能力强的检修技术队伍，在从事风电检修运维方面具很大的竞争力；

（三）团队协作优势

公司在目前300多人风电场检修技术人员队伍中，抽调部分精兵强将，组成一支高效率风电检修团队，能够快速开展对风机故障的抢修和设备治理，在公司目前12个风电场厂站轮回开展检修，集中人力、物力和财力完成风机故障抢修故障和带病运行机组的治理，保障了风机的运行效率，最大限度减少了故障损失。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2019年上半年，公司认真贯彻落实“两会”精神，紧紧围绕年度任务目标，持续深入抓主业、抓管理、抓落实，在电量营销、设备治理、产业转型发展、基础管理提升等工作中取得了积极成果。

1. 抓安全生产保稳定大局。年初即成立了安全环保监督部，实现安全环保、生产质量的监督和保证体系两分开，强化了职能管理。紧紧围绕《公司2019年安全环保质量三大攻坚战实施方案》，逐级签订安全环保目标责任书，扎实推进CAHSE体系系统化、规范化建设，加大问题整改落实；大力开展走动式管理，狠抓安全薄弱环节，紧盯两个现场，严抓反习惯性违章，承包商管理、风险辨识、固废处置等工作，加强安全环保质量督查督办力度，对现场违章严格考核。结合春检、两抓两查等专项活动，先后共查出各类问题隐患190条，整改率100%；完成所有场站危险废物暂存间改造，取得新能源装备制造基地所有项目环保手续，办理排污许可证；加大安全培训力度，开展各类培训14次，培训人员1700人次。坚持每周三利用下班时间组织现场班组开展作业风险、安全规章制度专项培训，确保各类规章制度入脑入心。

2. 抓主业治理保利润贡献。按照坚持做优做强风电主业目标，积极与区内风电场站对标，落实精细化管理要求，开展小指标竞赛，补短板，强弱项；积极优化资源配置，创新管理模式，实行备件共享、集中检修、统一运行的集约管理；积极转变设备治理思路，推动“两个转变”：一是做好场站和线路预防性试验和技术监督工作，强化输变电设备巡检和定期检修，实现由“点（机组）”向“线（线路）”“面（场站）”的转变；二是完善风机检修工艺标准，提升检修质量，实现由应急抢修作业向预防性作业转变。实行场站岗位轮换，组织集中技术培训，提高检修质量和消缺能力。

3. 抓业务整合促转型升级。以装备工程公司为依托，统筹进行业务整合，实行项目责任制管理，取得积极效果。一是塔筒外部订单成效显著，针对外部市场环境，结合左旗20万项目供货计划，合理安排生产，积极承揽市场订单，上半年取得水电四局30MW、华电海源100MW外部塔筒生产订单，充分利用现有人员和设备，与左旗塔筒项目穿插作业，满足各个项目供货要求。二是高质量开展煤炭检修服务业务，上半年实现检修收入同比增加800万元以上，同时积极开展两个检修基地建设及后续发展规划调研工作。三是持续推动与东气战略合作，同步探讨研究拓展后续合作业务。四是稳步开展齿轮箱、减速器及大部件等专用设备的检修。

二、主营业务分析

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	667,607,058.77	626,794,857.45	6.51%	
营业成本	428,285,972.15	349,151,396.27	22.66%	主要系本报告期公司销售塔筒业务营业成本增加。
销售费用	4,424,399.22	2,367,968.74	86.84%	主要系本报告期塔筒订单增加运输费用增加所致。
管理费用	22,492,732.36	16,766,511.62	34.15%	主要系本报告期预提工资增加所致。
财务费用	158,232,671.89	162,323,810.90	-2.52%	

所得税费用	1,053,084.59	2,336,530.19	-54.93%	主要系本报告期利润下降所得税费用减少。
研发投入	39,020.00	59,261.99	-34.16%	
经营活动产生的现金流量净额	166,488,321.96	146,552,400.32	13.60%	系本期经营收入增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-35,671,849.97	-37,893,443.78	5.86%	系本期固定资产购置费用减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-369,495,628.06	-314,053,540.77	-17.65%	系本期支付融资租赁租金所致。
现金及现金等价物净增加额	-238,679,156.07	-205,394,584.23	-16.21%	系本期筹资活动的现金流量净额减少所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

主营业务构成情况

单位：人民币元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
新能源发电	541,696,472.89	316,817,289.19	41.51%	-7.28%	3.37%	-6.03%
设备制造	94,820,128.21	86,913,414.20	8.34%	138.94%	114.14%	10.61%
检修业务	19,727,250.09	18,194,271.02	7.77%	1259.81%	1208.18%	3.64%
代建业务	11,363,207.58	6,360,997.74	44.02%	703.00%	818.53%	-7.04%
合计	667,607,058.77	428,285,972.15	35.85%	6.51%	22.66%	-8.45%
分产品						
新能源发电	541,696,472.89	316,817,289.19	41.51%	-7.28%	3.37%	-6.03%
设备制造	94,820,128.21	86,913,414.20	8.34%	138.94%	114.14%	10.61%
检修业务	19,727,250.09	18,194,271.02	7.77%	1259.81%	1208.18%	3.64%
代建业务	11,363,207.58	6,360,997.74	44.02%	703.00%	818.53%	-7.04%
合计	667,607,058.77	428,285,972.15	35.85%	6.51%	22.66%	-8.45%
分地区						
西北地区	610,670,275.64	396,220,954.31	35.12%	4.73%	21.58%	-8.99%
华北地区	54,965,933.76	30,566,926.58	44.39%	25.74%	31.37%	-2.39%
西南地区	1,970,849.37	1,498,091.26	23.99%	100.00%	100.00%	23.99%
合计	667,607,058.77	428,285,972.15	35.85%	6.51%	22.66%	-8.45%

三、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	650,608.07	1.59%	联营企业盈利所致。	否
营业外收入	1,492,613.62	3.65%	主要系收到政府补助和 保险公司赔偿收入。	否
营业外支出	11,138,666.37	27.22%	主要系制造业间歇性停 产所致。	否
信用减值损失	-24,676,929.68	-60.30%	应收款项未及时收回，按 预期损失计提坏账所致。	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：人民币元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	53,389,407.75	0.56%	133,554,937.30	1.35%	-0.79%	货币资金减少主要系本报 告期可再生能源补贴电费 未结算所致。
应收账款	1,422,523,916.31	15.01%	1,224,275,684.97	12.35%	2.66%	应收账款增加，主要系本报 告期可再生能源补贴电费 未结算所致。
存货	141,007,745.91	1.49%	90,462,458.06	0.91%	0.58%	主要系本报告期所属构件 分公司塔筒订单增加，在产 品增加形成的存货。
长期股权投资	63,729,160.61	0.67%	69,252,902.35	0.70%	-0.03%	
固定资产	7,332,241,090.35	77.39%	7,779,167,354.74	78.45%	-1.06%	
在建工程	43,599,065.40	0.46%	14,008,772.45	0.14%	0.32%	
短期借款	510,000,000.00	5.38%	522,000,000.00	5.26%	0.12%	
长期借款	4,744,445,000.00	50.08%	5,296,135,000.00	53.41%	-3.33%	主要系本报告期偿还项目 长期借款本金所致。

2、以公允价值计量的资产和负债

☐ 适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
固定资产	4,799,685,886.72	抵押
无形资产	7,929,709.76	抵押
售后回租固定资产	284,404,975.04	售后租回
合计	5,092,020,571.52	---

1. 年末借款中质押、抵押借款系以风力发电、光伏发电电费收费权和应收票据质押，以及风电场、光伏电站及风电设备公司资产抵押取得，抵押固定资产原值 721,808.29 万元，净值 474,642.85 万元。

2. 子公司宁夏银星能源风电设备有限公司以固定资产及无形资产为本公司提供反担保抵押，其中，抵押固定资产原值 8,643.37 万元，净值为 5,325.74 万元；无形资产原值 861.14 万元，净值 792.97 万元。

五、投资状况分析

1、总体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

七、主要控股参股公司分析

☒ 适用 ☐ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：人民币元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
宁夏银仪风力发电有限责任公司	子公司	风力发电	284,000,000.00	1,170,008,735.49	306,333,269.95	74,431,853.69	10,025,786.35	8,914,134.30
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	子公司	风力发电	170,000,000.00	672,409,960.91	196,865,913.57	54,965,933.76	14,591,171.31	13,609,244.60
陕西西夏能源有限公司	子公司	风力发电	98,040,000.00	350,723,694.97	113,163,544.70	25,789,045.97	6,959,811.87	8,107,679.28
陕西丰晟能源有限公司	子公司	风力发电	79,050,000.00	451,722,175.19	96,024,325.51	28,300,099.30	9,551,538.15	9,551,538.15
宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司	子公司	光伏组件	50,000,000.00	95,628,901.81	-49,648,238.13	4,744,146.06	-4,134,262.98	-8,355,921.18

报告期内取得和处置子公司的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

八、公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、对 2019 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 新能源发电弃风弃光带来的限电风险

随着我国全社会用电量增速的下滑，电力需求的增长有所减缓，自2015年四季度，宁夏出现大规模的弃风弃光限电现象，新能源发电的消纳问题日益凸显。“十三五”期间我国新能源发电行业发展主要聚焦在优化能源开发布局和提高电力系统消纳能力两个方面，对于弃风限电、弃光限电较为严重的地区，将通过本地消纳和扩大外送相结合的方式，提高存量项目的平均利用小时数。公司新能源发电项目位于宁夏、内蒙和陕西地区，属于弃风弃光限电较为严重的区域。

应对措施：一是随着电网结构的优化和外送通道的增加，电网外送能力在不断增大，弃风弃光限电率在不断下降，2016—2019年上半年，限电率在不断下降；二是公司通过积极参与对外跨区跨省电量交易的方式，争取交易电量，减少弃风弃光限电带来的损失。

2. 新能源发电平均上网电价下降的风险

为了缓解弃风限电带来的影响，公司通过参与电量交易，争取交易电量，但交易电价与标杆电价相比，存在不同程度的电价下降情况，若后期参与电量交易的单位不断增多，公司未来市场化交易中低电价交易部分增多，交易市场竞争将越来越激烈，交易电价下降影响将会日益凸显，将导致平均单价下降，电量销售收入将会下降，对公司新能源发电利润贡献影响将会越来越明显。

应对措施：在电量交易时，总结以往交易经验，结合区内交易形势，深入了解电量交易市场变化情况，做好电量交易方案的精准测算，力争取得交易电价不低于区内平均水平。

3. 补贴电费不能及时结算造成的资金链风险

目前由于新能源电费结算滞后的问题，使公司流动资金短缺；公司银行贷款较高，还本付息压力大；公司资产负债率高，融资难度较大，公司存在资金链风险。

应对措施：一是公司积极跟进补贴电费进展情况，提供结算所需相关资料，确保补贴电费到位后，能够及时顺利到账；二是加大资金筹措力度，采取多元化筹融资方式；三是加大其他应收账款清收力度，确保账款及时回收。

4. 资源变化影响发电小时波动较大风险

公司新能源发电受天气影响较大，尤其是风力发电受风资源影响较大，对公司利润带来很大影响。在项目建设前，公司会对每个项目进行实地调研，进行长期的风速测试并编制可行性研究报告，但是实际运行中的风能资源仍然会因当地气候变化而发生波动，与预测水平形成差异，从而对公司的经营业绩造成不利影响。

应对措施：公司通过设备综合治理，提高设备利用效率确保应发必发。

5. 装备制造业原材料价格变动风险

公司的装备制造产业原材料采购占生产成本80%以上，受原材料价格的影响较大，主要是钢材、法兰、标准件等的价格影响，有可能由于原材料价格的上涨而影响公司的利润水平。

应对措施：一是优化采购流程，在防控风险的基础上提高招标采购效率；二是与主要原材料供应商建立战略合作关系，降低采购成本。

6. 骨干人才流失风险

公司所处的风力和光伏发电行业作为国家政策大力鼓励的战略性新兴产业，对具备相关知识和技能的高级人才依赖度较高，由于该行业人才培养体系建立较晚、相关教育和培训投入有限，专业人才出现严重的短缺局面，各公司对于优秀人才的竞争逐渐激烈，对具备长期工作经验的管理和技能人才需求增大。若公司发生大批骨干人才的流失，将对公司的运营管理和经营业绩带来不利影响。

应对措施：一是完善公司薪酬激励机制和骨干人员管理办法，提升骨干人才待遇，做到以资留人；二是创造更多人才晋升通道，增加骨干人才培养机会，为骨干人才提供更多施展能力的平台；三是继续加强公司人才队伍建设，完善人才梯队，做好后备人才的储备工作。

7. 法律诉讼风险

公司目前存在的生产经营法律风险主要为生产用原材料及备品备件采购不能按期付款存在的风险，公司部分应付账款欠账时间较长，面临一定的法律诉讼风险。

应对措施：一是公司加大应收账款回收，积极清收清欠，对于一部分存在法律风险的应付账款多方筹集资金进行偿还，

同时采取公司车辆、闲置资产进行顶账，减少应付账款额度；二是与对方沟通，化解风险，降低公司存在的法律风险。

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2018 年年度股东大会	年度股东大会	42.12%	2019 年 04 月 25 日	2019 年 04 月 26 日	公司在巨潮资讯网上披露的《公司 2018 年度股东大会决议公告》（公告编号：2019-030）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐ 适用 ☒ 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒ 适用 ☐ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺	中铝宁夏能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	一、“中铝宁夏能源关于避免同业竞争的承诺：中铝宁夏能源控制下暂不纳入本次重组范围的风电类资产包括：宁夏银仪风力发电有限责任公司 50%的股权；拟兴建的乌兰哈达风电场项目、风力发电机电零部件生产加工项目和拟申请的贺兰山百万千瓦级风电场项目规划；中铝宁夏能源子公司陕西西夏能源有限公司拟投资的定边风电场等风力发电项目。中铝宁夏能源承诺：“（一）中铝宁夏能源已将所持有的银仪风电 50%的股权在北京产权交易所挂牌进行公开转让，挂牌日自 2015 年 10 月 21 日至 2015 年 11	2015 年 12 月 31 日		承诺正在履行中。一、公司于 2017 年 3 月 13 日股票停牌，拟非公开发行股份收购银仪风电 50%股权，2017 年 8 月 31 日披露《宁夏银星能源股份有限公司发行股份购买资产暨关联交易预案》。因本次重大资产重组标的资产业绩未达到预期，且评估备案工作尚未完成，无法在首次董事会决议公告后 6

		月 17 日，未征集到意向受让者，中铝宁夏能源同意于银仪风电 2015 年度年报披露之日起一年内将中铝宁夏能源所持银仪风电股权按照评估确定的公允价格注入上市公司。（二）贺兰山百万千瓦级风电项目和白兴庄风电场 100MW 项目目前处于前期工作阶段，未正式申报项目立项文件，经相关项目主管部门同意，将优先由上市公司作为项目主体申请项目立项并具体建设和经营，如因法律法规限制，上市公司未来无法作为该等项目主体申请立项或实施该等项目或经审议决策后决定不参与该等项目，则中铝宁夏能源将继续推进后续工作。中铝宁夏能源承诺于该等项目建成且银仪风电注入上市公司后一年内按照评估确定的公允价格将该等项目注入上市公司。 （三）陕西西夏能源有限公司定边冯地坑风电场一期 49.5MW 项目已经建成；陕西地方电力定边能源有限公司正在开展定边冯地坑风电场二期 49.5MW 项目的建设；陕西丰晟能源有限公司朱庄风电场 50MW 项目已经核准。中铝宁夏能源同意于银仪风电注入上市公司后一年内将所持陕西西夏能源股权、陕西省地方电力定边能源有限公司股权以及陕西丰晟股权按照评估确定的公允价格转让给上市公司。在此过程中不排除陕西西夏能源、陕西省地方电力定边能源有限公司其他股东优先购买权的行使。” 二、中铝宁夏能源承诺：“（1）除风电类资产外，中铝宁夏能源及其控制的部分企业与上市公司及其子公司在光伏发电领域存在相同或类似的业务。中铝宁夏能源承诺，将尽一切之可能之努力，使中铝宁夏能源及其控制的其他企业不再从事光伏发电类业务。以此为目的，中铝宁夏能源将在未来五年内将光伏发电及相关产品生产类资产和业务对外出售，以消除与上市公司之间的同业竞争。如果五年内无法将相关资产和业务卖出，中铝宁夏能源将于一年内以评估值收购上市公司拥有的光伏发电及相关产品生产相关资产和业务。（2）本次重大资产重组完成后，除上述尚待转入上市公司或处置的风电类资产和光伏发电及相关产品生产类资产外，本公司及控制的其他企业不会以任何形式从事对上市公司的生产经营构成或可能构成同业竞争的业务或经营活动，也不会以任何方式为上市公司竞争的企业、机构或其他经济组织提供任何资金、业务、技术活管理等方面的帮助。（3）本次重大资产重组完成后，本公司及本公司所控制的其他企业或经济组织有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与上市公司生产经营构成竞争的业务，本公司将按照上市公司要求，将该等商业机会让		个月内发出股东大会通知，公司于 2018 年 3 月 1 日召开第七届董事会第十二次临时会议终止本次重大资产重组。为了继续兑现控股股东中铝宁夏能源集团有限公司解决同业竞争的承诺，加快公司在风力发电领域的发展，公司于 2018 年 9 月 12 日召开第七届董事会第十三次临时会议审议通过了《关于现金收购风电股权暨关联交易的议案》，以 31,249.22 万元收购中铝宁夏能源集团有限公司（以下简称宁夏能源）持有的宁夏银仪风力发电有限责任公司 50%股权、宁夏能源持有的陕西丰晟能源有限公司 100%股权、宁夏能源持有的陕西西夏能源有限公司 51%股权。同时，于 2018 年 9 月 28 日提请 2018 年第二次临时股东大会审议通过。二、公司已于 2019 年 6 月 18 日召开第七届董事会第十五次临时会议审议通过了《宁夏银星能源股份有限公司吸收合并中铝宁夏能源集团有限公司并募集配套资金暨关联交易预案》，通过本次交易，上市公司与中铝宁夏能源之间在风力发电、光伏发电领域存在的同业竞争问题将得到有效解决。
--	--	--	--	---

			与上市公司，由上市公司在同等条件下优先收购有关业务所涉及的资产或股权，以避免与上市公司存在同业竞争。如果本公司违反上述声明与承诺并造成上市公司经济损失的，本公司将赔偿上市公司因此受到的全部损失。”			
	中铝宁夏能源集团有限公司;浙江浙商证券资产管理有限公司;中国银河证券股份有限公司;财通基金管理有限公司;深圳云帆信息技术有限公司;中信证券股份有限公司;宝盈基金管理有限公司;东海基金管理有限公司;渤海证券股份有限公司	股份限售承诺	"中铝宁夏能源关于本次发行股份锁定期的承诺：根据中铝宁夏能源的承诺，其在本次重组中认购取得的银星能源新增发行股份，自上市之日起三十六个月内不进行转让。银星能源本次募集配套资金中，除中铝宁夏能源外的其他特定对象认购的银星能源股票，自上市之日起十二个月内不得转让。若中国证监会或深圳证券交易所等相关有权机构对本次银星能源所发行股份的锁定期另有要求的，依其规定执行。本次发行结束后，由于公司送红股、转增股本等原因增持的公司股份，亦应遵守上述约定。"	2014 年 12 月 30 日	2017-12-30	除中铝宁夏能源外的其他特定对象认购的银星能源股票，已于 2016 年 1 月 8 日解除限售，中铝宁夏能源因有关同业竞争承诺未完成，尚未申请解除限售。
	中铝宁夏能源集团有限公司	其他承诺	中铝宁夏能源关于保持上市公司独立性的承诺：为了维护银星能源经营的独立性，保护银星能源其他股东的合法权益，公司的控股股东中铝宁夏能源保证做到银星能源人员独立、资产独立、机构独立、业务独立、财务独立完整。	2013 年 07 月 25 日		截至目前，该承诺仍在履行过程中。
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否及时履行	否					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒ 适用 ☐ 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况	披露日期	披露索引
湖南长炼兴长集团有限责任公司申请追加本公司、西北轴承股份有限公司、宁夏铁路多元发展集团有限公司、宁夏东方钽业股份有限公司为被执行人一案	1,500	是	已递交重审申请	湖南省高级人民法院发回湖南省岳阳市中级人民法院重审，岳阳市中级人民法院发回慈溪区人民法院重审，公司正通过各种方式维护公司的合法权益。	发回重审	2016 年 12 月 07 日	公司在巨潮资讯网上披露了：《诉讼事项公告》（公告编号：2014-022），《诉讼事项进展公告》（公告编号：2014-036），《诉讼事项进展公告》（公告编号：2014-044）《诉讼事项进展公告》（公告编号：2015-002），《关于诉讼进展公告》（公告编号：2016-122）。

其他诉讼事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中铝宁夏能源集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人销售产品、商品	塔筒	招标采购价	7175.39 万元	7,175.39	79.66%	16,216.39	否	现金结算	无	2018 年 12 月 05 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于风机塔筒销售中标形成关联交易的公告》（公告编号：2018-085）
宁夏意科太阳能发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人销售产品、商品	组件、支架	招标采购价	447.30 万元	447.3	100.00%	800	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏丰昊配售电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人采购原材料	钢板、备品备件采购	招标采购价	2547.99 万元	2,547.99	24.11%	4,000	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
中铝润滑科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人采购原材料	润滑油	招标采购价	366.09 万元	366.09	33.27%	860	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
中铝宁夏能源集团有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人提供劳务	代建费、清洗服务、容量占用费	招标采购价	1069.66 万元	1,069.66	100.00%	3,500	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏王洼煤业有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人提供劳务	检修服务	招标采购价	415.06 万元	415.06	30.80%	6,000	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏银星煤业有限	受同一控股股东及	向关联人提供	检修服	招标采	787.24	787.24	58.42%	4,000	否	现金结	无	2019 年 03 月	公司在巨潮资讯网上披露了《关于

公司	最终控制方控制的其他企业	劳务	务	购价	万元					算		19 日	2019 年度日常关联交易计划的公告》 （公告编号： 2019-16）
包头铝业 有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	向关联人提供劳务	检修服务	招标采购价	74.45 万元	74.45	5.53%	150	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏宁电物流有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	接受关联人提供的劳务	塔筒运输、招标	招标采购价	18.68 万元	18.68	8.62%	400	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏新能源研究院（有限公司）	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	接受关联人提供的劳务	检测服务、风资源勘测及技术转让费	招标采购价	249.58 万元	249.58	31.71%	300	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
宁夏银仪电力工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	接受关联人提供的劳务	检修服务	招标采购价	80.80 万元	80.8	10.27%	300	否	现金结算	无	2019 年 03 月 19 日	公司在巨潮资讯网上披露了《关于 2019 年度日常关联交易计划的公告》（公告编号：2019-16）
合计				--	--	13,232.24	--	36,526.39	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				向关联方销售商品实际发生金额 7622.69 万元，占年度预计金额的 44.79%；向关联方采购商品实际发生金额 2914.08 万元，占年度预计金额的 59.35%；向关联方提供劳务实际发生金额 2346.41 万元，占年度预计金额的 17.03%；接受关联方劳务实际发生金额 349.07 万元，占年度预计金额的 27.36%。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

公司于2019年6月18日召开第七届董事会第十五次临时会议，审议通过了《关于宁夏银星能源股份有限公司吸收合并中铝宁夏能源集团有限公司并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等相关议案，本次重大资产重组的整体方案包括以下两个部分：①公司拟通过非公开发行股份及可转换债券的方式吸收合并中铝宁夏能源集团有限公司；②公司拟通过非公开发行股票及可转换债券的方式募集配套资金。由于本次吸收合并的交易对方之一中国铝业股份有限公司在本次重大资产重组前为公司间接控股股东，本次重大资产重组完成后，将成为公司直接控股股东，本次重大资产重组构成关联交易。

目前公司正在积极推进本次重大资产重组的各项工作，本次重大资产重组事项尚需在相关审计、评估等工作完成后，公司将再次召开董事会审议，并经股东大会审议通过，且需经国务院国有资产监督管理委员会、中国证券监督管理委员会等有权机关批准或核准。公司将根据深圳证券交易所的规定，及时履行信息披露义务。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
第七届董事会第十五次临时会议决议公告 (2019-043)	2019 年 06 月 19 日	《证券时报》《证券日报》《中国证券报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
宁夏银星能源股份有限公司吸收合并中铝宁夏能源集团有限公司并募集配套资金暨关联交易预案	2019 年 06 月 19 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于重大资产重组事项进展的公告 (2019-051)	2019 年 07 月 18 日	《证券时报》《证券日报》《中国证券报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于重大资产重组事项进展的公告 (2019-052)	2019 年 08 月 17 日	《证券时报》《证券日报》《中国证券报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

公司报告期无其他重大关联交易。

十三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

十四、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		0		报告期末实际对外担保余额合计（A4）				0
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	2011年08月13日	15,000	2012年02月28日	1,700	连带责任保证	10年	否	否
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	2011年08月13日	15,000	2012年05月14日	1,000	连带责任保证	10年	否	否
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	2011年08月13日	15,000	2012年06月12日	1,000	连带责任保证	10年	否	否
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	2011年08月13日	15,000	2012年08月03日	1,200	连带责任保证	10年	否	否

宁夏银星能源风电设备制造有限公司	2011 年 08 月 13 日	15,000	2012 年 08 月 14 日	1,300	连带责任保证	10 年	否	否
宁夏银仪风力发电有限责任公司	2014 年 10 月 31 日	4,000	2014 年 11 月 09 日	3,040	连带责任保证	7 年	否	否
宁夏银仪风力发电有限责任公司	2018 年 10 月 26 日	6,000	2018 年 12 月 19 日	6,000	连带责任保证	7 年	否	否
宁夏银仪风力发电有限责任公司	2019 年 04 月 25 日	10,000		0	连带责任保证	1-3 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		10,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		35,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		15,240		
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期（协议签署日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		0		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		0		
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		10,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		0		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		35,000		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		15,240		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				5.79%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0				
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				15,240				
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0				
上述三项担保金额合计（D+E+F）				15,240				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明（如有）				无				
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无				

(2) 违规对外担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十五、社会责任情况

1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

2、履行精准扶贫社会责任情况

公司报告半年度暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

十六、其他重大事项的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十七、公司子公司重大事项

☐ 适用 ☒ 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	204,766,107	29.00%						204,766,107	29.00%
2、国有法人持股	204,766,107	29.00%						204,766,107	29.00%
二、无限售条件股份	501,352,890	71.00%						501,352,890	71.00%
1、人民币普通股	501,352,890	71.00%						501,352,890	71.00%
三、股份总数	706,118,997	100.00%						706,118,997	100.00%

股份变动的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的批准情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的过户情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份回购的实施进展情况

☐ 适用 ☒ 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐ 适用 ☒ 不适用

2、限售股份变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、证券发行与上市情况

□ 适用 √ 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		86,742		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）			0	
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
中铝宁夏能源集团有限公司	国有法人	40.23%	284,089,900	0	204,766,107	79,323,793		
信诚基金－工商银行－国海证券股份有限公司	其他	0.67%	4,711,648	-7,193,103	0	4,711,648		
中信银行股份有限公司－九泰锐益定增灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.32%	2,238,936	-1,313,695	0	2,238,936		
王林伟	境内自然人	0.27%	1,897,500	1,897,500	0	1,897,500		
林文威	境内自然人	0.26%	1,801,700	-425,200	0	1,801,700		
武盼盼	境内自然人	0.22%	1,583,800	-15,000	0	1,583,800		
朱刚	境内自然人	0.22%	1,536,200	1,536,200	0	1,536,200		
何丽红	境内自然人	0.21%	1,501,000	1,501,000	0	1,501,000		
李纯华	境内自然人	0.20%	1,432,500	1,432,500	0	1,432,500		
钱晓红	境内自然人	0.15%	1,030,712	-10,000	0	1,030,712		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）		无						
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司控股股东中铝宁夏能源集团有限公司与上述股东之间不存在关联关系。						
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
中铝宁夏能源集团有限公司		79,323,793					人民币普通股	79,323,793
信诚基金－工商银行－国海证券股份有限公司		4,711,648					人民币普通股	4,711,648
中信银行股份有限公司－九泰锐益定增灵活配置混合型证券投资基金		2,238,936					人民币普通股	2,238,936

王林伟	1,897,500	人民币普通股	1,897,500
林文威	1,801,700	人民币普通股	1,801,700
武盼盼	1,583,800	人民币普通股	1,583,800
朱刚	1,536,200	人民币普通股	1,536,200
何丽红	1,501,000	人民币普通股	1,501,000
李纯华	1,432,500	人民币普通股	1,432,500
钱晓红	1,030,712	人民币普通股	1,030,712
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	公司控股股东中铝宁夏能源集团有限公司与上述股东之间不存在关联关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐ 是 ☒ 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2018 年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
师阳	监事会主席	离任	2019 年 03 月 15 日	工作调整
师阳	监事	离任	2019 年 04 月 25 日	工作调整
赵静	监事会主席	被选举	2019 年 03 月 15 日	
赵彦锋	监事	被选举	2019 年 04 月 25 日	
王海东	副总经理	解聘	2019 年 05 月 10 日	工作调整
王文龙	副总经理	聘任	2019 年 06 月 28 日	

第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：宁夏银星能源股份有限公司

2019 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	53,389,407.75	292,068,563.82
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	58,731,359.11	113,818,433.82
应收账款	1,422,523,916.31	1,092,587,189.40
应收款项融资		
预付款项	2,891,285.01	12,050,668.17
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	27,506,934.43	44,931,917.05
其中：应收利息		
应收股利		

买入返售金融资产		
存货	141,007,745.91	112,282,128.65
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	183,977,992.58	218,892,193.80
流动资产合计	1,890,028,641.10	1,886,631,094.71
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		20,000,000.00
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	63,729,160.61	63,078,552.54
其他权益工具投资	20,000,000.00	
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,332,241,090.35	7,618,575,025.59
在建工程	43,599,065.40	42,564,153.57
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	82,928,175.02	81,410,182.79
开发支出	1,514,579.67	
商誉		
长期待摊费用	8,308,546.63	8,640,196.57
递延所得税资产	31,989,552.49	29,399,050.40
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,584,310,170.17	7,863,667,161.46
资产总计	9,474,338,811.27	9,750,298,256.17
流动负债：		
短期借款	510,000,000.00	530,000,000.00
向中央银行借款		

拆入资金		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	35,362,785.14	7,218,509.06
应付账款	169,486,355.10	209,881,754.79
预收款项	4,153,007.75	31,134,857.97
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	11,197,990.79	6,369,511.23
应交税费	21,053,122.37	50,354,757.02
其他应付款	227,570,364.18	249,756,396.59
其中：应付利息	8,834,559.40	9,110,694.44
应付股利	13,990,087.36	13,990,087.36
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
合同负债		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	857,827,052.38	864,300,194.04
其他流动负债	8,857,274.64	8,857,274.66
流动负债合计	1,845,507,952.35	1,957,873,255.36
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,744,445,000.00	4,898,705,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	111,057,346.34	140,640,390.64
长期应付职工薪酬	2,131,526.68	2,828,861.93
预计负债	5,837,828.00	5,848,553.00

递延收益	98,530,461.07	107,988,088.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,962,002,162.09	5,156,010,893.57
负债合计	6,807,510,114.44	7,113,884,148.93
所有者权益：		
股本	706,118,997.00	706,118,997.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,678,615,913.09	2,678,615,913.09
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51
一般风险准备		
未分配利润	-778,823,900.42	-811,503,951.84
归属于母公司所有者权益合计	2,630,410,336.18	2,597,730,284.76
少数股东权益	36,418,360.65	38,683,822.48
所有者权益合计	2,666,828,696.83	2,636,414,107.24
负债和所有者权益总计	9,474,338,811.27	9,750,298,256.17

法定代表人：高原

主管会计工作负责人：马融

会计机构负责人：马金保

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	32,193,048.60	233,230,888.11
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	24,490,000.00	104,671,421.57
应收账款	1,003,784,471.68	769,331,362.16

应收款项融资		
预付款项	1,619,167.97	11,708,317.01
其他应收款	70,757,266.40	72,372,993.37
其中：应收利息	87,000.00	16,916.67
应收股利	50,000,000.00	40,000,000.00
存货	66,464,237.60	40,643,052.42
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	219,908,968.45	178,413,738.13
流动资产合计	1,419,217,160.70	1,410,371,772.77
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产		20,000,000.00
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	704,215,745.62	703,565,137.55
其他权益工具投资	20,000,000.00	
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	5,296,381,304.92	5,504,598,655.06
在建工程	5,220,513.88	4,786,031.12
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	58,585,780.07	56,701,677.81
开发支出	1,514,579.67	
商誉		
长期待摊费用	88,125.00	91,875.00
递延所得税资产	44,651,143.49	44,625,202.00
其他非流动资产		
非流动资产合计	6,130,657,192.65	6,334,368,578.54
资产总计	7,549,874,353.35	7,744,740,351.31

流动负债：		
短期借款	475,528,000.00	520,528,000.00
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	35,362,785.14	7,218,509.06
应付账款	99,131,382.66	144,621,592.36
预收款项	3,574,773.70	29,315,088.67
合同负债		
应付职工薪酬	9,069,403.59	5,106,026.67
应交税费	8,241,386.58	28,663,900.00
其他应付款	184,702,101.42	183,944,306.71
其中：应付利息	6,528,300.01	6,609,864.19
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	628,572,052.38	635,070,194.04
其他流动负债	8,525,456.40	8,525,456.42
流动负债合计	1,452,707,341.87	1,562,993,073.93
非流动负债：		
长期借款	3,259,020,000.00	3,314,640,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	110,955,269.92	140,568,314.22
长期应付职工薪酬	1,859,993.28	2,582,180.19
预计负债	5,837,828.00	5,848,553.00
递延收益	91,723,643.09	101,015,360.90
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,469,396,734.29	3,564,654,408.31
负债合计	4,922,104,076.16	5,127,647,482.24
所有者权益：		

股本	706,118,997.00	706,118,997.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,720,224,120.44	2,720,224,120.44
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51
未分配利润	-823,072,166.76	-833,749,574.88
所有者权益合计	2,627,770,277.19	2,617,092,869.07
负债和所有者权益总计	7,549,874,353.35	7,744,740,351.31

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入	667,607,058.77	626,794,857.45
其中：营业收入	667,607,058.77	626,794,857.45
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	620,298,821.11	534,223,899.88
其中：营业成本	428,285,972.15	349,151,396.27
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	6,824,025.49	3,554,950.36
销售费用	4,424,399.22	2,367,968.74
管理费用	22,492,732.36	16,766,511.62
研发费用	39,020.00	59,261.99

财务费用	158,232,671.89	162,323,810.90
其中：利息费用	159,125,238.91	163,557,701.78
利息收入	1,028,815.36	1,331,587.18
加：其他收益	27,228,107.12	11,085,923.53
投资收益（损失以“－”号填列）	650,608.07	549,195.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	650,608.07	549,195.33
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-24,676,929.68	-14,897,118.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	60,119.95	0.00
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	50,570,143.12	89,308,957.64
加：营业外收入	1,492,613.62	4,833,777.02
减：营业外支出	11,138,666.37	14,801,273.92
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	40,924,090.37	79,341,460.74
减：所得税费用	1,053,084.59	2,336,530.19
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	39,871,005.78	77,004,930.55
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	39,871,005.78	77,004,930.55
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	39,509,048.82	59,317,186.18
2.少数股东损益	361,956.96	17,687,744.37
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		

(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	39,871,005.78	77,004,930.55
归属于母公司所有者的综合收益总额	39,509,048.82	59,317,186.18
归属于少数股东的综合收益总额	361,956.96	17,687,744.37
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.0560	0.0840
(二) 稀释每股收益	0.0560	0.0840

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：高原

主管会计工作负责人：马丽萍

会计机构负责人：马金

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	470,753,803.46	363,086,819.90
减：营业成本	328,793,588.68	208,153,739.69
税金及附加	4,480,745.11	2,399,373.87
销售费用	2,745,759.15	510,912.23
管理费用	19,648,097.43	13,246,021.21
研发费用	17,820.00	31,050.00
财务费用	112,934,999.96	103,541,224.24
其中：利息费用	114,259,374.86	103,739,573.98
利息收入	1,508,904.36	386,642.51

加：其他收益	19,080,288.83	8,721,736.19
投资收益（损失以“－”号填列）	10,650,608.07	549,195.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	650,608.07	549,195.33
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-14,420,933.08	-11,313,168.54
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	60,119.95	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	17,502,876.90	33,162,261.64
加：营业外收入	1,228,011.31	317,165.68
减：营业外支出	5,397,753.95	11,989,330.88
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	13,333,134.26	21,490,096.44
减：所得税费用	-25,941.49	600,585.70
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	13,359,075.75	20,889,510.74
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	13,359,075.75	20,889,510.74
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动		

损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
六、综合收益总额	13,359,075.75	20,889,510.74
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0189	0.0296
（二）稀释每股收益	0.0189	0.0296

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	341,337,456.52	277,622,819.04
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	25,241,114.25	4,741,646.12
收到其他与经营活动有关的现金	11,795,330.03	15,846,266.45
经营活动现金流入小计	378,373,900.80	298,210,731.61
购买商品、接受劳务支付的现金	88,622,745.28	57,008,154.42
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		

支付原保险合同赔付款项的现金		
为交易目的而持有的金融资产净增加额		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	42,482,108.54	47,686,312.77
支付的各项税费	69,821,106.60	25,560,422.40
支付其他与经营活动有关的现金	10,959,618.42	21,403,441.70
经营活动现金流出小计	211,885,578.84	151,658,331.29
经营活动产生的现金流量净额	166,488,321.96	146,552,400.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计		
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	35,671,849.97	37,893,443.78
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	35,671,849.97	37,893,443.78
投资活动产生的现金流量净额	-35,671,849.97	-37,893,443.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	400,000,000.00	262,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		

筹资活动现金流入小计	400,000,000.00	262,000,000.00
偿还债务支付的现金	601,230,191.94	402,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	168,265,436.12	173,953,540.77
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	769,495,628.06	576,053,540.77
筹资活动产生的现金流量净额	-369,495,628.06	-314,053,540.77
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-238,679,156.07	-205,394,584.23
加：期初现金及现金等价物余额	292,068,563.82	338,949,521.53
六、期末现金及现金等价物余额	53,389,407.75	133,554,937.30

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	259,227,240.20	164,663,890.75
收到的税费返还	16,875,749.14	4,741,646.12
收到其他与经营活动有关的现金	36,189,224.83	120,446,591.71
经营活动现金流入小计	312,292,214.17	289,852,128.58
购买商品、接受劳务支付的现金	73,266,244.95	18,449,008.29
支付给职工以及为职工支付的现金	29,630,365.47	33,410,854.19
支付的各项税费	37,534,738.46	18,490,369.47
支付其他与经营活动有关的现金	37,279,916.16	117,008,739.23
经营活动现金流出小计	177,711,265.04	187,358,971.18
经营活动产生的现金流量净额	134,580,949.13	102,493,157.40
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		

收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计		
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	13,214,551.61	30,490,315.47
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	13,214,551.61	30,490,315.47
投资活动产生的现金流量净额	-13,214,551.61	-30,490,315.47
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	407,000,000.00	262,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	407,000,000.00	262,000,000.00
偿还债务支付的现金	606,615,191.94	340,820,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	122,789,045.09	106,764,665.31
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	729,404,237.03	447,584,665.31
筹资活动产生的现金流量净额	-322,404,237.03	-185,584,665.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-201,037,839.51	-113,581,823.38
加：期初现金及现金等价物余额	233,230,888.11	143,789,655.79
六、期末现金及现金等价物余额	32,193,048.60	30,207,832.41

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	706,118,997.00				2,678,615,913.09				24,499,326.51		-811,503,951.84		2,597,730,284.76	38,683,822.48	2,636,414,107.24
加：会计政策变更											-6,828,997.40		-6,828,997.40	-2,627,418.79	-9,456,416.19
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	706,118,997.00				2,678,615,913.09				24,499,326.51		-818,332,949.24		2,590,901,287.36	36,056,403.69	2,626,957,691.05
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											39,509,048.82		39,509,048.82	361,956.96	39,871,005.78
（一）综合收益总额											39,509,048.82		39,509,048.82	361,956.96	39,871,005.78
（二）所有者投入和减少资本															
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益															

宁夏银星能源股份有限公司 2019 年半年度报告全文

的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公 积															
2. 提取一般风 险准备															
3. 对所有者(或 股东)的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权 益内部结转															
1. 资本公积转 增资本(或股 本)															
2. 盈余公积转 增资本(或股 本)															
3. 盈余公积弥 补亏损															
4. 设定受益计 划变动额结转 留存收益															
5. 其他综合收 益结转留存收 益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余 额	706,118,997.00				2,678,615,913.09				24,499,326.51		-778,823,900.42		2,630,410,336.18	36,418,360.65	2,666,828,696.83

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	706,118,997.00				2,705,427,501.47				24,499,326.51		-849,553,349.22		2,586,492,475.76	142,936,366.60	2,729,428,842.36
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他					285,680,611.61						-15,104,787.34		270,575,824.27	-103,514,562.34	167,061,261.93
二、本年期初余额	706,118,997.00				2,991,108,113.08				24,499,326.51		-864,658,136.56		2,857,068,300.03	39,421,804.26	2,896,490,104.29
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-312,492,199.99						53,154,184.72		-259,338,015.27	-737,981.78	-260,075,997.05
（一）综合收益总额											53,154,184.72		53,154,184.72	-737,981.78	52,416,202.94
（二）所有者投入和减少资本					-312,492,199.99								-312,492,199.99		-312,492,199.99
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益															

宁夏银星能源股份有限公司 2019 年半年度报告全文

的金额															
4. 其他					-312,492,199.99								-312,492,199.99		-312,492,199.99
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	706,118,997.00				2,678,615,913.09				24,499,326.51		-811,503,951.84		2,597,730,284.76	38,683,822.48	2,636,414,107.24

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-833,749,574.88		2,617,092,869.07
加：会计政策变更										-2,681,667.63		-2,681,667.63
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-836,431,242.51		2,614,411,201.44
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)										13,359,075.75		13,359,075.75
(一)综合收益总额										13,359,075.75		13,359,075.75
(二)所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												

4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或 股东）的分配												
3. 其他												
(四)所有者权益 内部结转												
1. 资本公积转增 资本（或股本）												
2. 盈余公积转增 资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补 亏损												
4. 设定受益计划 变动额结转留存 收益												
5. 其他综合收益 结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-823,072,166.76		2,627,770,277.19

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-875,831,721.19		2,575,010,722.76
加：会计政 策变更												
前期差 错更正												
其他												
二、本年期初余 额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-875,831,721.19		2,575,010,722.76
三、本期增减变 动金额（减少以 “－”号填列）										42,082,146.31		42,082,146.31
（一）综合收益 总额										30,740,116.26		30,740,116.26
（二）所有者投 入和减少资本										11,342,030.05		11,342,030.05
1. 所有者投入的 普通股												
2. 其他权益工具 持有者投入资本												
3. 股份支付计入 所有者权益的金												

额												
4. 其他										11,342,030.05		11,342,030.05
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或 股东）的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权 益内部结转												
1. 资本公积转增 资本（或股本）												
2. 盈余公积转增 资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补 亏损												
4. 设定受益计划 变动额结转留存 收益												
5. 其他综合收益 结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余 额	706,118,997.00				2,720,224,120.44				24,499,326.51	-833,749,574.88		2,617,092,869.07

三、公司基本情况

宁夏银星能源股份有限公司（以下简称本公司或公司）原名称为吴忠仪表股份有限公司（以下简称吴忠仪表公司），是经宁夏回族自治区人民政府宁政函（1997）116号文批准，由吴忠仪表集团有限公司、广州隆怡投资发展有限公司和机械工业部第十一设计研究院（现更名为中联西北工程设计研究院）共同发起设立的股份有限公司。

吴忠仪表公司经中国证券监督管理委员会证监发字（1998）150号文件和证监发字（1998）151号文审核批准，于1998年6月15日网上公开发行人民币普通股6,000万股，并于1998年9月15日在深圳证券交易所挂牌上市交易。吴忠仪表公司于1998年6月28日取得宁夏回族自治区工商行政管理局核发的营业执照注册号为6400001201512的企业法人营业执照，注册资本为人民币12,660万元。

1999年4月吴忠仪表公司向全体股东按每10股送2股、转增3股的比例派送红股及公积金转增股本，送股转股后公司注册资本变为18,990万股。2000年12月吴忠仪表公司向全体股东每10股配售3股，其中：公司控股股东吴忠仪表集团有限公司以现金认购可配售股份中的144万股，其余部分放弃且不转让；其他非流通股股东均全额放弃配股权；社会公众股股东配售2,700万股，共配售2,844万股。配股后公司注册资本为人民币21,834万元。

2006年7月11日，经国务院国有资产监督管理委员会国资产权（2006）311号文件批准，吴忠仪表公司原控股股东吴忠仪表集团有限公司将其持有的9,144万股国家股股份转让给宁夏发电集团有限责任公司（现已更名为中铝宁夏能源集团有限公司，以下简称中铝宁夏能源公司）。2006年7月18日，公司实施股权分置改革，非流通股股东向流通股股东每10股送2.4股并用资本公积转增1.5股，流通股股东获得3.9股对价股份，吴忠仪表公司注册资本变更为人民币23,589万元。

2007年吴忠仪表公司第二次临时股东大会通过了变更公司名称的议案，将公司中文全称变更为宁夏银星能源股份有限公司，并于2007年5月10日办理了工商变更手续。

2012年6月1日，公司2011年度股东大会决议，以公司2011年12月31日总股本为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，共计转增4,717.8万股，转增后总股本增至28,306.80万股。

2014年2月27日公司第一次临时股东大会决议、并于2014年8月20日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司向中铝宁夏能源公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]853号）核准，公司向中铝宁夏能源公司非公开发行A股股票194,450,880股（每股面值1元），购买相关资产及负债，同时公司向特定对象非公开发行人民币普通股64,114,114股，非公开发行后公司股本为541,632,994股。

2016年5月27日公司2016年第二次临时股东大会决议、并于2016年12月19日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]2955号）核准，公司于2016年12月30日向特定投资者非公开发行股票166,993,598股（每股面值1元），非公开发行后公司股本为708,626,592股。

2017年3月3日公司七届二次董事会和2017年5月16日2016年度股东大会审议通过《关于以总价人民币1元的价格向业绩承诺方中铝宁夏能源公司回购注销应补偿股份的议案》，公司以总价1.00元回购中铝宁夏能源公司补偿的2,507,595股股份并予以注销。本次回购注销完成后，本公司总股本减少为706,118,997股。2017年5月26日，公司完成工商变更登记手续。2017年8月16日，补偿股份在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成注销手续。

截止2018年12月31日，公司总股本为706,118,997股，其中限售流通股204,766,107股，占总股本的29.00%。

本公司取得宁夏回族自治区工商行政管理局换发的统一社会信用代码为91640000228281734A的企业法人营业执照，注册地址：银川市西夏区六盘山西路166号；经营范围主要为：风力发电、太阳能发电及其相关产业的建设与运营管理；电力工程施工总承包；风力发电、太阳能发电设备及其新能源产品附件的设计、制造、销售、安装、检修服务；机械加工；其它机电产品的设计、制造、销售、服务、成套；进出口业务；管理咨询；物业管理；保洁服务；房屋、场地、机械设备、汽车的租赁。

本公司之母公司为中铝宁夏能源公司，中铝宁夏能源公司母公司为中国铝业股份有限公司，最终控制方为国务院国资委。股东大会是本公司的权力机构，依法行使公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项决议权。董事会对股东大会负责，依法行使公司的经营决策权；经理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持企业的生产经营管理工作。

本公司设置九个职能部门和一个风电总公司，职能部门分别为计划经营部、安全环保监督部、生产技术部、人力资源部、财务管理部、证券法律投资部、审计部、党委工作部、办公室。

本公司下设十家分公司，包括：

公司名称	简称
宁夏银星能源股份发电设备构件分公司	构件分公司
宁夏银星能源股份有限公司中宁风力发电分公司	中宁分公司
宁夏银星能源股份有限公司盐池风力发电分公司	盐池分公司
宁夏银星能源股份有限公司吴忠新能源分公司	吴忠分公司
宁夏银星能源股份有限公司光伏电池制造分公司	电池分公司
宁夏银星能源股份有限公司太阳山风力发电厂	太阳山风电厂
宁夏银星能源股份有限公司贺兰山风力发电厂	贺兰山风电厂
宁夏银星能源股份有限公司阿拉善左旗分公司	阿左旗分公司
宁夏银星能源股份有限公司灵武新能源分公司	灵武分公司
宁夏银星能源股份有限公司装备工程分公司	装备分公司

本公司下设六家子公司，包括：

公司名称	简称	持股比例（%）
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	风电设备公司	100
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	银星风电公司	100
宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司	光伏设备公司	55
宁夏银仪风力发电有限责任公司	银仪风电公司	100
陕西丰晟能源有限公司	陕西丰晟公司	100
陕西西夏能源有限公司	陕西西夏公司	51

本公司合并财务报表范围包括风电设备公司、银星风电公司、光伏设备公司、银仪风电公司、陕西丰晟公司、陕西西夏公司等六家子公司。与上年同期相比，本年因现金收购增加陕西丰晟公司和陕西西夏公司两家子公司，因宁夏青铜峡宁电风光能源有限公司注销而减少一家子公司。

详见本附注“八、合并范围的变化”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

本公司在可以预见的未来，在财务方面和经营方面，不存在可能导致对持续经营假设产生重大疑虑的事项，因此本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3、营业周期

本公司以公历1月1日至12月31日为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中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。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

6、合并财务报表的编制方法

本公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其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，对上年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控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取

得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

9、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。

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），

即从其账户和资产负债表内予以转销：

①收取金融资产现金流量的权利届满；

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

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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

(2)金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司企业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：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、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。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：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。此类金融资产主要包含货币资金、应收账款及应收票据、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内到期的债权投资和长期应收款列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的债权投资列报为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入（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。此类金融资产列报为其他权益投资。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产：取得相关金融资产的目的主要是为了在近期内出售

或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。

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。此类金融资产列报为交易性金融资产，自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的列报为其他非流动金融资产。只有能够消除或显著减少会计错配时，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产。

企业在初始确认时将某金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能在初始确认后重新指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(3)金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

只有符合以下条件之一，金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债：

①能够消除或显著减少会计错配。

②风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

③包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。

④包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司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。

企业在初始确认时将某金融负债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后，不能重分类为其他金融负债；其他金融负债也不能在初始确认后重新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。

其他金融负债

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。

(4)金融工具减值

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产进行减值处理并确认损失准备。

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

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本公司运用简化计量方法，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，本公司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，本公司按照相当于未来 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，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，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，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，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，本公司假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

本公司对于①销售商品及提供服务产生的客户信用评级极好及有抵押担保物的应收款项基于单项评估预期信用损失；②除①外，销售商品及提供服务产生的应收款项以账龄组合为基础评估应收账款的预期信用损失；③其他金融资产基于单项评估预期信用损失。

本公司在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。当本公司不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本公司直接减记该金融资产的账面余额。

(5)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。

(6)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。

(7)衍生金融工具

本公司使用衍生金融工具，例如以远期商品合约对商品价格风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

(8)金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：

放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

10、应收票据

由于应收票据期限较短、违约风险较低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，因此本公司将应收票据视为具有较低的信用风险的金融工具，直接做出信用风险自初始确认后未显著增加的假定，本公司对应收票据的固定坏账准备率为0，如果有客观证据表明某项应收票据已经发生信用减值，则本公司对该应收票据单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

11、应收账款

本公司对应收款项根据整个存续期内预期信用损失金额计提坏账准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。计提方法如下：

(1) 如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

(2) 当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征划分应收款项组合，在组合基础上计算预期信用损失。

组合名称	确定组合的依据
预期信用风险特征组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征。

12、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

对于其他应收款项的减值损失计量，比照前述应收账款的减值损失计量方法处理。

13、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

本公司存货主要包括原材料、包装物、低值易耗品、在产品、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

14、长期股权投资

本公司长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含）以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加

长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

15、固定资产

（1）确认条件

本公司固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括房屋建筑物、机器设备、运输设备和其他（包括电子设备和办公设备等）。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-45	5	11.88-2.11
机器设备	年限平均法	8-20	5	11.88-4.75
运输设备	年限平均法	6-10	5	15.83-9.50
其他	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

本公司融资租入的固定资产包括售后租回，将其确认为融资租入固定资产的依据是在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

16、在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

17、借款费用

发生的可直接归属于需要经过1年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

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

18、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

本公司无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术、应用软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

（2）内部研究开发支出会计政策

19、长期资产减值

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20、长期待摊费用

本公司的长期待摊费用包括组件车间装修费和道路使用费。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。组件车间装修费和道路使用费的摊销年限为20年。

21、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利。

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等，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，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

辞退福利是由于本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议产生，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益，其中对超过一年予以支付的补偿款，按适用的折现率折现后计入当期损益。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期利润分享计划等。

22、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

23、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

24、政府补助

本公司的政府补助包括财政拨款、贷款贴息和税收返还。其中，与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1元)计量。

为与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照平均分配分期计入当期损益。

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，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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

本公司取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：

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

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

本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

- 1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- 2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。
- 3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

26、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本公司作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期收入。

(2) 融资租赁的会计处理方法

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本公司作为承租方时，在租赁开始日，按租赁

开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

27、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☒ 适用 ☐ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2017 年，财政部颁布了修订的《企业会计准则第 22 号--金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号--金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号--套期保值》以及《企业会计准则第 37 号--金融工具列报》（以 4 项准则以下统称“新金融工具准则”），并要求境内上市的企业自 2019 年 1 月 1 日起施行新金融工具准则。本公司自规定之日起开始执行。	2019 年 4 月 25 日，经公司七届十一次董事会审议通过《关于会计政策变更的议案》。	公告编号：2019-036

上述会计政策变更采用追溯调整法，对 2019 年 1-6 月资产负债表期初数、利润表和现金流量表的上期数进行追溯调整，该项变更不影响资产总额、净资产、净利润，追溯调整比较报表列示如下（金额单位：人民币元）：

调整前报表项目及金额			调整后报表项目及金额		
项目	合并数	母公司数	项目	合并数	母公司数
期初资产负债表			期初资产负债表		
可供出售金融资产	20,000,000.00	20,000,000.00	其他权益工具投资	20,000,000.00	20,000,000.00
应收账款	1,092,587,189.40	769,331,362.16	应收账款	1,098,712,561.35	774,730,380.95
其他应收款	44,931,917.05	72,372,993.37	其他应收款	29,350,128.91	64,292,306.95
未分配利润	-811,503,951.84	-833,749,574.88	未分配利润	-818,332,949.24	-836,431,242.51
少数股东权益	38,683,822.48	0.00	少数股东权益	36,056,403.69	0.00

(2) 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☒ 适用 ☐ 不适用

合并资产负债表

单位：元

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	292,068,563.82	292,068,563.82	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	113,818,433.82	113,818,433.82	
应收账款	1,092,587,189.40	1,098,712,561.35	6,125,371.95
应收款项融资			
预付款项	12,050,668.17	12,050,668.17	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	44,931,917.05	29,350,128.91	-15,581,788.14
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	112,282,128.65	112,282,128.65	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	218,892,193.80	218,892,193.80	
流动资产合计	1,886,631,094.71	1,877,174,678.52	-9,456,416.19
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	20,000,000.00	0.00	-20,000,000.00
其他债权投资			

持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	63,078,552.54	63,078,552.54	
其他权益工具投资		20,000,000.00	20,000,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	7,618,575,025.59	7,618,575,025.59	
在建工程	42,564,153.57	42,564,153.57	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	81,410,182.79	81,410,182.79	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	8,640,196.57	8,640,196.57	
递延所得税资产	29,399,050.40	29,399,050.40	
其他非流动资产			
非流动资产合计	7,863,667,161.46	7,863,667,161.46	
资产总计	9,750,298,256.17	9,740,841,839.98	-9,456,416.19
流动负债：			
短期借款	530,000,000.00	530,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	7,218,509.06	7,218,509.06	
应付账款	209,881,754.79	209,881,754.79	
预收款项	31,134,857.97	31,134,857.97	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			

应付职工薪酬	6,369,511.23	6,369,511.23	
应交税费	50,354,757.02	50,354,757.02	
其他应付款	249,756,396.59	249,756,396.59	
其中：应付利息	9,110,694.44	9,110,694.44	
应付股利	13,990,087.36	13,990,087.36	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	864,300,194.04	864,300,194.04	
其他流动负债	8,857,274.66	8,857,274.66	
流动负债合计	1,957,873,255.36	1,957,873,255.36	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	4,898,705,000.00	4,898,705,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	140,640,390.64	140,640,390.64	
长期应付职工薪酬	2,828,861.93	2,828,861.93	
预计负债	5,848,553.00	5,848,553.00	
递延收益	107,988,088.00	107,988,088.00	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,156,010,893.57	5,156,010,893.57	
负债合计	7,113,884,148.93	7,113,884,148.93	
所有者权益：			
股本	706,118,997.00	706,118,997.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,678,615,913.09	2,678,615,913.09	

减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51	
一般风险准备			
未分配利润	-811,503,951.84	-818,332,949.24	-6,828,997.40
归属于母公司所有者权益合计	2,597,730,284.76	2,590,901,287.36	-6,828,997.40
少数股东权益	38,683,822.48	36,056,403.69	-2,627,418.79
所有者权益合计	2,636,414,107.24	2,626,957,691.05	-9,456,416.19
负债和所有者权益总计	9,750,298,256.17	9,740,841,839.98	-9,456,416.19

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	233,230,888.11	233,230,888.11	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	104,671,421.57	104,671,421.57	
应收账款	769,331,362.16	774,730,380.95	5,399,018.79
应收款项融资			
预付款项	11,708,317.01	11,708,317.01	
其他应收款	72,372,993.37	64,292,306.95	-8,080,686.42
其中：应收利息	16,916.67	16,916.67	
应收股利	40,000,000.00	40,000,000.00	
存货	40,643,052.42	40,643,052.42	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	178,413,738.13	178,413,738.13	

流动资产合计	1,410,371,772.77	1,407,690,105.14	-2,681,667.63
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	20,000,000.00	0.00	-20,000,000.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	703,565,137.55	703,565,137.55	
其他权益工具投资		20,000,000.00	20,000,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,504,598,655.06	5,504,598,655.06	
在建工程	4,786,031.12	4,786,031.12	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	56,701,677.81	56,701,677.81	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	91,875.00	91,875.00	
递延所得税资产	44,625,202.00	44,625,202.00	
其他非流动资产			
非流动资产合计	6,334,368,578.54	6,334,368,578.54	
资产总计	7,744,740,351.31	7,742,058,683.68	-2,681,667.63
流动负债：			
短期借款	520,528,000.00	520,528,000.00	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	7,218,509.06	7,218,509.06	
应付账款	144,621,592.36	144,621,592.36	
预收款项	29,315,088.67	29,315,088.67	
合同负债			

应付职工薪酬	5,106,026.67	5,106,026.67	
应交税费	28,663,900.00	28,663,900.00	
其他应付款	183,944,306.71	183,944,306.71	
其中：应付利息	6,609,864.19	6,609,864.19	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债	635,070,194.04	635,070,194.04	
其他流动负债	8,525,456.42	8,525,456.42	
流动负债合计	1,562,993,073.93	1,562,993,073.93	
非流动负债：			
长期借款	3,314,640,000.00	3,314,640,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	140,568,314.22	140,568,314.22	
长期应付职工薪酬	2,582,180.19	2,582,180.19	
预计负债	5,848,553.00	5,848,553.00	
递延收益	101,015,360.90	101,015,360.90	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,564,654,408.31	3,564,654,408.31	
负债合计	5,127,647,482.24	5,127,647,482.24	
所有者权益：			
股本	706,118,997.00	706,118,997.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,720,224,120.44	2,720,224,120.44	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51	

未分配利润	-833,749,574.88	-836,431,242.51	-2,681,667.63
所有者权益合计	2,617,092,869.07	2,614,411,201.44	-2,681,667.63
负债和所有者权益总计	7,744,740,351.31	7,742,058,683.68	-2,681,667.63

(4) 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳增值税的产品销售收入	6%、10%、11%、13%、16%、17%
城市维护建设税	应缴流转税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、12.5%、15%、25%
教育费附加	应缴流转税额	3%
地方教育费	应缴流转税额	2%
水利建设基金	上年营业收入	0.7‰

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
宁夏银星能源股份有限公司	15%
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	15%
宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司	15%
宁夏银仪风力发电有限责任公司	15%、7.5%
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	15%
陕西丰晟能源有限公司	0%
陕西西夏能源有限公司	12.5%

2、税收优惠

(1) 增值税

(1) 本公司及下属子公司的风力发电收入，按照财政部、国家税务总局“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）及“关于风力发电增值税政策的通知”财税[2015]74号），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。

本公司太阳能发电收入，按照财政部、国家税务总局“关于光伏发电增值税政策的通知”（财税〔2013〕66号）及“关于继续执行光伏发电增值税政策的通知”（财税〔2016〕81号），对纳税人销售自产的利用太阳能生产的电力产品，实行增值

税即征即退50%的政策。

(2) 企业所得税：

1) 享受西部大开发税收优惠

根据财政部、国家税务总局“关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知”（财税[2011]58号），自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的《西部地区鼓励类产业目录》中且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业减按15%的税率征收企业所得税。

本公司符合该项税收优惠政策，并取得宁夏地方税务局“关于宁夏银星能源股份有限公司适用西部大开发优惠税率问题的通知”（宁地税函[2011]47号）；

子公司宁夏银仪风力发电有限责任公司符合该项税收优惠政策，并取得银川经济技术开发区国家税务局税收优惠批准通知书（税开字[2012]24号）；

子公司宁夏银星能源风电设备制造有限公司符合该项税收优惠政策，并取得银川经济技术开发区国家税务局税收优惠批准通知书（税开字[2012]21号）；

子公司宁夏银星能源光伏设备制造有限公司符合该项税收优惠政策，并取得银川经济技术开发区国家税务局税收优惠批准通知书（税开字[2012]02号）。

子公司内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司符合该项税收优惠政策，并取得内蒙古自治区国家税务局税收优惠备案书。

2) 按照财政部、国家税务总局“关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知”（财税[2008]46号）享受企业所得税减免优惠

中宁、盐池、太阳山、吴忠、灵武分公司、子公司内蒙古阿拉善银星风电有限公司、子公司陕西西夏能源有限公司、子公司陕西丰晟能源有限公司、子公司宁夏银仪风力发电有限责任公司的银仪盐池大水坑风电场一期、银仪盐池大水坑风电场二期，按照财政部、国家税务总局“关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知”（财税[2008]46号），系于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营所得，自该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。各项目减免税情况如下：

项目	免征期限	减半期限
中宁红寺堡风电场二期	2010-2012年度	2013-2015年度
中宁大战场风电场一、二期	2012-2014年度	2015-2017年度
盐池麻黄山风电场一、二期	2010-2012年度	2013-2015年度
银仪盐池大水坑风电场一期	2012-2014年度	2015-2017年度
银仪盐池大水坑风电场二期	2013-2015年度	2016-2018年度
吴忠太阳山风电场一期	2008-2010年度	2011-2013年度
吴忠太阳山风电场二期	2009-2011年度	2012-2014年度
吴忠太阳山风电场宁东试验项目	2010-2012年度	2013-2015年度
吴忠太阳山风电场三、四期	2012-2014年度	2015-2017年度
吴忠太阳山风电场五期	2015-2017年度	2018-2020年度
吴忠太阳山风电场六期	2018-2020年度	2021-2023年度
吴忠孙家滩光伏项目	2012-2014年度	2015-2017年度
灵武银星一井光伏项目	2016-2018年度	2019-2021年度
阿左旗贺兰山一期	2010-2012年度	2013-2015年度
阿左旗贺兰山二期	2014-2016年度	2017-2019年度
陕西定边冯地坑风电场一期	2014-2016年度	2017-2019年度
朱庄项目	2018-2020年度	2021-2023年度

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	53,389,407.75	292,068,563.82
合计	53,389,407.75	292,068,563.82

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	58,731,359.11	113,818,433.82
合计	58,731,359.11	113,818,433.82

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	0.00
合计	0.00

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	21,439,854.76	111,686,014.53
合计	21,439,854.76	111,686,014.53

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

按单项计提坏账准备的应收账款	1,303,595,213.29	87.74%	42,709,964.52	3.28%	1,260,885,248.77	1,007,522,890.12	88.34%	28,854,963.11	2.86%	978,667,927.01
其中：										
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,303,483,013.29	87.73%	42,597,764.52	3.27%	1,260,885,248.77	1,007,410,690.12	88.33%	28,742,763.11	2.85%	978,667,927.01
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	112,200.00	0.01%	112,200.00	100.00%	0.00	112,200.00	0.01%	112,200.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	182,144,561.10	12.26%	20,505,893.56	11.26%	161,638,667.54	132,999,902.50	11.66%	12,955,268.16	9.74%	120,044,634.34
其中：										
按预期信用损失一般模型计提坏账准备的应收账款	182,144,561.10	12.26%	20,505,893.56	11.26%	161,638,667.54	132,999,902.50	11.66%	12,955,268.16	9.74%	120,044,634.34
合计	1,485,739,774.39	100.00%	63,215,858.08	4.25%	1,422,523,916.31	1,140,522,792.62	100.00%	41,810,231.27	3.67%	1,098,712,561.35

按单项计提坏账准备：42,709,964.52

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网宁夏电力公司	555,277,388.51	24,154,566.40	4.35%	一年以上未收回的补贴电费，按照预期可收回时间，以一年期借款利率确定其现值后计提坏账准备
国网榆林供电分公司	30,005,571.49	1,305,242.36	4.35%	一年以上未收回的补贴电费，按照预期可收回时间，以一年期借款利率确定其现值后计提坏账准备
来宝碳资产管理有限公司	9,080,000.00	9,080,000.00	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，预计可收回金额低于收账费用，收回不经济
瑞典碳资产有限公司	4,054,035.76	4,054,035.76	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，预计可收回金额低于收账费用，收回不经济
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	账龄较长且对方单位无可供执行的财产
长安医院	206,800.00	206,800.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
沈阳市科益经贸有限公司	136,160.00	136,160.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	160,960.00	160,960.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
临猗县诚达医疗器械有限公司	67,200.00	67,200.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
山东淄博第七人民医院	36,000.00	36,000.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
盐池县人民医院	9,000.00	9,000.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小

合计	602,533,115.76	42,709,964.52	—	—
----	----------------	---------------	---	---

按组合计提坏账准备：20,505,893.56

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	69,947,688.72	741,445.51	1.06%
1 至 2 年	53,801,387.12	3,201,788.35	5.95%
2 至 3 年	24,162,084.34	2,857,848.63	11.83%
3 至 4 年	17,280,970.24	3,986,132.76	23.07%
4 至 5 年	12,627,000.00	5,393,247.63	42.71%
5 年以上	4,325,430.68	4,325,430.68	100.00%
合计	182,144,561.10	20,505,893.56	--

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

☐ 适用 ☒ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	437,832,780.61
1 年以内小计	437,832,780.61
1 至 2 年	724,136,693.74
2 至 3 年	271,641,945.37
3 年以上	52,128,354.67
3 至 4 年	17,925,768.23
4 至 5 年	12,627,000.00
5 年以上	21,575,586.44
合计	1,485,739,774.39

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	

整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	12,955,268.16	7,550,625.40			20,505,893.56
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	28,742,763.11	13,855,001.41			42,597,764.52
单项金额不重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	112,200.00				112,200.00
合计	41,810,231.27	21,405,626.81			63,215,858.08

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备年末余额
国网宁夏电力公司	1,140,452,530.86	76.76%	24,154,566.40
国网榆林供电分公司	83,494,193.64	5.62%	1,305,242.36
内蒙古电力(集团)有限责任公司	62,398,333.03	4.20%	-
振发新能源科技有限公司	42,373,979.60	2.85%	3,046,933.91
中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善新能源分公司	24,907,222.50	1.68%	0.00
合计	1,353,626,259.63	91.11%	28,506,742.67

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	2,878,991.02	99.57%	12,050,667.62	100.00%
1 至 2 年	12,293.99	0.43%	0.55	0.00%
合计	2,891,285.01	--	12,050,668.17	--

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
阿拉善盟宁井滩生态移民示范区财政局	690,000.00	1年以内	23.86%
宁夏西北轴承装备制造有限公司	710,212.92	1年以内	24.56%

山西天宝集团有限公司	249,103.40	1年以内	8.62%
宁夏哈纳斯新能源集团有限公司	158,587.38	1年以内	5.49%
宁夏天梦广告装饰工程有限公司	251,247.22	1年以内	8.69%
合计	2,059,150.92	—	71.22%

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	27,506,934.43	29,350,128.91
合计	27,506,934.43	29,350,128.91

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
非关联方往来款项	146,132,705.86	142,424,063.58
职工借款及备用金	45,799.64	43,730.92
应向职工收取的各种垫付款项	72,330.16	78,933.40
应收的各种保证金、押金、定金	17,365,011.87	17,307,277.49
项目款	12,392,184.12	12,392,184.12
其他各种应收、暂付款项	993,089.15	3,326,822.90
合计	177,001,120.80	175,573,012.41

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额		31,955,983.85		31,955,983.85
2019 年 1 月 1 日余额在本期	——	——	——	——
本期计提		3,271,302.87		3,271,302.87
其他变动				
2019 年 6 月 30 日余额		35,227,286.72		35,227,286.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	10,641,182.52
1 年以内小计	10,641,182.52
1 至 2 年	15,320,216.79
2 至 3 年	12,643,263.49
3 年以上	138,396,458.00
3 至 4 年	312,977.18
4 至 5 年	1,160,343.89
5 年以上	136,923,136.93
合计	177,001,120.80

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	31,955,983.85	3,271,302.87		35,227,286.72
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	112,659,266.83			112,659,266.83
单项金额不重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	1,607,632.82			1,607,632.82
合计	146,222,883.50	3,271,302.87		149,494,186.37

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
海天投资管理有限责任公司	理财款	63,865,671.32	5 年以上	36.08%	63,865,671.32
深圳民鑫实业公司	往来款	26,000,000.00	5 年以上	14.69%	26,000,000.00
陕西省地方电力定边能源有限公司	代建费	12,392,184.12	0-3 年	7.00%	9,165,800.43
平安国际融资租赁有限公司	保证金	15,000,000.00	1 年以内	8.47%	
宁夏银星多晶硅有限责任公司	应收股利	7,871,273.07	5 年以上	4.45%	7,871,273.07
合计	--	125,129,128.51	--	70.69%	106,902,744.82

6、存货

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	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	109,304,691.02	17,929,132.56	91,375,558.46	108,827,289.64	17,929,132.56	90,898,157.08
在产品	46,281,881.27		46,281,881.27			
库存商品	4,647,104.44	1,296,798.26	3,350,306.18	22,680,769.83	1,296,798.26	21,383,971.57
合计	160,233,676.73	19,225,930.82	141,007,745.91	131,508,059.47	19,225,930.82	112,282,128.65

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求
否

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	17,929,132.56					17,929,132.56
库存商品	1,296,798.26					1,296,798.26
合计	19,225,930.82					19,225,930.82

7、其他流动资产

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	183,577,781.24	218,506,217.53
预缴企业所得税	400,211.34	385,976.27
合计	183,977,992.58	218,892,193.80

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
宁夏天净神州风力发电有限公司	22,779,556.80			-185.25						22,779,371.56	
宁夏宁电物流有限公司	40,298,995.74			650,793.31						40,949,789.05	
小计	63,078,552.54			650,608.07						63,729,160.61	
合计	63,078,552.54			650,608.07						63,729,160.61	

注1 本公司对宁夏银星多晶硅有限责任公司投资成本为3600万元，持股比例为26.88%，因经营亏损，长期股权投资减至为零。

9、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银川开发区投资控股有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
西北亚奥信息技术公司	0.00	0.00
珠海公牛高性能复合材料有限公司	0.00	0.00
青岛博凯国际贸易有限公司	0.00	0.00
西部电子商务股份有限公司	0.00	0.00
合计	20,000,000.00	20,000,000.00

注：本公司对西北亚奥信息技术公司投资成本 700 万元、珠海公牛高性能复合材料有限公司投资成本 1600 万元、青岛博凯国际贸易有限公司投资成本 255 万元、西部电子商务股份有限公司投资成本 335 万元，合计 2890 万元已全额计提减值。

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	7,332,241,090.35	7,618,575,025.59
合计	7,332,241,090.35	7,618,575,025.59

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋、建筑物	机器设备	运输设备	电子及办公设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	1,228,796,283.83	10,257,478,122.08	25,544,715.68	79,063,035.89	11,590,882,157.48
2.本期增加金额	10,209,051.40	-9,297,072.40	188,784.88	246,439.81	1,347,203.69
(1) 购置		953,879.28	188,784.88	246,439.81	1,389,103.97
(2) 在建工程转入	10,209,051.40	-10,250,951.68			-41,900.28
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额		3,460,057.85	1,715,116.27	36,054.45	5,211,228.57
(1) 处置或报废		566,425.35	1,715,116.27	36,054.45	2,317,596.07
(2) 转入无形资产		2,893,632.50			2,893,632.50
4.期末余额	1,239,005,335.23	10,244,720,991.83	24,018,384.29	79,273,421.25	11,587,018,132.60
二、累计折旧					
1.期初余额	389,850,821.36	3,469,897,205.90	19,555,251.44	47,892,812.57	3,927,196,091.27
2.本期增加金额	31,945,390.41	250,488,170.59	849,828.36	1,144,150.44	284,427,539.80
(1) 计提	31,945,390.41	250,488,170.59	849,828.36	1,144,150.44	284,427,539.80
3.本期减少金额		528,633.96	1,415,859.02	13,136.46	1,957,629.44
(1) 处置或报废		528,633.96	1,415,859.02	13,136.46	1,957,629.44
4.期末余额	421,796,211.77	3,719,856,742.53	18,989,220.78	49,023,826.55	4,209,666,001.63
三、减值准备					
1.期初余额		44,711,792.79	38,113.80	361,134.03	45,111,040.62
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额		44,711,792.79	38,113.80	361,134.03	45,111,040.62
四、账面价值					

1.期末账面价值	817,209,123.46	6,480,152,456.51	4,991,049.71	29,888,460.67	7,332,241,090.35
2.期初账面价值	838,945,462.47	6,742,869,123.39	5,951,350.44	30,809,089.29	7,618,575,025.59

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
电池分公司机器设备	89,164,323.90	42,382,036.48	33,547,483.93	13,234,803.49	
合计	89,164,323.90	42,382,036.48	33,547,483.93	13,234,803.49	

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物				
机器设备	300,000,000.00	15,595,024.96		284,404,975.04
运输工具				
其他				
合计	300,000,000.00	15,595,024.96		284,404,975.04

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	51,238,099.30
机器设备	
运输工具	
其他	
合计	51,238,099.30

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
电池公司房产	118,847,016.30	工程决算尚未完成

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	43,599,065.40	42,564,153.57
合计	43,599,065.40	42,564,153.57

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
高精齿轮转动装置	3,554,559.21	388,871.50	3,165,687.71	3,554,559.21	388,871.50	3,165,687.71
35KV 集电线路						
三菱控制器改造	810,344.83		810,344.83	810,344.83		810,344.83
汇集线路接地方式改造	594,827.61		594,827.61	594,827.61		594,827.61
太阳山风电场-六期项目						
平面调度数据网改造						
风功率预测系统模型调制、准确率提高优化改造						
陕西省定边县白兴庄风电场 100MW 项目	36,792,344.62		36,792,344.62	37,778,122.45		37,778,122.45
技改-恩德/东汽 1.5MW 风机综合治理升级改造	482,758.62		482,758.62	48,275.86		48,275.86
齿轮箱旁路过滤系统提效改造	1,586,206.90		1,586,206.90			
其他工程项目	166,895.11		166,895.11	166,895.11		166,895.11
合计	43,987,936.90	388,871.50	43,599,065.40	42,953,025.07	388,871.50	42,564,153.57

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
高精齿轮转动装置		3,554,559.21				3,554,559.21		100%				其他

35KV 集电线路			1,906,995.33	1,906,995.33				100%				其他
三菱控制器改造		810,344.83				810,344.83		100%				其他
汇集线路接地方式改造		594,827.61				594,827.61		100%				其他
太阳山风电场-六期项目	343,370,000.00		116,668.00	116,668.00				100%				募股资金
平面调度数据网改造	678,000.00		584,482.74	584,482.74				100%				其他
风功率预测系统模型调制、准确率提高优化改造	205,500.00		177,155.18	177,155.18				100%				其他
陕西省定边县白兴庄风电场 100MW 项目		37,778,122.45			985,777.83	36,792,344.62		100%				其他
技改-恩德/东汽 1.5MW 风机综合治理升级改造		48,275.86	434,482.76			482,758.62		100%				其他
齿轮箱旁路过滤系统提效改造			1,586,206.90			1,586,206.90		100%				其他
其他工程项目		166,895.11	194,174.76	194,174.76		166,895.11						
合计	344,253,500.00	42,953,025.07	5,000,165.67	2,979,476.01	985,777.83	43,987,936.90	--	--				--

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	95,264,649.43	590,547.26	42,264,896.61	1,557,064.62	139,677,157.92
2.本期增加金额	2,893,632.50				2,893,632.50
(1) 购置					
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	2,893,632.50				2,893,632.50
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	98,158,281.93	590,547.26	42,264,896.61	1,557,064.62	142,570,790.42

二、累计摊销					
1.期初余额	15,225,058.75	108,267.06	33,860,942.15	938,919.11	50,133,187.07
2.本期增加金额	1,243,640.52	29,527.38	62,346.18	40,126.19	1,375,640.27
(1) 计提	1,243,640.52	29,527.38	62,346.18	40,126.19	1,375,640.27
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	16,468,699.28	137,794.44	33,923,288.33	979,045.30	51,508,827.34
三、减值准备					
1.期初余额			8,133,788.06		8,133,788.06
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额			8,133,788.06		8,133,788.06
四、账面价值					
1.期末账面价值	81,689,582.66	452,752.82	207,820.22	578,019.32	82,928,175.02
2.期初账面价值	80,039,590.68	482,280.20	270,166.40	618,145.51	81,410,182.79

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
陕西定边冯地坑风电场一期 49.5MW 工程	13,742,377.13	正在办理中

13、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额
风电齿轮箱齿类零部件的再制造关键技术与装备		1,514,579.67		1,514,579.67

合计		1,514,579.67						1,514,579.67
----	--	--------------	--	--	--	--	--	--------------

14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
贺兰山风电道路使用费	91,875.00		3,750.00		88,125.00
500MW 组件车间	8,548,321.57		327,899.94		8,220,421.63
合计	8,640,196.57		331,649.94		8,308,546.63

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	73,198,289.15	26,705,773.57	150,160,938.82	22,779,212.97
递延收益	35,225,192.80	5,283,778.92	44,132,249.55	6,619,837.43
合计	108,423,481.95	31,989,552.49	194,293,188.37	29,399,050.40

(2) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	182,952,620.04	130,175,390.75
可抵扣亏损	219,988,550.33	278,463,695.35
合计	402,941,170.37	408,639,086.10

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2019 年		67,548,109.51	
2020 年	98,616,416.79	98,616,416.79	

2021 年	2,576,207.13	2,576,207.13	
2022 年	97,896,410.02	97,896,410.02	
2023 年	11,826,551.90	11,826,551.90	
2024 年	9,072,964.49		
合计	219,988,550.33	278,463,695.35	--

16、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	60,000,000.00	130,000,000.00
保证借款	70,000,000.00	70,000,000.00
信用借款	280,000,000.00	230,000,000.00
委托贷款	100,000,000.00	100,000,000.00
合计	510,000,000.00	530,000,000.00

17、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	35,362,785.14	7,218,509.06
合计	35,362,785.14	7,218,509.06

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

18、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	53,150,882.29	130,283,216.02
1-2 年（含 2 年）	55,680,328.30	27,598,361.30
2-3 年（含 3 年）	15,914,203.42	11,656,172.20
3 年以上	44,740,941.09	40,344,005.27

合计	169,486,355.10	209,881,754.79
----	----------------	----------------

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西北电力建设第一工程有限公司	14,814,837.00	质保期及付款期尚未到期
中宁县财政局	9,900,000.00	质保期及付款期尚未到期
宁夏盐池哈纳斯能源有限公司	5,510,479.04	质保期及付款期尚未到期
河南国泰铝业有限公司	5,215,541.89	质保期及付款期尚未到期
陕西建工集团设备安装工程有限公司	5,058,170.65	质保期及付款期尚未到期
合计	40,499,028.58	--

19、预收款项

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	3,131,007.75	30,112,857.97
1 年以上	1,022,000.00	1,022,000.00
合计	4,153,007.75	31,134,857.97

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
甘肃艾索能源科技发展有限公司	1,000,000.00	产品未交付，未结算
合计	1,000,000.00	--

20、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

一、短期薪酬	3,371,783.51	36,242,010.90	30,529,417.75	9,084,376.66
二、离职后福利-设定提存计划	15,443.44	5,708,794.55	5,708,753.95	15,484.04
三、辞退福利	2,982,284.28	1,093,149.04	1,977,303.23	2,098,130.09
五、其他		4,266,633.61	4,266,633.61	
合计	6,369,511.23	47,310,588.10	42,482,108.54	11,197,990.79

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		26,583,289.05	20,768,104.05	5,815,185.00
2、职工福利费		2,455,649.97	2,455,649.97	
3、社会保险费	-17,394.20	3,066,140.51	3,048,746.31	
其中：医疗保险费	-8,477.57	2,568,089.87	2,559,612.30	
工伤保险费	-5,050.79	242,198.91	237,148.12	
生育保险费	-3,865.84	255,851.73	251,985.89	
4、住房公积金	106,705.01	3,098,454.00	3,098,454.00	106,705.01
5、工会经费和职工教育经费	3,282,472.70	1,038,477.37	1,158,463.42	3,162,486.65
合计	3,371,783.51	36,242,010.90	30,529,417.75	9,084,376.66

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-40.60	4,878,313.90	4,878,273.30	
2、失业保险费	13,108.00	135,450.70	135,450.70	13,108.00
3、企业年金缴费	2,376.04	695,029.95	695,029.95	2,376.04
合计	15,443.44	5,708,794.55	5,708,753.95	15,484.04

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	12,627,206.79	41,144,252.64
企业所得税	5,210,745.18	4,391,742.26
个人所得税	11,633.50	426,204.17

城市维护建设税	278,395.98	474,509.08
资源税		14,370.00
房产税	528,206.65	501,512.59
土地使用税	961,926.84	953,475.05
教育费附加	493,817.27	847,219.15
地方教育费附加	310,170.55	573,893.25
水利建设基金	531,812.28	613,671.12
印花税	99,207.33	413,907.71
合计	21,053,122.37	50,354,757.02

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	8,834,559.40	9,110,694.44
应付股利	13,990,087.36	13,990,087.36
其他应付款	204,745,717.42	226,655,614.79
合计	227,570,364.18	249,756,396.59

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	7,451,017.33	7,666,560.35
企业债券利息		
短期借款应付利息	469,583.75	579,144.51
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
委托贷款利息	120,833.33	103,916.66
国债借款利息	793,124.99	761,072.92
合计	8,834,559.40	9,110,694.44

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	13,990,087.36	13,990,087.36
合计	13,990,087.36	13,990,087.36

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
关联方往来款项		
非关联方往来款项	176,171,861.26	177,780,746.34
应付的备用金		
应向个人支付的各种款项		3,711.00
应付的各种租金	2,269,000.84	2,353,800.84
应付的各种保证金、押金	7,121,038.52	33,919,411.14
应付的各种赔款、罚款		759,716.83
应付的职工统筹退休金		
应付的代扣款项	72,475.75	63,674.54
应付的代垫款项	5,866,820.00	5,947,156.00
应付的工程款	3,806,315.00	3,007,728.09
应付的服务费	573,223.00	580,123.00
其他各种应付、暂收款项	8,864,983.05	2,239,547.01
合计	204,745,717.42	226,655,614.79

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
银川市高新技术产业开发区总公司	10,818,423.96	尚未到期的质保金
定边县国土资源局	5,490,300.00	土地证未办理完毕,尚未达到付款条件
新疆金风科技股份有限公司	3,000,000.00	尚未到期的质保金
江苏扬州建工建设集团有限公司	2,370,870.00	工程未决算暂收款
大唐新能源有限公司	1,616,119.94	尚未到期的质保金
合计	23,295,713.90	--

23、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	772,695,000.00	716,750,000.00
一年内到期的长期应付款	85,132,052.38	147,550,194.04
合计	857,827,052.38	864,300,194.04

24、其他流动负债

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内结转的政府补助	8,857,274.64	8,857,274.66
合计	8,857,274.64	8,857,274.66

政府补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产相关/与收益相关
新能源产业发展专项资金	3,294,739.73		1,647,369.84	1,647,369.84	3,294,739.73	与资产相关
年产 200MWP 太阳能电池项目	1,500,000.00		750,000.00	750,000.00	1,500,000.00	与资产相关
新基地建设补助	1,542,000.00		771,000.00	771,000.00	1,542,000.00	与资产相关
年产 500MWP 太阳能跟踪器项目	250,000.00		124,999.97	124,999.97	250,000.00	与资产相关
600MWP 光伏组件车间光电建筑一体化项目	607,894.68		303,947.35	303,947.35	607,894.68	与资产相关
3MW 风电增速机加载试验平台建设项目	242,857.18		121,428.60	121,428.60	242,857.18	与资产相关
光伏发电跟踪装置驱动系统研发	134,482.76		67,241.40	67,241.40	134,482.76	与资产相关
2.5MW 风电机组风场试验公共服务平台建设	99,999.98		49,999.98	49,999.97	99,999.97	与资产相关
公共租赁住房专项资金	35,834.99		17,917.50	17,917.50	35,834.99	与资产相关
兆瓦级风机载荷测定及前瞻性维护研究	50,000.04		49,999.98	49,999.97	50,000.03	与资产相关
年产 200MWP 太阳能电池项目	250,000.00		124,999.98	124,999.98	250,000.00	与资产相关
兆瓦级风电齿轮箱公共检测平台	400,000.00		200,000.00	200,000.00	400,000.00	与资产相关
2.5MW 风电增速机国产化研究	117,647.06		58,823.50	58,823.50	117,647.06	与资产相关
硅凝胶双面双玻璃光伏组件研制项目	331,818.24		165,909.12	165,909.12	331,818.24	与资产相关
合计	8,857,274.66		4,453,637.22	4,453,637.20	8,857,274.64	

25、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,485,410,000.00	3,721,300,000.00
抵押借款	1,060,135,000.00	1,104,505,000.00
保证借款	56,400,000.00	70,400,000.00
信用借款	142,500,000.00	2,500,000.00
合计	4,744,445,000.00	4,898,705,000.00

本公司长期借款利率区间为年利率 2.55%-4.90%（大部分借款利率为 4.90%）。

26、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	94,052,769.92	123,665,814.22
专项应付款	17,004,576.42	16,974,576.42
合计	111,057,346.34	140,640,390.64

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
售后回租租金	94,052,769.92	123,665,814.22

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
高精齿轮传动装置与齿轮加工制造项目	15,000,000.00			15,000,000.00	
2017 年科技基础条件建设计划专项资金	135,000.00			135,000.00	
人才小高地项目	500,000.00			500,000.00	
风电齿轮箱齿类零部件的再创造关键技术与装备项目	1,267,500.00			1,267,500.00	

自治区青年拔尖人才专项经费	72,076.42	30,000.00		102,076.42	
合计	16,974,576.42	30,000.00		17,004,576.42	--

27、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
辞退福利	2,131,526.68	2,828,861.93
合计	2,131,526.68	2,828,861.93

28、预计负债

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	5,793,559.00	5,793,559.00	注：未决诉讼系湖南长炼兴长集团有限责任公司以公司对西北亚奥信息技术股份有限公司出资不实为由申请追加公司为被执行人一案计提的预计负债，具体详见 2014 年 4 月 22 日、2014 年 9 月 26 日和、2015 年 2 月 4 日和 2016 年 12 月 6 日在《证券时报》《证券日报》之相关公告
劳动仲裁	44,269.00	54,994.00	
合计	5,837,828.00	5,848,553.00	--

29、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	45,718,000.91		4,453,637.19	41,264,363.72	
未实现售后租回损益	62,270,087.09	40,364.40	5,044,354.14	57,266,097.35	
合计	107,988,088.00	40,364.40	9,497,991.33	98,530,461.07	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增	本期计入营业	本期计入	本期冲减	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
------	------	------	--------	------	------	------	------	-------------

		补助 金额	外收入 金额	其他 收益 金额	成本 费用 金额			
新能源产业发展专项资金	3,275,000.05					-785,999.97	2,489,000.08	与资产相关
年产 200MWP 太阳能电池项目	7,375,000.00					-750,000.00	6,625,000.00	与资产相关
新基地建设补助	3,212,500.00					-771,000.00	2,441,500.00	与资产相关
年产 500MWP 太阳能跟踪器项目	1,020,833.51					-124,999.96	895,833.55	与资产相关
600MWP 光伏组件车间光电建筑一体化项目	8,510,526.46					-303,947.34	8,206,579.12	与资产相关
3MW 风电增速机加载试验平台建设项目	485,714.14					-121,428.60	364,285.54	与资产相关
光伏发电跟踪装置驱动系统研发	649,999.92					-67,241.40	582,758.52	与资产相关
2.5MW 风电机组风场试验公共服务平台建设	1,591,666.81					-49,999.98	1,541,666.83	与资产相关
公共租赁住房专项资金	1,340,825.07					-17,917.50	1,322,907.57	与资产相关
风电设备工程技术研发中心建设项目	200,000.00					0	200,000.00	与资产相关
建设 200MWp/年中空微循环 BIPV 光伏组件制造项目	4,140,000.00					0	4,140,000.00	与资产相关
兆瓦级风机载荷测定及前瞻性维护研究	858,333.24					-49,999.97	808,333.27	与资产相关
新能源产业发展专项资金	3,589,041.12					-861,369.87	2,727,671.25	与资产相关
年产 200MWP 太阳能电池项目	1,229,166.73					-124,999.98	1,104,166.75	与资产相关
兆瓦级风电齿轮箱公共检测平台	766,666.70					-200,000.00	566,666.70	与资产相关
2.5MW 风电增速机国产化研究	500,000.06					-58,823.50	441,176.56	与资产相关
风电设备工程技术研发中心建设项目	4,650,000.00						4,650,000.00	与资产相关
硅凝胶双面双玻璃光伏组件研制项目	2,322,727.10					-165,909.12	2,156,817.98	与资产相关
合计	45,718,000.91					-4,453,637.19	41,264,363.72	

30、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	706,118,997.00						706,118,997.00

31、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,644,097,017.26			2,644,097,017.26
其他资本公积	34,518,895.83			34,518,895.83
合计	2,678,615,913.09			2,678,615,913.09

32、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	24,499,326.51			24,499,326.51
合计	24,499,326.51			24,499,326.51

33、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-811,503,951.84	-849,553,349.22
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-6,828,997.40	-15,104,787.34
调整后期初未分配利润	-818,332,949.24	-864,658,136.56
加：本期归属于母公司所有者的净利润	39,509,048.82	53,154,184.72
期末未分配利润	-778,823,900.42	-811,503,951.84

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润-6,828,997.40 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

34、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	655,313,402.71	422,893,100.92	615,946,752.35	340,137,574.37
其他业务	12,293,656.06	5,392,871.23	10,848,105.10	9,013,821.90
合计	667,607,058.77	428,285,972.15	626,794,857.45	349,151,396.27

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否**35、税金及附加**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,524,974.91	629,125.73
教育费附加	1,183,521.40	681,496.15
资源税	2,905.00	8,280.00
房产税	1,010,835.02	941,314.53
土地使用税	1,911,311.72	807,952.90
车船使用税	27,289.56	56,000.29
印花税	155,656.76	116,530.39
水利建设基金	294,421.31	6,416.10
土地增值税		112,568.78
地方教育费附加	713,109.81	195,265.49
合计	6,824,025.49	3,554,950.36

36、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
包装费		312,510.79
运输费	3,179,882.23	292,095.63
销售服务费	576,010.96	569,274.56
职工薪酬	485,829.37	1,081,994.63

折旧费	32,016.90	27,714.75
办公费	40,886.99	14,595.21
交通、差旅费	71,821.80	53,287.88
车辆使用费	12,361.93	
其他	25,589.04	16,495.29
合计	4,424,399.22	2,367,968.74

37、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	15,894,553.98	9,541,140.54
保险费	47,397.13	105,359.34
折旧费	1,320,808.82	916,684.21
修理费	223,423.10	71,838.46
无形资产摊销	800,096.29	902,626.39
业务招待费	70,209.00	143,868.23
差旅费	209,182.64	338,518.80
办公费	472,257.19	666,316.14
诉讼费	88,197.50	175,972.29
聘请中介机构费	1,246,644.78	577,237.47
董事会费	90,000.00	652,330.83
费用税	116,618.25	213,060.56
劳务费	312,983.34	273,772.44
宣传费	123,434.36	176,439.98
车辆使用费	1,362,377.45	1,014,226.72
辞退福利	15,184.30	110,055.35
安全生产费	57,267.53	
租赁费		421,781.81
其他	42,096.70	465,282.06
合计	22,492,732.36	16,766,511.62

38、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

研究与开发费	39,020.00	59,261.99
合计	39,020.00	59,261.99

39、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	159,125,238.91	163,557,701.78
利息收入	1,028,815.36	1,331,587.18
汇兑损益		-32,393.38
手续费	136,248.34	130,089.68
合计	158,232,671.89	162,323,810.90

40、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
即征即退增值税	22,774,469.90	6,916,109.77
新能源产业发展专项资金	1,647,369.84	1,647,369.84
年产 200MWP 太阳能电池项目	750,000.00	750,000.00
新基地建设补助	771,000.00	771,000.00
年产 500MWP 太阳能跟踪器项目	124,999.97	124,999.98
600MWP 光伏组件车间光电建筑一体化项目	303,947.35	303,947.34
3MW 风电增速机加载试验平台建设项目	121,428.60	121,428.60
光伏发电跟踪装置驱动系统研发	67,241.40	67,241.40
2.5MW 风电机组风场试验公共服务平台建设	49,999.98	49,999.98
公共租赁住房专项资金	17,917.50	17,917.50
兆瓦级风机载荷测定及前瞻性维护研究	49,999.98	25,000.02
年产 200MWP 太阳能电池项目	124,999.98	124,999.98
兆瓦级风电齿轮箱公共检测平台	200,000.00	
2.5MW 风电增速机国产化研究	58,823.50	
硅凝胶双面双玻璃光伏组件研制项目	165,909.12	165,909.12
合计	27,228,107.12	11,085,923.53

41、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	650,608.07	549,195.33
合计	650,608.07	549,195.33

42、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-3,271,302.87	-633,240.00
应收账款坏账损失	-21,405,626.81	-14,263,878.79
合计	-24,676,929.68	-14,897,118.79

43、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	60,119.95	

44、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
债务重组利得	417,499.18	-347,789.47	417,499.18
政府补助	107,958.50	100,572.90	107,958.50
违约赔偿收入	1,000.00		1,000.00
保险赔偿款	965,048.94	5,050,219.20	965,048.94
其他利得	1,107.00	30,774.39	1,107.00
合计	1,492,613.62	4,833,777.02	1,492,613.62

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
稳岗补贴	银人发【2015】405	补助	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政			7,958.50	100,572.90	与收益相关

	号		策而获得的补助					
中小企业 促进局奖 励款	榆财企发 【2017】19 号	补助	因符合地方政府招商 引资等地方性扶持政 策而获得的补助			100,000.00		与收益相关

45、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	2,839.50		2,839.50
赔偿金、违约金及罚款支出	2,852.00	2,061,162.41	2,852.0
停工损失	11,030,272.82	12,734,645.83	11,030,272.82
其他支出	102,702.05	543.68	102,702.05
合计	11,138,666.37	14,801,273.92	11,138,666.37

46、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,643,586.67	1,735,944.49
递延所得税费用	-2,590,502.08	600,585.70
合计	1,053,084.59	2,336,530.19

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	40,924,090.37
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,138,613.56
子公司适用不同税率的影响	-919,883.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-3,147,033.68
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	-1,018,611.68
所得税费用	1,053,084.59

47、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的各种保证金、押金	449,345.00	818214.01
收到的各种赔款、罚款	2,729,205.54	7172294.67
收到的银行利息	1,028,815.36	1,331,587.18
收到的专项款项	2,678,957.35	
收到的其他应收、暂付款项	4,909,006.78	6,524,170.59
合计	11,795,330.03	15,846,266.45

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的职工借款及备用金	321,647.20	
支付的各种保证金、押金	2,217,055.85	1,636,474.00
支付的银行手续费	136,248.34	130,089.68
支付的违约赔偿款	759,721.76	2,050,019.55
支付的其他款项	7,524,945.27	17,586,858.47
合计	10,959,618.42	21,403,441.70

48、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	39,871,005.78	77,004,930.55
加：资产减值准备	24,676,929.69	14,897,118.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	284,427,539.81	262,851,741.33
无形资产摊销	1,375,640.27	1,287,576.46
长期待摊费用摊销	331,649.94	331,649.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资	-60,119.95	

产的损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	159,125,238.91	163,557,701.78
投资损失（收益以“－”号填列）	-650,608.07	-549,195.33
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-2,590,502.09	-59,033.40
存货的减少（增加以“－”号填列）	-28,725,617.26	-2,255,599.43
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-246,664,885.23	-406,157,475.65
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-64,627,949.84	35,642,985.29
经营活动产生的现金流量净额	166,488,321.96	146,552,400.32
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	53,389,407.75	133,554,937.30
减：现金的期初余额	292,068,563.82	338,949,521.53
现金及现金等价物净增加额	-238,679,156.07	-205,394,584.23

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	53,389,407.75	292,068,563.82
可随时用于支付的银行存款	53,389,407.75	292,068,563.82
三、期末现金及现金等价物余额	53,389,407.75	292,068,563.82

49、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
应收票据		
固定资产	4,799,685,886.72	抵押
无形资产	7,929,709.76	抵押
售后回租固定资产	284,404,975.04	售后租回
合计	5,092,020,571.52	--

1. 年末借款中质押、抵押借款系以风力发电、光伏发电电费收费权和应收票据质押，以及风电场、光伏电站及风电设备公司资产抵押取得，抵押固定资产原值 721,808.29 万元，净值 474,642.85 万元。

2. 子公司宁夏银星能源风电设备有限公司以固定资产及无形资产为本公司提供反担保抵押，其中，抵押固定资产原值 8,643.37 万元，净值为 5,325.74 万元；无形资产原值 861.14 万元，净值 792.97 万元。

50、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款	--	--	
其中：美元	339,810.00	6.8632	2,332,183.99
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
风电设备公司	宁夏银川市	宁夏银川市	组装和生产风力发电机组、相关产品和部件等	100.00%		投资形成

光伏设备公司	宁夏银川市	宁夏银川市	太阳能电池片、电池组件、光伏发电系统等	55.00%		投资形成
银仪风电公司	宁夏银川市	宁夏银川市	风力发电项目的开发、建设、经营及相关产业	100.00%		投资形成
宁电风光公司	宁夏青铜峡	宁夏青铜峡	风力发电项目的开发、投资、建设、经营和管理	100.00%		同一控制下企业合并
银星风电公司	阿拉善左旗巴润别立镇	阿拉善左旗巴润别立镇	风力发电设备检修运行、维护以及设计、安装、调试	100.00%		同一控制下企业合并
陕西丰晟公司	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	从事煤炭、火电、风电、光伏发电及其他能源项目投资建设、运营管理	100.00%		同一控制下企业合并
陕西西夏公司	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	从事火电、风电、光伏发电及其他能源项目投资建设、运营管理	51.00%		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
光伏设备公司	45.00%	-3,760,164.53		-22,341,707.16
陕西西夏公司	49.00%	3,972,762.85		55,450,136.90

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
光伏设备公司	61,195,335.28	34,433,566.53	95,628,901.81	142,815,777.19	2,461,362.75	145,277,139.94	65,441,911.36	36,799,449.87	102,241,361.23	142,580,749.96	2,578,599.40	145,159,349.36
陕西西夏公司	71,860,031.14	278,863,663.83	350,723,694.97	33,960,150.27	203,600,000.00	237,560,150.27	79,331,697.75	285,698,182.79	365,029,880.54	49,518,972.66	203,600,000.00	253,118,972.66

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益 总额	经营活动现 金流量
光伏设备公 司	4,744,146.06	-8,355,921.18	-8,355,921.18	-1,177,197.38	42,899,810.00	638,166.22	638,166.22	-29,740,683.03
陕西西夏公 司	25,789,045.97	8,107,679.28	8,107,679.28	10,291,530.74	25,284,419.56	5,914,414.94	5,914,414.94	11,032,519.03

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营 企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或 联营企业投资 的会计处理方 法
				直接	间接	
宁夏银星多晶硅 有限责任公司	宁夏吴忠市	宁夏吴忠市	多晶硅材料生产销售	26.88%		权益法核算
宁夏天净神州风 力发电有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	风力发电项目的开发、 投资、建设、经营和管 理	50.00%		权益法核算
宁电物流	宁夏银川市	宁夏银川市	电力；煤炭设备采购及 销售；物流配送；招标 代理咨询服务等	38.96%		权益法核算

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	宁夏银星多晶 硅有限责任公 司	宁夏天净神州 风力发电有限 公司	宁夏宁电物流 有限公司	宁夏银星多晶 硅有限责任公 司	宁夏天净神州 风力发电有限 公司	宁夏宁电物流 有限公司
流动资产	47,867,587.74	19,854,954.44	113,265,189.68	47,867,587.74	10,772,312.47	116,648,646.37
非流动资产	73,218,202.37	83,510,088.69	37,903,037.84	73,218,202.37	89,521,162.25	38,321,454.30
资产合计	121,085,790.11	103,365,043.13	151,168,227.52	121,085,790.11	100,293,474.72	154,970,100.67
流动负债	384,807,390.13	33,478,939.54	44,183,111.55	384,807,390.13	30,407,000.64	49,460,739.30
非流动负债	229,425,161.34	21,650,500.00	306,955.48	229,425,161.34	21,650,500.00	285,758.86

负债合计	614,232,551.47	55,129,439.54	44,490,067.03	614,232,551.47	52,057,500.64	49,746,498.16
归属于母公司 股东权益	-360,588,911.91	48,235,603.59	106,678,160.49	-360,588,911.91	48,235,974.08	105,223,602.51
按持股比例计 算的净资产份 额	-132,557,849.45	24,117,801.80	41,557,544.20	-132,557,849.45	24,117,987.04	42,089,441.00
营业收入		9,636,847.48	96,484,187.22		10,949,103.05	158,536,415.33
净利润		-370.49	1,454,557.98		-3,168.60	1,145,093.74
综合收益总额		-370.49	1,454,557.98		-3,168.60	1,145,093.74

其他说明

九、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 利率风险

本公司的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2019 年 6 月 30 日，本公司的带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 5,794,640,000.00 元（2018 年 12 月 31 日 5,912,955,000.00 元），及人民币计价的固定利率合同，金额为 232,500,000.00 元（2018 年 12 月 31 日 232,500,000.00 元）。

本公司因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本公司的目标是保持其浮动利率。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

(2) 信用风险

于 2019 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

为降低信用风险，本公司立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本公司无其他重大信用集中风险。

应收账款前五名金额合计：1,353,626,259.63 元。

(3) 流动风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履

行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本公司定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本公司将银行借款作为主要资金来源。于 2019 年 6 月 30 日， 本公司尚未使用的银行借款额度为 0 元。

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
金融资产					
货币资金	53,389,407.75				53,389,407.75
应收票据	58,731,359.11				58,731,359.11
应收账款	1,359,694,500.84	126,045,273.55			1,485,739,774.39
其它应收款	162,001,120.80	15,000,000.00			177,001,120.80
其他权益工具投资				20,000,000.00	20,000,000.00
金融负债					
短期借款	510,000,000.00				510,000,000.00
应付票据	35,362,785.14				35,362,785.14
应付账款	169,486,355.10				169,486,355.10
其它应付款	227,570,364.18				227,570,364.18
应付利息	8,041,434.41		793,124.99		8,834,559.40
应付职工薪酬	11,197,990.79				11,197,990.79
一年内到期的非流动负债	857,187,052.38				857,187,052.38
长期借款		797,250,000.00	2,146,400,000.00	1,800,795,000.00	4,744,445,000.00

十、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中铝宁夏能源公司	宁夏银川市西夏区黄河西路 520 号	火电、铝、风电、太阳能发电及其相关产业的建设与运营管理，从事煤炭、铁路、机械制造及其相关产业的投资	502,580.00	40.23%	40.23%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八、1.（1）企业集团的构成。

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京意科能源技术有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏王洼煤业有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏意科太阳能发电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏银星煤业有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏银仪电力工程有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中卫宁电新能源有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏新能源研究院（有限公司）	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中铝润滑科技有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
山东铝业公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中铝宁夏能源集团综合服务公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏丰昊配售电有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏银星发电有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏银星多晶硅有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善左旗分公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
宁夏宁电物流运输有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业
陕西省地方电力定边能源有限公司	控股股东的联营企业
宁夏宁电物流有限公司	合营及联营企业
宁夏天净神州风力发电有限公司	合营及联营企业

4、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位： 元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
宁夏宁电物流有限公司	材料费				2,817,313.36
宁夏宁电物流有限公司	招标服务费	75,943.40	400.00	否	
宁夏新能源研究院（有限公司）	培训费	39,245.28	300.00	否	23,820.77
宁夏新能源研究院（有限公司）	技术服务费				75,471.70
宁夏新能源研究院（有限公司）	报告编制费	2,456,603.70	300.00	否	
宁夏银仪电力工程有限公司	线路施工				467,990.30
宁夏银仪电力工程有限公司	生产维修费	808,043.69	300,000.00	否	733,534.90
山东铝业公司	安全臂章				841.38
中铝山西铝业有限公司	劳保—工作服				150,037.83
石桥增速机（银川）有限公司	增速机				627,674.62
石桥增速机（银川）有限公司	维修费				3,074,157.74
宁夏意科太阳能发电有限公司	代运维服务				1,267,311.33
宁夏丰昊配售电有限公司	材料费	25,479,865.48	40,000,000.00	否	112,264.95
中铝润滑科技有限公司	材料费	3,660,929.95	8,600,000.00	否	1,076,037.07
山东铝业银光服装厂	安全臂章	2,198.23			
中铝招标有限公司	招标服务费	345,083.01			
宁夏宁电物流运输有限公司		110,882.03	400.00	否	
合计		32,978,794.77			10,426,455.95

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中铝宁夏能源集团有限公司	代建管理费	4,862,264.16	
中铝宁夏能源集团有限公司	管理费	22,641.51	
宁夏意科太阳能发电有限公司	销售组件及支架	4,472,955.19	
中铝宁夏能源集团有限公司阿	销售塔筒	71,753,922.55	

拉善左旗分公司			
中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善左旗分公司	代建管理费	4,614,150.96	
中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂	服务收入	82,415.09	
中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂	接入费及容量占用费	963,302.76	
中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂	接入费及容量占用费	151,858.40	
包头铝业有限公司	提供检修服务	744,453.00	
宁夏王洼煤业有限公司	提供检修服务	4,150,591.76	3,520,480.45
宁夏银星煤业有限公司	提供检修服务	7,872,413.83	
陕西丰晟能源有限公司	运行维护费		1,028,301.89
陕西西夏能源有限公司	运行维护费		1,556,603.77
宁夏银仪电力工程有限公司	物业收入		166,002.54
宁夏新能源研究院（有限公司）	服务收入		39,727.27
中卫宁电新能源有限公司	太阳能电池组		861,171.55
石桥增速机（银川）有限公司	水电费收入		23,616.88
石桥增速机（银川）有限公司	材料费		31,371.15
宁夏天净神州风力发电有限公司	提供运维服务		896,226.42
宁夏中宁发电有限责任公司	检修收入		
合计		99,690,969.21	8,123,501.92

（2）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
风电设备公司	62,000,000.00	2011 年 09 月 15 日	2021 年 09 月 14 日	否
银仪风电公司	30,400,000.00	2014 年 08 月 01 日	2021 年 12 月 25 日	否
银仪风电公司	60,000,000.00	2018 年 12 月 19 日	2019 年 12 月 09 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

银星风电公司	20,000,000.00	2018 年 09 月 07 日	2019 年 09 月 06 日	否
银星风电公司	20,000,000.00	2018 年 11 月 29 日	2019 年 11 月 28 日	否
银星风电公司	30,000,000.00	2018 年 12 月 05 日	2019 年 12 月 04 日	否
银仪风电公司	50,000,000.00	2012 年 11 月 16 日	2032 年 11 月 15 日	否
银仪风电公司	30,000,000.00	2013 年 06 月 17 日	2033 年 06 月 16 日	否
中铝宁夏能源集团有限公司	29,400,000.00	2006 年 12 月 18 日	2021 年 12 月 17 日	否
中铝宁夏能源集团有限公司	70,000,000.00	2008 年 07 月 21 日	2023 年 07 月 20 日	否
中铝宁夏能源集团有限公司	50,000,000.00	2009 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 19 日	否
中铝宁夏能源集团有限公司	50,000,000.00	2012 年 12 月 26 日	2027 年 12 月 25 日	否

(3) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中铝财务公司	50,000,000.00	2019 年 3 月 20 日	2020 年 3 月 20 日	信用借款
中铝财务公司	50,000,000.00	2019 年 6 月 4 日	2020 年 5 月 27 日	信用借款
中铝财务公司	50,000,000.00	2019 年 6 月 4 日	2020 年 6 月 4 日	信用借款
中铝财务公司	50,000,000.00	2019 年 6 月 20 日	2019 年 8 月 20 日	信用借款
中铝财务公司	200,000,000.00	2019 年 5 月 7 日	2022 年 5 月 6 日	信用借款
中铝宁夏能源集团有限公司	100,000,000.00	2018 年 11 月 29 日	2019 年 11 月 28 日	信用借款
宁夏银行股份有限公司	60,000,000.00	2018 年 12 月 19 日	2019 年 12 月 09 日	抵押借款
拆出				

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
薪酬合计	1,989,843.92	928,802.83

注：上述薪酬合计数包含 2018 年绩效薪兑现 960,573 元。

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京意科能源技术有限公司	171,724.00	171,724.00	171,724.00	171,724.00
应收账款	宁夏天净神州风力发电有限公司	3,500,000.00	267,500.00	3,550,000.00	190,000.00
应收账款	宁夏王洼煤业有限公司	5,501,556.24		7,864,137.05	
应收账款	宁夏意科太阳能发电有限公司	672,883.40		171,000.00	
应收账款	宁夏银星煤业有限公司	9,764,860.70	42,748.37	632,860.70	42,748.37
应收账款	宁夏中宁发电有限责任公司			3,200.00	320.00
应收账款	陕西省地方电力定边能源有限公司	10,716,463.07	3,214,938.92	10,716,463.07	3,214,938.92
应收账款	中铝宁夏能源集团有限公司 阿拉善新能源分公司	29,798,222.50			
应收账款	中铝宁夏能源集团有限公司 太阳山光伏发电厂	1,221,600.00			
应收账款	中铝宁夏能源集团有限公司 马莲台发电厂			10,450.00	3,135.00
应收账款	中卫宁电新能源有限公司			99,896.00	
应收账款	中铝宁夏能源公司			3,000,000.00	
应收账款	包头铝业有限公司	896,800.00		145,200.00	
应收账款	宁夏银星发电有限责任公司	31,000.00		31,000.00	
其他应收款	中铝招标有限公司			365,788.00	
其他应收款	宁夏宁电物流有限公司	14,000.00			
其他应收款	宁夏银星多晶硅有限责任公司	7,871,273.07	7,871,273.07	7,871,273.07	7,871,273.07

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中铝山西铝业有限公司	30,876.00	30,876.00
应付账款	宁夏新能源研究院（有限公司）	20,880.00	50,880.00
应付账款	宁夏银星多晶硅有限责任公司	1,656,141.89	1,656,141.89
应付账款	宁夏银仪电力工程有限公司	470,171.82	2,377,380.00
应付账款	中卫宁电新能源有限公司	226,079.17	226,079.17
应付账款	中铝宁夏能源集团有限公司	1,218.00	1,218.00
应付账款	中铝润滑科技有限公司	3,087,915.53	2,184,576.72

应付账款	宁夏意科太阳能发电有限公司		112,140.00
应付账款	宁夏丰昊配售电有限公司	1,477,832.20	
其他应付款	宁夏新能源研究院（有限公司）	330,000.00	330,000.00
其他应付款	宁夏银仪电力工程有限公司	100,000.00	900,000.00
其他应付款	北京意能源科技有限公司	848,500.00	848,500.00
其他应付款	宁夏天净神州风力发电有限公司	3,154,555.53	3,101,962.55
其他应付款	宁夏银星多晶硅有限责任公司	198,655.49	198,655.49
其他应付款	中铝宁夏能源集团有限公司	153,121,100.00	153,121,100.00

十一、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

截至 2019 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

根据银川市人民政府《关于收回宁夏银星能源股份有限公司部分土地使用权的决定》（银政函[2018]222 号），本公司装备制造基地尚有部分预留土地 79,051.51 平方米未开发使用，将由银川经济技术开发区管理委员会负责收回，土地回收价款 8,728,960.00 元。截止报告日，本协议尚未履行。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

1. 未决诉讼或仲裁形成的或有负债

湖南长炼兴长集团有限责任公司以本公司对西北亚奥信息技术股份有限公司出资不实为由申请追加本公司为被执行人一案，具体详见 2014 年 4 月 22 日、2014 年 9 月 26 日、2015 年 2 月 4 日和 2016 年 12 月 6 日在《证券时报》、《证券日报》相关公告。

2. 除存在上述或有事项外，截至 2018 年 12 月 31 日，本公司无其他需要披露的重大或有事项。

十二、其他重要事项

1、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	公司本部	风机构件	电池分公司	吴忠新能源、灵武新能源	工程分公司、风电设备	光伏设备	公司各风力发电场	分部间抵销	合计
营业收入	100,038,654.51	90,347,173.02		30,402,180.48	29,936,411.41	4,744,146.06	520,770,707.53	-108,632,214.24	667,607,058.77
其中：对外交易收入	98,884,076.67	274,531.15		30,402,180.48	18,616,878.22	271,190.86	519,158,201.39		667,607,058.77
分部间交易收入	1,154,577.84	90,072,641.87			11,319,533.19	4,472,955.20	1,612,506.14	-108,632,214.24	
营业费用	113,077,215.12	86,783,045.82	1,172,251.51	10,856,122.54	33,347,132.07	9,026,823.67	347,540,049.49	-115,059,561.32	486,743,078.90
营业利润（亏损）	-13,038,560.61	3,564,127.20	-1,172,251.51	19,546,057.94	-3,410,720.66	-4,282,677.61	173,230,658.04	6,427,347.08	180,863,979.87
资产总额	1,075,287,672.09	87,352,205.08	184,509,252.32	441,197,921.81	227,950,171.21	95,628,901.81	8,395,629,429.97	-1,065,206,295.51	9,442,349,258.78
负债总额	-1,644,509,570.23	93,933,216.58	355,975,547.31	340,945,768.39	294,625,667.32	145,277,139.94	7,630,003,549.54	-408,741,204.41	6,807,510,114.44
补充信息									
折旧和摊销费用	2,359,551.54	1,667,333.43	5,536,321.44	9,188,893.67	3,001,836.70	2,365,883.34	268,710,556.64	-6,695,546.74	286,134,830.02
资本性支出	9,950,373.68				86,380.00		25,635,096.29		35,671,849.97
折旧和摊销以外的非现金费用	2,365,734.23	1,038,723.99	-31,547.46	1,227,216.28	830,188.94	3,514,047.70	15,418,130.03	254,316.02	24,616,809.73

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

根据银川市人民政府《关于收回宁夏银星能源股份有限公司部分土地使用权的决定》（银政函[2018]222号），本公司装备制造基地尚有部分预留土地 79,051.51 平方米未开发使用，将由银川经济技术开发区管理委员会负责收回，土地回收价款 8,728,960.00 元。截止报告日，本协议尚未履行。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	960,334,325.54	91.77%	32,646,719.89	3.40%	927,687,605.65	758,331,091.49	94.26%	22,770,207.06	3.00%	735,560,884.43
其中：										

单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	960,222,125.54	91.76%	32,534,519.89	3.39%	927,687,605.65	758,218,891.49	94.24%	22,658,007.06	2.99%	735,560,884.43
单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款	112,200.00	0.01%	112,200.00	100.00%	0.00	112,200.00	0.01%	112,200.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收账款	86,100,439.71	8.23%	10,003,573.68	11.62%	76,096,866.03	46,207,075.30	5.74%	7,037,578.78	15.23%	39,169,496.52
其中：										
按预期信用损失一般模型计提坏账准备的应收账款	86,100,439.71	8.23%	10,003,573.68	11.62%	76,096,866.03	46,207,075.30	5.74%	7,037,578.78	15.23%	39,169,496.52
合计	1,046,434,765.25	100.00%	42,650,293.57	4.08%	1,003,784,471.68	804,538,166.79	100.00%	29,807,785.84	3.70%	774,730,380.95

按单项计提坏账准备：32,646,719.89

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网宁夏电力公司	447,140,227.36	19,450,599.89	4.35%	一年以上未收回的补贴电费，按照预期可收回时间，以一年期借款利率确定其现值后计提坏账准备
来宝碳资产管理有限公司	5,180,000.00	5,180,000.00	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，预计可收回金额低于收账费用，收回不经济
来宝碳资产管理有限公司	3,900,000.00	3,900,000.00	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，预计可收回金额低于收账费用，收回不经济
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	账龄较长且对方单位无可执行的财产
长安医院	206,800.00	206,800.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
沈阳市科益经贸有限公司	136,160.00	136,160.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	160,960.00	160,960.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
临猗县诚达医疗器械有限公司	67,200.00	67,200.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
山东淄博第七人民医院	36,000.00	36,000.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
盐池县人民医院	9,000.00	9,000.00	100.00%	挂账 5 年以上,预计收回可能性很小
合计	460,336,347.36	32,646,719.89	--	--

按组合计提坏账准备：10,003,573.68

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	51,912,498.53	550,272.49	1.06%
1 至 2 年	10,680,375.09	635,602.58	5.95%

2 至 3 年	5,221,952.84	617,643.36	11.83%
3 至 4 年	3,706,850.00	855,044.37	23.07%
4 至 5 年	12,627,000.00	5,393,247.63	42.71%
5 年以上	1,951,763.25	1,951,763.25	100.00%
合计	86,100,439.71	10,003,573.68	--

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

☐ 适用 ☒ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	281,615,718.35
1 年以内小计	281,615,718.35
1 至 2 年	514,159,383.84
2 至 3 年	211,844,469.29
3 年以上	38,815,193.77
3 至 4 年	11,040,310.52
4 至 5 年	12,627,000.00
5 年以上	15,147,883.25
合计	1,046,434,765.25

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	7,037,578.78	2,965,994.90			10,003,573.68
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	22,658,007.06	9,876,512.83			32,534,519.89
单项金额不重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	112,200.00				112,200.00
合计	29,807,785.84	12,842,507.73			42,650,293.57

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备年末余额
国网宁夏电力公司	933,559,929.26	89.21%	19,450,599.89
中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善新能源分公司	24,907,222.50	2.38%	
宁夏电投新能源有限公司	14,517,923.21	1.39%	783,967.85
来宝碳资产管理有限公司	9,080,000.00	0.87%	9,080,000.00
金昌华远新能源投资发展有限公司	9,012,000.00	0.86%	4,506,000.00
合计	991,077,074.97	94.71%	33,820,567.74

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	87,000.00	16,916.67
应收股利	50,000,000.00	40,000,000.00
其他应收款	20,670,266.40	24,275,390.28
合计	70,757,266.40	64,292,306.95

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	87,000.00	16,916.67
合计	87,000.00	16,916.67

2) 坏账准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
银仪风电公司	30,000,000.00	30,000,000.00
陕西丰晟能源有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00

内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	10,000,000.00	
合计	50,000,000.00	40,000,000.00

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款项	206,652,626.14	206,557,710.27
非关联方往来款项	139,397,916.08	139,264,356.15
职工借款及备用金	45,799.64	43,730.92
应向职工收取的各种垫付款项	2,330.16	339.50
应收的各种租金		
应收的各种保证金、押金、定金	17,350,011.87	17,277,277.49
其他各种应收、暂付款项	935,525.00	3,267,493.09
合计	364,384,208.89	366,410,907.42

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额		22,034,422.20		22,034,422.20
2019 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
本期计提		1,832,741.37		1,832,741.37
本期转回				
其他变动				
2019 年 6 月 30 日余额		23,867,163.57		23,867,163.57

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	14,419,140.95
1 年	14,419,140.95
1 至 2 年	114,028,847.25

2 至 3 年	30,565,806.90
3 年以上	205,370,413.79
3 至 4 年	68,590,758.98
4 至 5 年	725,172.90
5 年以上	136,054,481.91
合计	364,384,208.89

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	22,034,422.20	1,832,741.37		23,867,163.57
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	318,516,262.12	-254,316.02		318,261,946.10
单项金额不重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备	1,584,832.82			1,584,832.82
合计	342,135,517.14	1,578,425.35		343,713,942.49

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司	往来款	112,897,828.01	0-4 年	30.98%	112,897,828.01
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	往来款	92,704,851.26	0-3 年	25.44%	92,704,851.26
海天投资管理有限责任公司	理财款	63,865,671.32	5 年以上	17.53%	63,865,671.32
深圳民鑫实业公司	往来款	26,000,000.00	5 年以上	7.14%	26,000,000.00
平安国际融资租赁有限公司	保证金	15,000,000.00	1 年以内	4.12%	
合计	--	310,468,350.59	--	85.20%	295,468,350.59

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	746,595,462.45	106,108,877.44	640,486,585.01	746,595,462.45	106,108,877.44	640,486,585.01
对联营、合营企业投资	63,729,160.61		63,729,160.61	63,078,552.54		63,078,552.54
合计	810,324,623.06	106,108,877.44	704,215,745.62	809,674,014.99	106,108,877.44	703,565,137.55

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
宁夏银仪风力发电有限责任公司	296,753,900.00					296,753,900.00	
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	0.00					0.00	78,608,877.44
宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司	0.00					0.00	27,500,000.00
内蒙古银星阿拉善风力发电有限公司	185,994,385.01					185,994,385.01	
陕西西夏能源有限公司	69,547,400.00					69,547,400.00	
陕西丰晟能源有限公司	88,190,900.00					88,190,900.00	
合计	640,486,585.01					640,486,585.01	106,108,877.44

注：已分别对风电设备制造公司、光伏发电设备制造公司的长期股权投资 78,608,877.44 元、27,500,000 元全额计提了减值。

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值 准备 期末 余额
		追加 投资	减少 投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其 他		
一、合营企业											
二、联营企业											
宁夏天净神州风力发电	22,779,556.80			-185.25						22,779,371.56	

有限公司										
宁夏宁电物流有限公司	40,298,995.74			650,793.31					40,949,789.05	
小计	63,078,552.54			650,608.07					63,729,160.61	
合计	63,078,552.54			650,608.07					63,729,160.61	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	461,907,943.57	326,159,489.13	354,961,268.63	202,730,467.63
其他业务	8,845,859.89	2,634,099.55	8,125,551.27	5,423,272.06
合计	470,753,803.46	328,793,588.68	363,086,819.90	208,153,739.69

是否已执行新收入准则

☐ 是 ☒ 否

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	10,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	650,608.07	549,195.33
合计	10,650,608.07	549,195.33

十四、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	60,119.95	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	4,561,595.72	注：计入当期损益的政府补助，为本年度计入其他收益的政府补助 27,228,107.12 元和计入营业外收入的政府补助 107,958.5 元，扣除即征即退

		增值税 22,774,469.9 元。
债务重组损益	417,499.18	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-10,171,510.43	
减：所得税影响额	-772,574.38	
少数股东权益影响额	-1,504,292.67	
合计	-2,855,428.53	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐ 适用 ☒ 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.51%	0.0560	0.0560
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.62%	0.060	0.060

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第十一节 备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- (二) 报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (三) 其他证券市场公布的半年度报告。

