

公司代码：600642

公司简称：申能股份

申能股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人史平洋、主管会计工作负责人赵恺及会计机构负责人（会计主管人员）潘步恩声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无

六、 前瞻性陈述的风险声明

☐适用 ☒不适用

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况
否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况
否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性
否

十、 重大风险提示
无

十一、 其他
☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义.....4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析.....7

第四节 公司治理、环境和社会18

第五节 重要事项.....20

第六节 股份变动及股东情况28

第七节 债券相关情况.....31

第八节 财务报告50

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
控股装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和
发电量	指	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其它电力企业的可供消费或生产投入的电量
供电煤耗	指	指火力发电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量
发电厂用电率	指	指发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率
利用小时数	指	机组实际发电量折合成机组额定容量时的运行小时数

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	申能股份有限公司
公司的中文简称	申能股份
公司的外文名称	Shenergy Company Limited
公司的外文名称缩写	Shenergy
公司的法定代表人	史平洋

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	周鸣	万佳耀
联系地址	上海市虹井路159号5楼	上海市虹井路159号5楼
电话	021-63900642、33570888	021-63900642、33570888
传真	021-33588616	021-33588616
电子信箱	zhengquan@shenergy.com.cn	zhengquan@shenergy.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	上海市虹井路159号5楼
公司注册地址的历史变更情况	1993-1995年 中国上海浦东大道2330号 200135 1996年 上海市常德路175号7楼 200040 1997-1998年 上海市东方路428号 200120 1999-2004年 上海市银城东路139号 200120 2005-2007年 上海市陆家嘴环路958号200120 2008-2010年 上海市浦东新区银城中路168号 200120 2011年至今 上海市虹井路159号 201103
公司办公地址	上海市虹井路159号5楼

公司办公地址的邮政编码	201103
公司网址	https://www.shenergy.net.cn
电子信箱	zhengquan@shenergy.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券部
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	申能股份	600642	无

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	12,722,852,021.41	12,957,929,716.65	-1.81
利润总额	2,425,316,759.45	3,059,538,694.80	-20.73
归属于上市公司股东的净利润	1,682,722,237.98	2,076,560,448.92	-18.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,863,359,543.15	1,884,365,914.86	-1.11
经营活动产生的现金流量净额	4,065,644,065.71	4,206,127,540.97	-3.34
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	41,122,136,118.65	41,697,986,974.26	-1.38
总资产	114,394,640,719.77	111,317,421,235.38	2.76

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.335	0.417	-19.66
稀释每股收益(元/股)	0.335	0.417	-19.66
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.372	0.377	-1.33
加权平均净资产收益率(%)	4.30	5.57	减少1.27个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.77	5.05	减少0.28个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、 非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-155,154.02	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	29,781,017.54	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-307,767,429.83	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	991,123.62	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-97,890,861.06	
少数股东权益影响额（税后）	1,377,723.54	
合计	-180,637,305.17	

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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退	14,322,525.09	与公司正常生产经营业务密切相关。
新能源发展专项资金	4,379,846.02	与公司正常生产经营业务密切相关。

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

公司主要从事电力、石油天然气的开发建设和经营管理，作为能源项目开发主体，公司提供电力、石油、天然气项目的勘探开发、投资建设、运营维护以及节能环保技术、燃料贸易等多种服务。公司积极响应国家碳达峰碳中和政策号召，推动能源结构绿色低碳转型发展，在全国范围内不断有新能源项目落地和建成，同时开展用户侧分布式发电、光储等新兴能源业务。

电力业务方面，公司目前已投资建成的电力项目广泛分布于煤电、气电、核电、风电、光伏发电等领域。燃煤发电均为大功率的高效先进机组，其中外高桥三发电的2台100万千瓦级机组及外高桥二发电的2台90万千瓦级的发电机组煤耗水平处于全国领先水平。“平山二期”135万千瓦机组相关参数指标达到全球领先水平，成为燃煤发电行业新的标杆。近年来，公司大力发展绿色清洁能源，在风电、光伏发电等清洁能源领域取得显著成果，清洁能源装机比重不断提高。截至2026年6月底，公司新能源控股装机容量约884.5万千瓦，约占公司控股装机容量的42.8%。

油气业务方面，公司控股子公司上海石油天然气公司负责东海平湖油气田的勘探、开采及销售，所开采的天然气是现阶段上海市天然气气源组成部分之一。公司投资的天然气管网公司负责投资建设和经营管理上海地区唯一的天然气高压主干管网系统，为上海天然气供应提供专业管输服务。公司主动顺应国家油气行业改革发展方向，不断推进公司油气产业后续业务拓展。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明
☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，面对新型能源体系建设全面提速、电力市场化改革纵深推进、煤炭市场震荡反弹等复杂严峻的外部环境，公司锚定年度目标任务，在安全生产、产业转型、经营管理、改革创新等方面攻坚克难，各项工作取得积极进展，为完成全年任务目标打下了坚实基础。

上半年，公司控股发电量完成 258.45 亿千瓦时。其中：市内控股发电量完成 155.39 亿千瓦时，占上海市总发电量的 30.6%。新能源控股发电量 46.4 亿千瓦时。公司控股总装机容量达 2067.1 万千瓦，其中新能源控股装机容量 884.5 万千瓦，占总装机比重的 42.8%。控股电厂平均供电煤耗 285.7 克/千瓦时，平均耗用标煤价 848 元/吨。

上半年，公司实现营业收入 127.23 亿元，实现归母净利润 16.83 亿元。

（一）安全基础持续夯实

公司扎实做好安全管理，提高运行检修水平，电力、油气生产运行整体平稳，上半年未发生生产安全事故，顺利完成春节、“两会”等重要时段能源保供任务，保障城市能源供应平稳有序。同时积极落实电煤储备，做好机组检修和日常维护，加强设备可靠性管理、机组运行管理及环保排放控制，提升设备健康水平和机组运行可靠性，加强双重预防机制建设，推进安全标准化建设和安全管理数字化转型，安全发展根基进一步筑牢。

（二）产业发展向新向绿

1、扎实推进新能源大基地建设。新疆托里风电项目完成 115 台风机吊装，实现首次并网。持续推进新疆裕民、海南 CZ2、临港海光、市内深远海等项目。取得江苏如东 50 万千瓦海上光伏项目建设指标，启动前期准备工作。加强市属国企战略合作，积极争取高电价、高消纳的“光伏+”资源。

2、加快推进火电清洁转型。有序推进煤电灵活性改造，吴二发电#1 机组完成 20%负荷深度调峰能力认证。持续深化节能降耗管理，优化机组运行性能。

3、探索布局绿色新兴业务。稳步推进海南绿色氢基能源项目。与临港集团签订零碳园区创建战略合作协议，推进绿电直供、绿电与绿证交易等领域业务合作。

4、稳步推进油气勘探增储。平湖区块深化构造与岩性复合圈闭研究，持续推动“西湖气入沪”增量扩容。恩平区块持续推进勘探研究工作。柯坪南区块审慎论证后续勘探部署。

（三）提质增效深入开展

面对电力市场化改革持续深化、电价下行压力加大的严峻形势，着力稳量价、保收益，上半年市内煤机交易电量保持本地市占率第一。统筹优化现货交易策略，加强发售协同与调电沟通，新疆、海南、安徽等省外售电市场的开拓取得积极进展。稳步拓展绿色权益，持续拓展供热市场。多措并举降本节支，动态优化长协煤兑现和市场煤采购策略，拓宽低热、高硫经济煤种适烧

范围。坚持集约化、精细化管理导向，深挖集采降本效能。统筹用好各类债务融资工具，多渠道筹措低成本发展资金，融资成本持续下降。

（四）管理效能不断提升

持续增强战略引领，编制公司“十五五”发展规划，积极落实各项规划目标。进一步优化考核激励机制和企业治理结构，完成公司董事会换届及专委会人员调整，重构电力营销管理体系，完成并发布公司管理制度，完善内控标准和风险管理。不断加强资本运作，20 亿元可转债成功发行，公募 REITs 项目有序推进。编制发布公司 2025 年度 ESG 报告，荣膺 2025 “上证鹰·金质量”公司治理奖等多项重磅荣誉，中证 ESG 评价跃升至 A 级。积极拓展资本市场推介方式，常态化开展投资者交流，增进市场认同，6 月公司总市值创近十年新高。

（五）创新引领持续加强

持续深化数字化转型，围绕安全生产、精益运营与高效管理，稳步推进数字化场景应用落地，推动构建“平台+应用”的数字化新体系。加快攻坚关键创新技术。火电领域，持续深化火电低碳化技术研究，外三发电 CCUS 制甲醇项目顺利结题，机组 DCS 国产化改造通过 168h 试运行，实现核心控制系统国产替代。新能源融合领域，完成星火储能示范项目涉网试验，推进多种储能技术路线测试研究。完成虚拟电厂接入资质复核，持续拓展可调负荷资源。目前公司系统共有各类有效知识产权 299 项。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1、独具特色的产业结构优势

公司是以电力、油气为主业的综合性能源供应商，独特的产业结构有效平滑单个行业波动对公司业绩的影响，降低公司经营风险，增强公司抗风险能力。公司电力结构多元化，投资建成的电力项目分布于煤电、气电、核电、新能源发电等领域，电力供应占上海地区约三分之一，新能源装机容量约占公司控股装机容量的 42.8%；公司投资经营本市天然气高压主干网输气管网，具有唯一性和不可复制性，下属上海石油天然气有限公司负责东海平湖油气田的勘探开发；公司通过控股、参股方式积极拓展上下游产业链，有利于分散产业结构风险。

2、高参数、低能耗的机组性能优势

公司投资建成的发电机组大多是 60 万千瓦以上、高参数低能耗的大型发电机组，技术指标、节能环保指标等居于行业领先地位。外高桥三发电两台 100 万千瓦机组和外高桥二发电两台 90 万千瓦机组技术优势突出，具有较强的市场竞争力，“平山二期”135 万千瓦国家示范工程项目，各项参数指标达到国际领先水平。临港燃机、崇明发电、奉贤热电燃气-蒸汽联合循环机组

气耗低、效率高，对提高电网调峰能力、优化城市电源结构、增强电网安全运行及节能减排做出了重要贡献。

3、科技创新优势

公司积极实施创新驱动战略，加强高新技术研发，公司坚持自主创新，利用自身技术和创新优势，建设以企业为主体，市场为导向，产研相结合的科技创新体系；公司通过科技项目和技改项目的研发实施，有力推动企业生产技术水平提升，节能减排、降本增效成果显著；公司通过不断加大对自主创新研发的投入，努力探索和形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。

4、管理与人才优势

公司以“高效清洁发展先锋企业”为目标，始终坚持“锐意开拓、稳健运作”的经营理念。公司拥有完善、规范的运作与管理架构，内控制度健全，并不断创新管理思想，提升管理水平。公司落实人才队伍建设，重视人才挖掘、培养和选任，形成了一支结构合理、专业素质优良、符合公司发展战略的人才队伍，为公司未来发展奠定良好基础。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	12,722,852,021.41	12,957,929,716.65	-1.81
营业成本	10,282,008,207.50	10,037,362,863.44	2.44
销售费用	3,159,762.73	2,918,048.77	8.28
管理费用	406,486,128.72	390,054,486.45	4.21
财务费用	464,697,927.72	476,931,219.51	-2.57
研发费用	5,138,966.30	7,277,310.56	-29.38
经营活动产生的现金流量净额	4,065,644,065.71	4,206,127,540.97	-3.34
投资活动产生的现金流量净额	-1,630,090,099.61	-2,094,662,144.22	22.18
筹资活动产生的现金流量净额	702,288,001.73	-946,692,386.01	174.18

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
其他应收款	114,785,042.33	0.10	349,685,249.90	0.31	-67.17	主要系收到上期应收股利所致
应付职工薪酬	162,802,074.10	0.14	395,580,701.11	0.36	-58.84	主要系公司应付职工薪酬减少所致
其他应付款	2,651,733,212.32	2.32	787,556,677.10	0.71	236.70	主要系本期计提已宣告但尚未发放的现金股利所致
一年内到期的非流动负债	1,480,675,289.24	1.29	2,519,011,633.89	2.26	-41.22	主要系本期偿还一年内到期负债所致
其他流动负债	4,839,513,725.31	4.23	3,510,160,667.45	3.15	37.87	主要系本期超短期融资券同比增加所致

其他说明

无

2、 境外资产情况☐适用 ☒不适用**3、 截至报告期末主要资产受限情况**☐适用 ☒不适用**4、 其他说明**☐适用 ☒不适用**(四) 投资状况分析****1、 对外股权投资总体分析**☒适用 ☐不适用

报告期内母公司股权投资额 76,023.57 万元，比上年同期增加 43,875.57 万元，增幅为 136.48%。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	持股比例	是否并表	资金来源	本期损益影响	是否涉诉
上海申能投资发展有限公司	电力生产及销售	100.00%	是	自有资金	-3,721,372.40	
海南申能新能源有限公司	电力生产及销售	85.00%	是	自有资金	-28,662,168.78	
上海外高桥发电有限责任公司	电力生产及销售	49.00%	否	自有资金	75,862,099.99	
合计	/	/	/	/	43,478,558.81	/

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累计 公允价值变动	本期计提 的减值	本期购 买金额	本期出售/ 赎回金额	其他 变动	期末数
以公允价值计量且其变动计入 当期损益的金融资产(不含衍生 金融资产)	7,738,802,355.10	-307,767,429.83						7,431,034,925.27
合计	7,738,802,355.10	-307,767,429.83						7,431,034,925.27

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用**(五) 重大资产和股权出售**☐适用 ☒不适用**(六) 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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
上海申能新能源投资有限公司	子公司	新能源发电项目的开发、建设运营	2,500,000,000.00	21,390,694,754.15	6,823,613,234.23	879,551,597.34	253,004,907.59	195,721,764.80
核电秦山联营有限公司	参股公司	核能发电项目的开发、建设运营	5,379,954,977.55	13,961,020,501.81	9,826,749,469.26	3,752,359,342.36	1,520,554,898.00	1,149,653,909.61
中天合创能源有限责任公司	参股公司	煤炭开采和煤化工产品生产	17,516,000,000.00	47,676,029,215.29	31,072,712,226.26	9,158,797,904.24	2,338,410,689.40	1,606,285,849.45

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
凤山申三新能源有限公司	注销	无重大影响
上海申曜长江口新能源科技有限公司	投资设立	无重大影响
贵州钧海新能源有限公司	投资设立	无重大影响
兴县茂原新能源有限公司	投资设立	无重大影响

其他说明

☐适用 ☒不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

☒适用 ☐不适用

公司控制的结构化主体情况请参见第八节财务报告中结构化主体的相关内容。

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

☐适用 ☒不适用

(二) 其他披露事项

☒适用 ☐不适用

2026 年上半年“提质增效重回报”行动方案落实情况

为积极响应上海证券交易所“提质增效重回报”专项行动倡议，公司持续深化 2026 年度相关行动方案落地实施。在复杂严峻的外部环境和能源行业深刻变革背景下，公司锚定“绿色电力先锋企业”目标，统筹绿色转型与经营提质，各项工作取得显著成效。现将 2026 年上半年行动方案落实情况汇报如下：

一、绿色转型提质行动：打造清洁主导现代能源产业

1、扎实推进新能源大基地建设：海陆并进，规模化发展布局初见成效。新疆托里风电项目完成 115 台风机吊装，实现首次并网。海南 CZ2 项目二期于 7 月完成项目首台风机吊装工作。临港 1#海上光伏项目启动主体施工，同步推进 2#项目接入方案研究和前期筹备。新疆裕民风电、市内深远海等项目有序推进前期工作。

2、探索布局绿色新兴业务：加快储能、综合能源服务、绿色氢氨醇、生物质燃料等业务布局。稳步推进海南绿色氢基能源项目，完成项目备案、可研评审收口和技术方案优化，项目用地、电力接入、绿色碳源等关键外部条件基本落实。与临港集团签订零碳园区创建战略合作协议，推进绿电直供、绿电与绿证交易等领域业务合作。

3、加快推进火电清洁转型：有序推进煤电灵活性改造，吴二发电#1 机组完成 20%负荷深度调峰能力认证。持续深化节能降耗管理，优化机组运行性能，在大幅增加低热值经济煤掺烧比例的情况下，控股火电机组供电煤耗与上年同期总体持平。

4、稳步推进油气勘探增储：平湖保持稳产，加快转型，深化平湖周边、深部勘探研究。持续推动“西湖气入沪”增量扩容，上半年累计代输西湖天然气 2.36 亿方。恩平完成钻井后评价，区块含油气性得到进一步证实；确定新一口井位部署方案，扎实开展钻前准备工作。柯坪在二维地震加密采集基础上深化地质认识。

二、加快发展新质生产力行动：强化科技创新引领

1、持续深化数字化转型：围绕安全生产、精益运营与高效管理，稳步推进数字化场景应用落地，基建概算、投资规划、党建管理等一批数字化平台投入使用。有序推进电力营销、经营管理、工程基建等系统建设，推动构建“平台+应用”的数字化新体系。启动“AI+”行动方案编制，系统梳理生产经营各环节 AI 赋能方向，计划年内落地违章智能识别等一批典型应用场景，以数字技术助力业务提质增效。

2、持续攻关绿色低碳技术：完成海上风电制氢试验平台建造及陆上调试方案编制，进入测试准备阶段。完成星火储能示范项目涉网试验，推进多种储能技术路线测试研究。完成虚拟电厂接入资质复核，持续拓展可调负荷资源。

3、加快攻坚关键创新技术：持续深化火电低碳化技术研究，外三发电 CCUS 制甲醇项目顺利结题，机组 DCS 国产化改造通过 168h 试运行，实现核心控制系统国产替代。

三、完善公司治理行动：筑牢规范稳健运营根基

1、现代企业治理体系持续健全：2026 年上半年共召开董事会 4 次、董事会专门委员会 6 次、股东会 1 次，积极推进各项决议落实。完成公司董事会换届及专委会人员调整，规范法人治理运作流程，切实提升治理效能。

2、风险防控与合规管控持续夯实：持续推进新能源国补回收。聚焦燃料贸易、工程建设等重点领域，深入开展风险排查与跟踪审计，一体推进问题整改。稳妥推进重大诉讼案件处置和存量金融资产风险化解。

四、强化“关键少数”责任行动：压实履职担当作为

1、强化董事高管履职尽责：公司充分考虑到市场环境、个人能力和业绩贡献以及公司的可持续发展需求，设计了多维度、多层次的高管薪酬考核指标体系。除了传统的营业收入、净利润等经营业绩指标外，还特别将创新转型、内部运营管理等直接影响公司持续发展能力的指标纳入考核体系，确保公司高管的薪酬水平与公司及股东的长远利益保持一致，进一步强化“关键少数”的责任担当，保障公司持续健康稳定发展。

2、健全薪酬止付追索机制：公司严格按照监管要求，建立并严格执行薪酬止付追索制度。公司因财务造假等错报对财务报告进行追溯重述时，将对董事、高级管理人员薪酬予以重新考核并相应追回超额发放部分。董事、高级管理人员违反义务给公司造成损失，或者对财务造假、资金占用、违规担保等违法违规行为负有过错的，公司将根据情节轻重减少、停止支付未支付的薪酬，并对相关行为发生期间已经支付的薪酬进行全额或部分追回。

五、提升投资者回报行动：切实保障股东核心利益

1、坚守稳定现金分红政策：公司严格执行稳定的现金分红政策，上市以来坚持每年现金分红，累计分红 269.65 亿元。公司近三年平均股息率 5.63%，平均分红率 56.16%，切实回报股东，树立了良好的市场形象。

2、强化市值管理与估值提升：公司以价值创造为导向，建立健全市值管理体系，推动公司内在价值与市场价值同步提升。聚焦核心业务提质增效，持续优化资产结构与盈利水平，不断增强公司盈利能力与综合竞争力，为市值稳健增长夯实基本面基础。加强价值传播与市场引导，推动市场估值向行业合理水平回归，切实维护公司资本市场形象与全体股东利益。

3、优化资本运作与股东价值实现：公司不断加强资本运作，20 亿元可转债于 7 月成功发行，公募 REITs 项目有序推进。公司统筹用好各类融资工具，优化资本结构，降低融资成本，提升资金使用效率，以高效资本运作助力股东价值最大化。

六、加强投资者沟通行动：增进市场认同与信任

1、丰富交流方式拓展沟通渠道：2026 年上半年，公司多维度、多形式深入广泛地向市场推介了公司的投资价值；召开线上业绩说明会，日常积极接听投资者来电，通过上证 e 互动平台线上回答投资者提问；推动中小股东参与现场股东会，公司管理层在股东会上就投资者关心的问题给予积极的回应，帮助投资者深入了解公司投资价值；机构投资者调研活跃，累计组织投资者交流 10 场，共有 94 家机构参与，获头部机构研究报告 7 篇，资本市场投资价值进一步凸显。

2、提升信息披露专业水平：公司严格遵守监管要求，持续提升信息披露的真实性、准确性、完整性、及时性和公平性，已连续4年被上交所评为信息披露A级公司。编制发布公司2025年度ESG报告，荣膺2025“上证鹰·金质量”公司治理奖等多项重磅荣誉，中证ESG评价跃升至A级。

七、总结与展望

2026年上半年，公司在“提质增效重回报”行动中取得了显著成果，在绿色低碳转型、经营管理提升、公司治理完善、投资者回报增加、ESG体系建设和投资者关系管理等方面均有明显提升。未来，公司将持续推进“提质增效重回报”行动相关工作，关注行业动态和市场变化，积极应对挑战，坚持规范运作，提升经营效率和效益，推进公司高质量发展，为股东创造更大价值，为社会发展做出更大贡献。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
华士超	董事长	离任	换届
邵君	董事	离任	换届
俞卫锋	独立董事	离任	换届
秦海岩	独立董事	离任	换届
杨波	副总裁、董事会秘书	离任	换届
史平洋	董事长	选举	换届
成鸣峰	董事	选举	换届
李玉阳	独立董事	选举	换届
洪亮	独立董事	选举	换届
赵恺	副总裁	聘任	换届
周鸣	董事会秘书	聘任	换届

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

董事史平洋、董事成鸣峰、独立董事李玉阳、独立董事洪亮经公司第四十八次（2025 年度）股东会选举产生；董事长史平洋经公司第十二届董事会第一次会议选举产生；副总裁赵恺、董事会秘书周鸣经公司第十二届董事会第一次会议聘任。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		9
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	上海吴泾第二发电有限责任公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
2	上海外高桥第二发电有限责任公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
3	上海外高桥第三发电有限责任公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
4	上海申能临港燃机发电有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
5	上海申能崇明发电有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
6	上海申能奉贤热电有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp
7	淮北申皖发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
8	淮北申能发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
9	申能吴忠热电有限责任公司	https://222.75.41.50:10958/

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	申能(集团)有限公司	1、本公司及本公司所控制的其他企业与发行人不存在同业竞争；2、自本承诺函出具之日起，本公司及本公司所控制的其他企业将避免与发行人产生同业竞争。如果未来本公司或本公司控制的其他企业拟从事的新业务可能与发行人存在同业竞争，本公司将本着发行人优先的原则与发行人协商解决；3、本公司不向其他业务与发行人相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供发行人的专有技术或销售渠道、客户信息等商业秘密；4、若发行人今后从事新的业务领域，则本公司及本公司控制的其他公司或其他组织将不以控股方式或以参股但拥有实质控制权的方式从事与发行人新的业务领域有直接竞争的业务活动，包括但不限于投资、收购、兼并与发行人今后从事的新业务有直接竞争的公司或者其他经济组织；5、本承诺函一经签署，即构成本公司不可撤销的法律义务。如出现因本公司违反上述承诺而导致发行人或其他股东权益受到损害的情况，将依法承担相应的赔偿责任。	2025年	否	长期	是
	解决关联交易	申能(集团)有限公司	1、本公司不利用控股股东的地位，占用发行人及其子公司的资金。本公司及本公司控制的其他企业将尽量减少与发行人及其子公司的关联交易。对于无法回避的任何业务往来或交易均应按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格应按市场公认的合理价格确定，并按规定履行信息披露义务。2、在发行人或其子公司认定是否与本公司及本公司控制的其他企业存在关联交易的董事会或股东会上，本公司承诺，本公司及本公司控制的其他企业有关的董事、股东代表将按公司章程规定回避，不参与表决。3、本公司保证严格遵	2025年	否	长期	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
			守公司章程的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东的地位谋求不当利益，不损害发行人和其他股东的合法权益。4、承诺函一经签署，即构成本公司不可撤销的法律义务。如出现因本公司违反上述承诺而导致发行人或其他股东权益受到损害的情况，将依法承担相应的赔偿责任。				
	其他	申能(集团)有限公司	1、申能集团不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益；2、自本承诺函出具之日至公司本次发行实施完毕前，若中国证监会、上海证券交易所等证券监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会和上海证券交易所该等规定时，申能集团承诺届时将按照中国证监会、上海证券交易所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；3、申能集团承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及申能集团对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若申能集团违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，申能集团愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。	2025年	否	长期	是
	其他	申能(集团)有限公司、长江电力	1、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内存在减持发行人股票情形，本公司承诺将不参与本次可转债发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转债发行认购；2、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内不存在减持发行人股票情形，本公司将根据届时市场情况等决定是否参与本次可转债发行认购。若成功认购，本公司将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关法律法规对短线交易的要求，自本次可转债发行首日（募集说明书公告日）至本次可转债发行完成后六个月内，本公司不减持所持发行人股票及本次发行的可转债；3、本公司自愿作出上述承诺并接受承诺约束。若本公司违反上述承诺违规减持发行人股票或本次发行的可转债，本公司因违规减持发行人股票或可转债所得收益全部归发行人所有，并依法承担由此产生的法律责任；4、若本承诺函出具之后适用的相关法律、法规、规范性文件的要求发生变化的，本公司承诺将自动适用变更后的相关法律、法规、规范性文件的要求。	2025年	是	至可转债发行完成后六个月内	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与股权激励相关的承诺	其他	申能股份有限公司	公司承诺不为激励对象就本计划获取限制性股票提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。	2021年	是	激励计划实施期间	是
其他承诺	其他	申能(集团)有限公司	《申能（集团）有限公司关于申能股份有限公司资金安全的承诺函》，承诺如下：一、申能集团及申能集团控制的其他企业保证不存在，亦不会通过申能集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）占用或变相占用申能股份资金的情形，保障申能股份在财务公司的资金安全；二、财务公司不存在违规从事金融业务的情况，亦不存在被监管部门暂停/终止业务、处罚或其他任何影响财务公司业务持续性、安全性的情形和风险；财务公司将合法合规地向申能股份提供存款、贷款等服务并配合申能股份履行相关决策程序和信息披露义务，确保申能股份在财务公司的存款和贷款均符合法律法规的相关规定；三、如申能股份在财务公司的存款因申能集团或申能集团控制的其他企业违规占用申能股份资金而遭受损失的，申能集团或申能集团控制的其他企业将以现金予以足额补足。上述承诺在申能集团对申能股份拥有控制权或能够产生较大影响的期间内持续有效且不可变更或撤销。	2019年	否	长期	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

(一) 聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及控股股东规范运作、守法经营，诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1)公司与上海燃气有限公司日常经营性关联交易

根据本市天然气产业链关系，公司控股 50%的上海天然气管网有限公司向申能（集团）有限公司持股 100%的上海燃气有限公司提供管输服务，收取管输费。公司并表单位上海石油天然气有限公司将其生产的天然气全部销售给上海燃气有限公司。公司并表各天然气发电厂向上海燃气有限公司采购天然气，作为其发电燃料。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十八次股东会审议通过。2026 年 6 月 26 日，公司第四十八次股东会审议通过，预计 2026-2028 年平

均每年管网公司向上海燃气收取管输费金额将不超过人民币 30 亿元；预计 2026-2028 年平均每年石油天然气公司向上海燃气销售天然气金额将不超过人民币 25 亿元；预计 2026-2028 年平均每年各天然气发电厂从上海燃气采购天然气金额合计将不超过人民币 50 亿元。上述关联交易金额可能随一次能源价格变化而变化。

A.报告期内，天然气管网公司与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 5.71 亿元。具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	提供管输服务
关联交易定价原则	政府定价
关联交易金额（万元）	57,098.89
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。销售是独立行为。

B.报告期内，石油天然气公司与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 7.76 亿元，具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	销售商品
关联交易定价原则	在综合门站价格的基础上由双方确定
关联交易金额（万元）	77,619.08
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。销售是独立行为。

C.报告期内，各天然气发电厂与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 15.56 亿元，具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	购买商品
关联交易定价原则	政府定价
关联交易金额（万元）	155,566.37
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。采购是独立行为。

(2)公司与申能集团财务有限公司日常经营性关联交易

为进一步加强公司资金的集中管理，提高资金使用效率，公司由申能集团财务有限公司提供相关金融服务，以支持公司能源产业的发展。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十八次股东会审议通过。2026 年 6 月 26 日，公司第四十八次股东会审议通过，预计 2026-2028 年，公司平均每年在财务公司的存款余额不超过人民币 180 亿元，财务公司平均每年向公司提供贷款余额不超过人民币 250 亿元。报告期内，此项关联交易具体情况如下：

关联交易方	申能集团财务有限公司
关联关系	母公司的控股子公司
关联交易类型	存、贷款
关联交易定价原则	参照中国人民银行有关利率
存款余额（万元）	1,124,275.55
贷款余额（万元）	1,242,793.83

上述日常经营性关联交易有利于提高公司资金使用效率，支持公司能源产业发展。定价原则参照中国人民银行有关利率执行，不影响公司独立性。

(3)公司与上海申能融资租赁有限公司日常经营性关联交易

为加强融资便利、优化债务结构、降低综合融资成本，公司由上海申能融资租赁有限公司提供专业化金融服务，以支持公司能源产业的发展。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十八次股东会审议通过。2026 年 6 月 26 日，公司第四十八次股东会审议通过，预计 2026-2028 年平均每年融资租赁公司向公司提供融资租赁服务的规模将不超过人民币 300 亿元。报告期内，此项关联交易具体情况如下：

关联交易方	上海申能融资租赁有限公司
关联关系	母公司的控股子公司
关联交易类型	融资租赁款
关联交易定价原则	市场价格
融资租赁款余额（万元）	1,024,387.13

上述日常经营性关联交易对公司今后的财务状况及经营成果产生有利影响，为公司能源产业发展提供资金支持，不影响公司独立性。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率 范围	期初余 额	本期发生额		期末余额
					本期合计 存入金额	本期合计 取出金额	
申能集团 财务有限 公司	联营公司/ 同受一方 控制	-	0.1%-2.65%	955,416.34	1,718,458.65	1,549,599.44	1,124,275.55
合计	/	/	/	955,416.34	1,718,458.65	1,549,599.44	1,124,275.55

2、 贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
申能集团财务有限公司	联营公司/同受一方控制	2,904,446.42	2.11-3.01%	1,105,568.67	389,462.90	252,237.74	1,242,793.83
合计	/	/	/	1,105,568.67	389,462.90	252,237.74	1,242,793.83

3、 授信业务或其他金融业务

□适用 √不适用

4、 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

□适用 √不适用

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、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

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	73,627
------------------	--------

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
申能(集团)有限公司	0	2,626,545,766	53.67	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	0	459,222,635	9.38	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	107,976,235	2.21	0	无	0	国有法人
中国农业银行股份有限公司－南方标普中国 A 股大盘红利低波 50 交易型开放式指数证券投资基金	29,991,928	75,341,976	1.54	0	无	0	其他

中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	65,316,456	67,541,856	1.38	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	-14,226,799	59,604,862	1.22	0	无	0	其他
广东电力发展股份有限公司	0	55,532,250	1.13	0	无	0	国有法人
利安人寿保险股份有限公司—利安禧年金保险（分红型）	0	39,944,082	0.82	0	无	0	其他
国泰海通证券股份有限公司	9,311,637	33,776,608	0.69	0	质押	20,692,849	国有法人
中国人寿保险（集团）公司—传统—普通保险产品—港股通（创新策略）	未知	30,723,685	0.63	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
申能(集团)有限公司	2,626,545,766	人民币普通股	2,626,545,766				
中国长江电力股份有限公司	459,222,635	人民币普通股	459,222,635				
长电投资管理有限责任公司	107,976,235	人民币普通股	107,976,235				
中国农业银行股份有限公司—南方标普中国 A 股大盘红利低波 50 交易型开放式指数证券投资基金	75,341,976	人民币普通股	75,341,976				
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	67,541,856	人民币普通股	67,541,856				
香港中央结算有限公司	59,604,862	人民币普通股	59,604,862				
广东电力发展股份有限公司	55,532,250	人民币普通股	55,532,250				
利安人寿保险股份有限公司—利安禧年金保险（分红型）	39,944,082	人民币普通股	39,944,082				
国泰海通证券股份有限公司	33,776,608	人民币普通股	33,776,608				
中国人寿保险（集团）公司—传统—普通保险产品—港股通（创新策略）	30,723,685	人民币普通股	30,723,685				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司，长电投资管理有限责任公司与中国长江电力股份有限公司构成一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限 售条件股份 数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份 数量	
1	刘炜	166,260	按股权激励方案实施	按股权激励方案实施	详见附注
2	陈涛	99,960	按股权激励方案实施	按股权激励方案实施	详见附注
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

注：上述有限售条件股份为公司因实施 A 股限制性股票激励计划向激励对象授予的股份，公司于 2022 年 7 月 27 日完成上述股票的授予登记，限售期为自相应授予部分股票登记完成之日起 48 个月。

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
申能股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)（品种一）	GC 申YKV2	241308.SH	2024/7/22	2024/7/24	/	无固定期限	4.00	2.10	若不行使递延支付利息权，每年付息 1 次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)（品种二）	GC 申YKV3	241309.SH	2024/7/22	2024/7/24	/	无固定期限	8.00	2.20	若不行使递延支付利息权，每年付息 1 次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新可续期公司债券(第一期)（品种一）	GC 申YK01	242199.SH	2025/1/6	2025/1/8	/	无固定期限	6.00	1.80	若不行使递延支付利息权，每年付息 1 次	上交所	东方证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否

申能股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新可续期公司债券(第一期) (品种二)	GC 申 YK02	242200 .SH	2025/1/6	2025/1/8	/	无固定期限	6.00	1.93	若不行使递延支付利息权, 每年付息 1 次	上交所	东方证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025 年公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期) (品种一)	GC 申 YKV4	243157 .SH	2025/7/3	2025/7/7	/	无固定期限	6.00	1.80	若不行使递延支付利息权, 每年付息 1 次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025 年公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期) (品种二)	GC 申 YKV5	243158 .SH	2025/7/3	2025/7/7	/	无固定期限	4.00	1.92	若不行使递延支付利息权, 每年付息 1 次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)(品种一)	26 申股 Y1	244710 .SH	2026/3/16	2026/3/18	/	无固定期限	10.00	1.85	若不行使递延支付利息权, 每年付息 1 次	上交所	东方证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司、华泰联合证券有限责任公司、国泰海通证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
无

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

☐适用 ☒不适用

(二) 公司债券募集资金情况

☒公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 ☐本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
241308.SH	GC 申 YKV2	是	碳中和绿色公司债券、 科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	4		
241309.SH	GC 申 YKV3	是	碳中和绿色公司债券、 科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	8		
242199.SH	GC 申 YK01	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、永续期公司债券	6		
242200.SH	GC 申 YK02	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、永续期公司债券	6		
243157.SH	GC 申 YKV4	是	碳中和绿色公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	6		
243158.SH	GC 申 YKV5	是	碳中和绿色公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	4		
244710.SH	26 申股 Y1	是	永续期公司债券	10		

2、 募集资金用途变更调整情况

☐适用 ☒不适用

3、 募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集 资金实际使用 金额	偿还有息债务 （不含公司债 券）金额	偿还公司债券 金额	补充流动资金 金额	固定资产投资 项目涉及金额	股权投资、债 权投资或资产 收购涉及金额	其他用途金额
244710.SH	26 申股 Y1	10		10				

(2) 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

☒适用 ☐不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债 券）的具体情况
244710.SH	26 申股 Y1	偿还 GC 申 YKV1 本金	

(3) 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

☐适用 ☒不适用

(4) 募集资金用于特定项目

☐适用 ☒不适用

(5) 募集资金用于其他用途

☐适用 ☒不适用

(6) 临时补流

☐适用 ☒不适用

4、 募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
244710.SH	26 申股 Y1	偿还到期公司债券本金	偿还到期公司债券本金	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

☐适用 ☒不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	12
已使用金额	12
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	8
绿色项目名称	格尔木清脉 50 兆瓦风力发电项目、格尔木瑞鑫达新能源有限公司 50 兆瓦风力发电项目、包头达茂旗百灵庙风电场上海申能 4.8 万千瓦风力发电项目、达茂旗百灵庙格日乐敖都风电场 4.95 万千瓦风电项目、江华东田风电场工程、宣城市寒亭镇 100MW 光伏复合项目、宣城市洪林镇 100MW 光伏复合项目、关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	√是 □否
募集资金用途是否变更	□是 √否
变更后用途是否全部用于绿色项目	□是 □否 √不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	□是 □否 √不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还绿色项目对应的有息债务。相关项目均已投入运营。格尔木清脉 50 兆瓦风力发电项目：该项目位于青海省海西州格尔木市察尔汗涩北地区。项目总装机容量为 50MW，主要建设安装 25 台单机容量为 2,000kW 的风力发电机组及 110kV 汇集站等工程。项目总投资为 37,193.00 万元，已投入运营。格尔木瑞鑫达新能源有限公司 50 兆瓦风力发电项目：该项目位于青海省海西州格尔木市察尔汗涩北地区，距市区 220km。项目总装机容量 50MW，安装 25 台单机容量 2,000kW 的风力发电机组及 110kV 汇集站等工程。项目总投资为 36,807.00 万元，已投入运营。包头达茂旗百灵庙风电场上海申能 4.8 万千瓦风力发电项目：该项目位于内蒙古自治区包头市达茂旗查干敖包苏木，距百灵庙镇 30km。项目总装机容量 48MW，共安装单机容量为 2,000kW 的风力发电机组 24 台，

	同期建设 220kV 升压站一座，已投入运营。达茂旗百灵庙格日乐敖都风电场 4.95 万千瓦风电项目：该项目位于内蒙古自治区包头市达茂旗百灵庙镇东北 32 公里处。项目总装机容量 49.5MW，主要建设内容包括安装 24 台单机容量 2,000kW 和 1 台单机容量 1,500kW 的风力发电机组及风电送出等配套设施，已投入运营。该项目与包头达茂旗百灵庙风电场上海申能 4.8 万千瓦风力发电项目均由申能股份子公司申能新能源达茂风力发电有限公司运营，项目合计总投资为 67,000.00 万元。江华东田风电场工程：该项目位于湖南省永州市江华瑶族自治县。项目总装机规模 4.8 万千瓦，安装 24 台 2,000 千瓦的风力发电机组。项目总投资为 41,588.00 万元，已投入运营。宣城市寒亭镇 100MW 光伏复合项目：该项目利用安徽省宣城市宣州区寒亭镇义兴村、寒亭社区、通津村内一般农用地和建设用地发展太阳能资源开发利用。项目总装机容量 100MW，新建 1 座 110kV 升压变电站，配套建设光伏研究中心、综合楼、配电房以及备品备件库等辅助设施。项目总投资为 38,000.00 万元，已投入运营。宣城市洪林镇 100MW 光伏复合项目：该项目位于安徽省宣城市宣州区洪林镇现代农业示范区。项目设计装机容量为 100MW，实际总装机容量 40MW，建设内容包括光伏发电区和升压站，其中光伏发电区包括 10 个单元装机容量为 3.77MW，1 个单元装机容量为 2.5MW。项目总投资为 15,200.00 万元，已投入运营。关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目：该项目位于贵州省关岭县岗乌镇。项目总装机容量 200MW，拟用地面积 8,000 亩，采用农光互补模式建设。项目总投资 72,859.00 万元，已投入运营。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6 号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第 20 号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168 号）；《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》；《绿色产业指导目录（2019 年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第 1 号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021 年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020 版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO₂、NO_x 及烟尘等污染物的减排量。

募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计可实现年 CO2 减排量为 24.97 万吨，标煤节约量为 10.20 万吨，SO2 减排量为 28.14 吨，NOX 的减排量为 45.10 吨，烟尘减排量为 5.76 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO2 减排量为 24.97 万吨，标煤节约量为 10.20 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	12
已使用金额	12
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	2
绿色项目名称	乌兰 20 万千瓦风电项目、南召花园风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还即将到期的碳中和绿色公司债券本金。相关项目均已投入运营，乌兰 20 万千瓦风电项目：该项目场址位于青海省乌兰县茶卡镇茶德高速以北，用地总规模为 11.275 公顷。项目总装机容量为 20 万千瓦，安装 90 台 2200 千瓦和 1 台 2000 千瓦的风力发电机组，同期建设 330kV 升压站（汇集站）一座，该项目总投资为 156,000.00 万元，2023 年实际上网电量为 3.50 亿 kWh。南召花园风电场项目：项目位于河南省南阳市南召县

	皇后乡、云阳镇、小店乡和留山镇境内，项目总装机容量 97.8MW，项目配套建设 220kV 升压站。该项目总投资为 85,379.89 万元，2023 年实际上网电量为 1.80 亿 kWh。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6 号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第 20 号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168 号）；《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》；《绿色产业指导目录（2019 年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第 1 号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021 年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020 版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO ₂ 、NO _x 及烟尘等污染物的减排量。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计每年可实现减排 CO ₂ （当量）20.61 万吨，节能量（替代标煤量）8.09 万吨，SO ₂ 减排量 22.34 吨，NO _x 减排量 35.80 吨，颗粒物减排量 4.58 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO ₂ 减排量为 20.61 万吨，标煤节约量为 8.09 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	10
已使用金额	10
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	1
绿色项目名称	申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后，全部用于子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设、运营及补充项目配套营运资金。申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司新建 200 万千瓦集中式光伏电站。主要建设内容包括：建设 200 万千瓦集中式光伏电站，建设 20 万千瓦/40 万千瓦时储能设施，建设两座 220 千伏升压汇集站及配套送出线路。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6 号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第 20 号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168 号）；《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》；《绿色产业指导目录（2019 年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第 1 号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021 年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020 版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO ₂ 、NO _x 及烟尘等污染物的减排量。

募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计每年可实现减排 CO2（当量）46.54 万吨，节能量（替代标煤量）18.27 万吨，SO2 减排量 50.42 吨，NOx 减排量 80.80 吨，颗粒物减排量 10.33 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO2 减排量为 46.54 万吨，标煤节约量为 8.09 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

3、 公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	12
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2026 年 6 月 26 日召开了第四十八次（2025 年度）股东会，审议并通过了《申能股份有限公司 2025 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2026 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2025 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,079,376 股为基数，每股派发现金红利 0.46 元（含税），共计派发现金红利 2,251,276,512.96 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
债券余额	12
续期情况	不涉及

利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2026 年 6 月 26 日召开了第四十八次（2025 年度）股东会，审议并通过了《申能股份有限公司 2025 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2026 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2025 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,079,376 股为基数，每股派发现金红利 0.46 元（含税），共计派发现金红利 2,251,276,512.96 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	10
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2026 年 6 月 26 日召开了第四十八次（2025 年度）股东会，审议并通过了《申能股份有限公司 2025 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2026 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2025 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,079,376 股为基数，每股派发现金红利 0.46 元（含税），共计派发现金红利 2,251,276,512.96 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	244710.SH
债券简称	26 申股 Y1
债券余额	10
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2026 年 6 月 26 日召开了第四十八次（2025 年度）股东会，审议并通过了《申能股份有限公司 2025 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2026 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2025 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,079,376 股为基数，每股派发现金红利 0.46 元（含税），共计派发现金红利 2,251,276,512.96 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	12
乡村振兴项目或业务进展情况	项目已投入运营
乡村振兴项目或业务产生的效益	通过兴建风电场和光伏电站，助力实施乡村清洁能源建设工程，有助于加大农村电网建设力度，巩固提升所在农村电力保障水平，助推农村生产生活方式绿色转型；同时，通过产业带动，吸纳更多低收入人口就地就近就业，助力当地就业增收，带动区域新能源经济发展及就业水平，协助农民增产创收。
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	10
乡村振兴项目或业务进展情况	项目已投入运营
乡村振兴项目或业务产生的效益	通过兴建光伏电站，助力实施乡村清洁能源建设工程，有助于加大农村电网建设力度，巩固提升所在农村电力保障水平，助推农村生产生活方式绿色转型；同时，通过产业带动，吸纳更多低收入人口就地就近就业，助力当地就业增收，带动区域新能源经济发展及就业水平，协助农民增产创收。
其他事项	无

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	12
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
债券余额	12
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	10
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

11、 其他专项品种公司债券事项

☐ 适用 ☒ 不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

☒ 适用 ☐ 不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

（1）非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%是否超过合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☒完全执行 ☐未完全执行 ☐不适用

2、 负债情况

(4) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为114.12亿元和140.35亿元，报告期内有息债务余额同比变动22.45%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		41.07	59.00	100.07	71.30
银行贷款		20.02	1.25	21.27	15.15
非银行金融机构贷款		17.01		17.01	12.12
其他有息债务		2.00		2.00	1.43
合计		80.10	60.25	140.35	—

报告期末，公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额99亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为492.11亿元和515.97亿元，报告期内有息债务余额同比变动4.85%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		41.07	59.00	100.07	19.39
银行贷款		42.83	131.41	174.24	33.77
非银行金融机构贷款		52.09	72.26	124.35	24.10
其他有息债务		1.80	115.51	117.31	22.74
合计		137.79	378.18	515.97	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额99亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(5)报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(6)可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付 息方式	交易场 所	投资者适 当性安排 (如有)	交易 机制	是否存在 终止上市 交易的风 险
申能股份有限公司 2024 年度第一期绿色 中期票据(碳中和债)	24 申能股 MTN001(碳中和债)	102483098.IB	2024 年 7 月 17 日	2024 年 7 月 18 日	2027 年 7 月 18 日	10.00	2.00	每年付息 1 次	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第一期绿色 中期票据(碳中和债)	25 申能股 MTN001(碳中和债)	102581110.IB	2025 年 3 月 13 日	2025 年 3 月 14 日	2028 年 3 月 14 日	9.00	2.05	每年付息 1 次	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第二期中期 票据	25 申能股 MTN002	102582817.IB	2025 年 7 月 9 日	2025 年 7 月 10 日	2028 年 7 月 10 日	15.00	1.70	每年付息 1 次	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第三期中期 票据	25 申能股 MTN003	102583270.IB	2025 年 8 月 6 日	2025 年 8 月 7 日	2035 年 8 月 7 日	10.00	2.18	每年付息 1 次	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第四期中期 票据	25 申能股 MTN004	102583319.IB	2025 年 8 月 7 日	2025 年 8 月 8 日	2030 年 8 月 8 日	15.00	1.87	每年付息 1 次	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2026 年度第一期超短 期融资券	26 申能股 SCP001	012680360.IB	2026 年 2 月 2 日	2026 年 2 月 3 日	2026 年 8 月 2 日	10.00	1.57	到期一次 性还本付 息	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2026 年度第二期超短 期融资券	26 申能股 SCP002	012680385.IB	2026 年 2 月 4 日	2026 年 2 月 5 日	2026 年 8 月 4 日	10.00	1.58	到期一次 性还本付 息	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2026 年度第三期超短 期融资券	26 申能股 SCP003	012681556.IB	2026 年 6 月 23 日	2026 年 6 月 24 日	2027 年 3 月 21 日	10.00	1.41	到期一次 性还本付 息	银行间债 券	-	-	否
申能股份有限公司 2026 年度第四期超短	26 申能股 SCP004	012681575.IB	2026 年 6 月 24 日	2026 年 6 月 25 日	2027 年 3 月 22 日	10.00	1.42	到期一次 性还本付	银行间债 券	-	-	否

期融资券								息				
------	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券
☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况
☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明
☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	1.32	1.32	-	
速动比率	1.28	1.27	0.79	
资产负债率(%)	56.11	54.77	2.45	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,863,359,543.15	1,884,365,914.86	-1.11	
EBITDA 全部债务比	0.10	0.23	-56.52	
利息保障倍数	5.03	6.88	-26.89	
现金利息保障倍数	6.97	8.09	-13.84	
EBITDA 利息保障倍数	8.59	10.66	-19.42	
贷款偿还率(%)	100	100	-	
利息偿付率(%)	100	100	-	

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √ 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：申能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	注释 1	19,068,631,828.77	15,965,615,813.89
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	注释 4	1,582,874.00	11,776,199.05
应收账款	注释 5	9,656,919,384.56	9,918,147,805.77
应收款项融资			
预付款项	注释 8	261,797,418.99	220,127,632.01
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	注释 9	114,785,042.33	349,685,249.90
其中：应收利息			
应收股利		69,149,094.17	286,715,794.17
买入返售金融资产			
存货	注释 10	1,006,939,353.35	1,056,297,746.33
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	注释 13	2,526,171,823.54	2,124,751,140.61
流动资产合计		32,636,827,725.54	29,646,401,587.56
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释 17	11,053,058,895.77	10,191,253,057.65
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	注释 19	7,431,034,925.27	7,738,802,355.10
投资性房地产			
固定资产	注释 21	47,872,806,784.14	49,627,698,218.30
在建工程	注释 22	9,664,469,533.90	8,226,669,098.10
生产性生物资产			
油气资产	注释 24	533,355,114.94	565,069,070.50

使用权资产	注释 25	4,276,028,073.14	4,397,299,035.05
无形资产	注释 26	464,525,963.07	476,358,935.99
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	注释 28	108,164,542.96	112,026,884.63
递延所得税资产	注释 29	224,615,043.08	206,088,874.54
其他非流动资产	注释 30	129,754,117.96	129,754,117.96
非流动资产合计		81,757,812,994.23	81,671,019,647.82
资产总计		114,394,640,719.77	111,317,421,235.38
流动负债：			
短期借款	注释 32	8,286,056,293.05	6,758,561,780.15
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	注释 36	6,660,803,020.88	7,758,657,397.03
预收款项			
合同负债	注释 38	458,854,925.82	355,797,594.75
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	注释 39	162,802,074.10	395,580,701.11
应交税费	注释 40	264,670,939.64	349,532,305.43
其他应付款	注释 41	2,651,733,212.32	787,556,677.10
其中：应付利息			
应付股利		2,321,414,235.74	457,373,944.17
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	注释 43	1,480,675,289.24	2,519,011,633.89
其他流动负债	注释 44	4,839,513,725.31	3,510,160,667.45
流动负债合计		24,805,109,480.36	22,434,858,756.91
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	注释 45	20,367,235,762.83	20,243,084,835.95
应付债券	注释 46	5,900,000,000.00	5,900,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	注释 47	8,744,857,478.81	8,176,865,734.90
长期应付款	注释 48	2,806,195,987.81	2,594,510,078.12
长期应付职工薪酬			
预计负债	注释 51	799,275,385.56	788,415,385.56
递延收益	注释 52	63,128,190.36	56,005,806.96
递延所得税负债	注释 29	674,763,740.74	758,020,377.54
其他非流动负债	注释 52	26,863,366.12	17,440,405.81

非流动负债合计		39,382,319,912.23	38,534,342,624.84
负债合计		64,187,429,392.59	60,969,201,381.75
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	注释 53	4,894,079,376.00	4,894,079,376.00
其他权益工具	注释 54	4,400,000,000.00	4,400,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,400,000,000.00	4,400,000,000.00
资本公积	注释 55	4,773,637,307.62	4,759,024,238.36
减：库存股	注释 56	535,102.20	657,563.40
其他综合收益	注释 57	71,022,857.85	71,030,027.90
专项储备	注释 58	218,801,225.15	196,527,097.69
盈余公积	注释 59	15,801,395,114.94	15,801,395,114.94
一般风险准备			
未分配利润	注释 60	10,963,735,339.29	11,576,588,682.77
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		41,122,136,118.65	41,697,986,974.26
少数股东权益		9,085,075,208.53	8,650,232,879.37
所有者权益（或股东权益）合计		50,207,211,327.18	50,348,219,853.63
负债和所有者权益（或股东权益）总计		114,394,640,719.77	111,317,421,235.38

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：申能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		5,563,064,789.74	1,939,660,024.05
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	注释 2	61,328,903.78	610,954,817.30
其中：应收利息			
应收股利			548,950,000.00
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,966,740,175.02	3,981,460,908.89
其他流动资产		357,603,890.46	228,935,635.02
流动资产合计		8,948,737,759.00	6,761,011,385.26
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	注释 3	27,717,252,300.68	26,338,438,678.18
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		7,147,050,068.46	7,549,367,055.46
投资性房地产			
固定资产		7,301,283.44	4,974,378.56
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产		306,045,650.92	306,045,650.92
使用权资产			
无形资产			
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		104,030,663.83	86,708,053.88
其他非流动资产		5,449,086,666.67	4,849,086,666.67
非流动资产合计		40,730,766,634.00	39,134,620,483.67
资产总计		49,679,504,393.00	45,895,631,868.93
流动负债：			
短期借款		3,902,558,111.10	2,311,543,697.26
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		13,757,557.62	14,433,084.46
应交税费		4,180,361.06	3,664,994.18
其他应付款		2,395,990,979.48	132,530,956.69
其中：应付利息			
应付股利		2,309,805,115.71	61,609,534.25
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		94,169,315.08	56,186,986.31
其他流动负债		4,013,189,863.02	3,019,230,410.96
流动负债合计		10,423,846,187.36	5,537,590,129.86
非流动负债：			
长期借款		124,681,384.07	124,681,384.07
应付债券		5,900,000,000.00	5,900,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		2,795,000.00	2,795,000.00

递延所得税负债		674,763,740.74	758,020,377.54
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,702,240,124.81	6,785,496,761.61
负债合计		17,126,086,312.17	12,323,086,891.47
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,894,079,376.00	4,894,079,376.00
其他权益工具		4,400,000,000.00	4,400,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,400,000,000.00	4,400,000,000.00
资本公积		4,935,878,866.80	4,922,706,336.18
减：库存股		535,102.20	657,563.40
其他综合收益		70,978,334.04	70,978,334.04
专项储备			
盈余公积		15,801,395,114.94	15,801,395,114.94
未分配利润		2,451,621,491.25	3,484,043,379.70
所有者权益（或股东权益）合计		32,553,418,080.83	33,572,544,977.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		49,679,504,393.00	45,895,631,868.93

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	注释 61	12,722,852,021.41	12,957,929,716.65
其中：营业收入		12,722,852,021.41	12,957,929,716.65
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		11,328,167,338.22	11,184,766,579.12
其中：营业成本	注释 61	10,282,008,207.50	10,037,362,863.44
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	注释 62	166,676,345.25	136,062,998.04
销售费用	注释 63	3,159,762.73	2,918,048.77
管理费用	注释 64	406,486,128.72	390,054,486.45
研发费用	注释 65	5,138,966.30	7,277,310.56
财务费用	注释 66	464,697,927.72	476,931,219.51
其中：利息费用		509,458,914.03	520,029,367.82
利息收入		57,795,440.31	54,853,957.09

勘探费用	注释 67		134,159,652.35
加：其他收益	注释 68	49,257,185.55	56,451,923.63
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 69	1,294,442,794.82	989,195,420.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		790,003,589.22	741,868,751.26
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）	注释 71	-307,767,429.83	229,084,289.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	注释 72	-5,362,646.98	735,756.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	注释 74	-17,034.29	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,425,237,552.46	3,048,630,527.40
加：营业外收入	注释 75	3,166,612.52	11,973,843.30
减：营业外支出	注释 76	3,087,405.53	1,065,675.90
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,425,316,759.45	3,059,538,694.80
减：所得税费用	注释 77	261,321,932.51	478,903,874.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,163,994,826.94	2,580,634,820.39
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,163,994,826.94	2,580,634,820.39
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,682,722,237.98	2,076,560,448.92
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		481,272,588.96	504,074,371.47
六、其他综合收益的税后净额		-7,170.05	-1,646,733.97
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-7,170.05	-1,646,733.97
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-7,170.05	-1,646,733.97
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			-1,663,032.90
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			

(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		-7,170.05	16,298.93
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		2,163,987,656.89	2,578,988,086.42
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,682,715,067.93	2,074,913,714.95
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		481,272,588.96	504,074,371.47
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.335	0.417
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.335	0.417

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入		15,468,516.05	1,655,707.55
减：营业成本			
税金及附加		851,629.31	1,038,798.13
销售费用			
管理费用		89,992,179.37	71,356,934.64
研发费用			
财务费用		114,038,751.23	111,006,513.19
其中：利息费用		114,279,152.81	113,185,666.66
利息收入		1,231,158.80	2,996,742.25
加：其他收益		19,498,816.74	6,567,614.34
投资收益（损失以“-”号填列）	注释 5	1,735,941,178.38	1,092,391,096.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		722,959,504.18	655,736,295.80
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）		-402,316,987.00	229,084,289.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			

二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,163,708,964.26	1,146,296,461.29
加：营业外收入		265,482.00	
减：营业外支出		1,400,000.00	38,998.34
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,162,574,446.26	1,146,257,462.95
减：所得税费用		-100,579,246.75	57,271,072.25
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,263,153,693.01	1,088,986,390.70
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,263,153,693.01	1,088,986,390.70
（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			-1,663,032.90
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			-1,663,032.90
1.权益法下可转损益的其他综合收益			-1,663,032.90
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		1,263,153,693.01	1,087,323,357.80
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026年半年度	2025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		14,732,654,379.45	14,524,769,087.25
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		48,374,637.75	53,400,081.59
收到其他与经营活动有关的现金	注释 79	338,399,148.36	235,717,307.18
经营活动现金流入小计		15,119,428,165.56	14,813,886,476.02
购买商品、接受劳务支付的现金		8,768,394,138.81	8,553,082,747.13
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		706,383,343.05	646,069,177.44
支付的各项税费		1,244,706,625.40	1,105,882,359.17
支付其他与经营活动有关的现金	注释 79	334,299,992.59	302,724,651.31
经营活动现金流出小计		11,053,784,099.85	10,607,758,935.05
经营活动产生的现金流量净额		4,065,644,065.71	4,206,127,540.97
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,171,466.00	6,156.38
取得投资收益收到的现金		840,102,589.01	353,820,511.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		517,865.60	1,445,538.38
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			1.00
收到其他与投资活动有关的现金	注释 79		
投资活动现金流入小计		842,791,920.61	355,272,207.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,275,446,353.55	2,376,873,351.07
投资支付的现金		180,235,666.67	66,480,000.00
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		17,200,000.00	6,581,000.60
支付其他与投资活动有关的现金	注释 79		
投资活动现金流出小计		2,472,882,020.22	2,449,934,351.67
投资活动产生的现金流量净额		-1,630,090,099.61	-2,094,662,144.22
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,009,416,940.00	1,207,714,811.51
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		10,096,940.00	8,514,811.51
取得借款收到的现金		9,584,683,421.62	8,546,097,024.95
收到其他与筹资活动有关的现金	注释 79	211,118,409.87	6,433,000.00
筹资活动现金流入小计		10,805,218,771.49	9,760,244,836.46
偿还债务支付的现金		7,883,466,639.70	9,612,702,505.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		872,731,782.80	485,234,520.15

其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		444,155,289.89	400,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	注释 79	1,346,732,347.26	609,000,196.48
筹资活动现金流出小计		10,102,930,769.76	10,706,937,222.47
筹资活动产生的现金流量净额		702,288,001.73	-946,692,386.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,681.55	18,527.07
五、现金及现金等价物净增加额		3,137,833,286.28	1,164,791,537.81
加：期初现金及现金等价物余额		15,812,102,050.50	13,769,708,502.96
六、期末现金及现金等价物余额		18,949,935,336.78	14,934,500,040.77

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2026年半年度	2025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		16,396,627.00	1,755,050.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		21,025,386.55	9,597,844.68
经营活动现金流入小计		37,422,013.55	11,352,894.68
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		53,855,064.96	46,990,557.62
支付的各项税费		135,416,012.44	64,931,381.50
支付其他与经营活动有关的现金		23,361,500.06	75,976,315.12
经营活动现金流出小计		212,632,577.46	187,898,254.24
经营活动产生的现金流量净额		-175,210,563.91	-176,545,359.56
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,813,686,200.00	3,160,006,156.38
取得投资收益收到的现金		1,688,237,511.62	554,324,268.36
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			3,960.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,501,923,711.62	3,714,334,384.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,904,074.65	964,921.60
投资支付的现金		2,160,235,666.67	3,221,480,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		2,162,139,741.32	3,222,444,921.60
投资活动产生的现金流量净额		1,339,783,970.30	491,889,463.14
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		999,320,000.00	1,199,200,000.00
取得借款收到的现金		5,990,000,000.00	5,050,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			

筹资活动现金流入小计		6,989,320,000.00	6,249,200,000.00
偿还债务支付的现金		3,400,000,000.00	5,400,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		129,636,378.14	138,247,980.58
支付其他与筹资活动有关的现金		1,000,852,262.56	917,363.28
筹资活动现金流出小计		4,530,488,640.70	5,539,165,343.86
筹资活动产生的现金流量净额		2,458,831,359.30	710,034,656.14
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		3,623,404,765.69	1,025,378,759.72
加：期初现金及现金等价物余额		1,939,660,024.05	2,548,166,153.11
六、期末现金及现金等价物余额		5,563,064,789.74	3,573,544,912.83

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2026 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
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	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	489,407.94		440,000.00		475,902.42	65.76	7,103.00	19,652.71	1,580,139.51		1,157,658.87		4,169,798.70	865,023.29	5,034,821.99
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	489,407.94		440,000.00		475,902.42	65.76	7,103.00	19,652.71	1,580,139.51		1,157,658.87		4,169,798.70	865,023.29	5,034,821.99
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,461.31	-12.25	-0.72	2,227.41			-61,285.33		-57,585.08	43,484.23	-14,100.85
（一）综合收益总额			4,429.91				-0.72				163,842.32		168,271.51	48,127.26	216,398.77
（二）所有者投入和减少资本					-54.26								-54.26	1,009.69	955.43
1．所有者投入的普通股														1,009.69	1,009.69
2．其他权益工具持有者投入资本			100,000.00		-64.15								99,935.85		99,935.85
3．股份支付计入所有者权益的金额					9.89								9.89		9.89
4．其他			-100,000.00										-100,000.00		-100,000.00
（三）利润分配			-4,429.91			-12.25					-225,127.65		-229,545.31	-6,000.00	-235,545.31
1．提取盈余公积															

项目	2026 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	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配						-12.25					-225,127.65		-225,115.40	-6,000.00	-231,115.41
4.对其他权益工具持有者的分配			-4,429.91										-4,429.91		-4,429.91
5. 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								2,227.41					2,227.41	347.28	2,574.69
1. 本期提取								9,331.95					9,331.95	3,491.43	12,823.39
2. 本期使用								7,104.54					7,104.54	3,144.15	10,248.69
（六）其他					1,515.57								1,515.57		1,515.57
四、本期期末余额	489,407.94		440,000.00		477,363.73	53.51	7,102.29	21,880.12	1,580,139.51		1,096,373.53		4,112,213.61	908,507.52	5,020,721.13

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	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	489,409.47		220,000.00		475,592.20	3,247.98	7,268.68	22,698.15	1,555,693.99		1,009,194.06		3,776,608.56	815,853.00	4,592,461.56	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	489,409.47		220,000.00		475,592.20	3,247.98	7,268.68	22,698.15	1,555,693.99		1,009,194.06		3,776,608.56	815,853.00	4,592,461.57	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			120,000.00		3,070.64	-677.44	-164.67	4,977.86			-16,174.14		112,387.13	52,879.95	165,267.08	
（一）综合收益总额			3,595.92				-164.67				204,060.12		207,491.37	50,407.44	257,898.81	
（二）所有者投入和减少资本			120,000.00		394.14								120,394.14	970.12	121,364.26	
1．所有者投入的普通股														916.30	916.30	
2．其他权益工具持有者投入资本			120,000.00		-77.65								119,922.35		119,922.35	
3．股份支付计入所有者权益的金额					471.79								471.79	107.30	579.09	
4．其他														-53.48	-53.48	
（三）利润分配			-3,595.92			-677.44					-220,234.26		-223,152.74	-16.98	-223,169.72	
1．提取盈余公积																
2．提取一般风险准备																

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利 润	其 他	小计			
优先 股		永续债	其他													
3. 对所有者 （或股东）的分 配						-677.44					-220,234.26		-219,556.82	-16.98	-219,573.80	
4.对其他权益工 具持有者的分配			-3,595.92										-3,595.92		-3,595.92	
5. 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								4,977.86					4,977.86	1,519.36	6,497.22	
1. 本期提取								9,940.65					9,940.65	3,637.97	13,578.62	
2. 本期使用								4,962.78					4,962.78	2,118.61	7,081.39	
（六）其他					2,676.50								2,676.50		2,676.50	
四、本期期末余 额	489,409.47		340,000.00		478,662.85	2,570.54	7,104.01	27,676.01	1,555,693.99		993,019.92		3,888,995.71	868,732.94	4,757,728.65	

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

母公司所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	489,407.94		440,000.00		492,270.63	65.76	7,097.83		1,580,139.51	348,404.34	3,357,254.50
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	489,407.94		440,000.00		492,270.63	65.76	7,097.83		1,580,139.51	348,404.34	3,357,254.50
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,317.25	-12.25				-103,242.19	-101,912.69
（一）综合收益总额			4,429.91							121,885.46	126,315.37
（二）所有者投入和减少资本					-54.26						-54.26
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			100,000.00		-64.15						99,935.85
3. 股份支付计入所有者权益的金额					9.89						9.89
4. 其他			-100,000.00								-100,000.00
（三）利润分配			-4,429.91			-12.25				-225,127.65	-229,545.31
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配						-12.25				-225,127.65	-225,115.41
3. 对其他权益工具持有者的分配			-4,429.91								-4,429.91
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											

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储 备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
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					1,371.51						1,371.51
四、本期期末余额	489,407.94		440,000.00		493,587.89	53.51	7,097.83		1,580,139.51	245,162.15	3,255,341.81

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	489,409.47		220,000.00		492,013.04	3,247.98	7,264.14		1,555,693.99	356,823.31	3,117,955.95
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	489,409.47		220,000.00		492,013.04	3,247.98	7,264.14		1,555,693.99	356,823.31	3,117,955.95
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			120,000.00		3,070.60	-677.44	-166.3			-114,931.54	8,650.20
（一）综合收益总额			3,595.92				-166.3			105,302.72	108,732.34
（二）所有者投入和减少资本			120,000.00		501.44						120,501.44
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			120,000.00		-77.65						119,922.35
3. 股份支付计入所有者权益的金额					579.09						579.09
4. 其他											
（三）利润分配			-3,595.92			-677.44				-220,234.26	-223,152.74
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配						-677.44				-220,234.26	-219,556.82
3. 对其他权益工具持有者的分配			-3,595.92								-3,595.92

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
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					2,569.16						2,569.16
四、本期期末余额	489,409.47		340,000.00		495,083.63	2,570.54	7,097.83		1,555,693.99	241,891.76	3,126,606.14

公司负责人：史平洋

主管会计工作负责人：赵恺

会计机构负责人：潘步恩

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

(1)公司注册地、组织形式和总部地址

申能股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为申能电力开发公司,于 1992 年 6 月经上海市人民政府【沪计调〔1992〕568 号】号文批准，由申能电力开发公司改组而成。公司于 1993 年 4 月 16 日在上海证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 913100001322084958 的营业执照。

2021 年 5 月 28 日，本公司第四十一次（2020 年度）股东大会授权董事会负责具体实施限制性股票激励计划。2025 年 7 月 18 日，本公司第十一届董事会第十四次次会议审议通过，回购并注销 1 名首次授予激励对象因终止或解除劳动合同已获授但尚未解除限售的限制性股票 15,300 股。上述股票于 2025 年 9 月 10 日完成注销，公司总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 489,407.94 万股。注册资本为 489,407.94 万元，注册地址：上海市虹井路 159 号，总部地址：上海市虹井路 159 号，母公司为申能（集团）有限公司，公司最终实际控制人为上海市国有资产监督管理委员会。

(2)公司业务性质和主要经营活动

本公司属于电力、热力生产和供应业，经营范围为电力建设、能源、节能、资源综合利用及相关项目；与能源建设相关的原材料、高新技术和出口创汇项目的开发，投资和经营。

(3)合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 172 户，详见附注十、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 3 户，减少 1 户，合并范围变更主体的具体信息详见附注九、合并范围的变更。

(4)财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 8 月 28 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

3、记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

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：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括金融资产减值、固定资产和使用权资产折旧、油气资产折耗、无形资产摊销、长期资产减值、收入确认等。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

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

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	单项工程预算金额占资产总额 1%以上且期初余额或期末余额大于 1 亿元
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款、其他应付款前五名且金额大于 1 亿元
重要投资活动	单项投资活动占收到投资相关现金流入总额或支付投资相关现金流出总额的 10%以上且金额大于 10 亿元
重要的非全资子公司	单个子公司少数股东权益占公司合并净资产 1%以上，或少数股东损益（绝对值）占公司合并净利润 5%以上
重要的合营企业或联营企业	单个被投资单位的长期股权投资账面价值占公司合并净资产 1%以上，或权益法核算下确认投资收益（绝对值）占公司合并净利润 5%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

(2) 同一控制下的企业合并

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

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至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；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(3) 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

（4）为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

- 1) 被投资方的设立目的。
- 2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- 3) 投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- 4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- 5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- 6) 投资方与其他方的关系。

（2）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

（3）合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

②分步处置子公司

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

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

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，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

(2) 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

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

合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。公司按照权益法对合营企业的投资进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

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

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

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

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未

分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

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

11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

(1) 金融资产和金融负债的计量

1) 以摊余成本计量的金融资产

定义：公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

此类金融资产主要包括应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以交易价格进行初始计量。

后续计量：以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

① 债务工具

定义：公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，

且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产包括其他债权投资等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：按公允价值进行后续计量，采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。

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

② 权益工具

定义：公司将部分非交易性权益工具投资不可撤销地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。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益，取得的股利计入当期损益。

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

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

定义：公司将分类为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，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产不可撤销地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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。

后续计量：该金融资产按公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成的利得或损失，计入当期损益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

定义：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、衍生金融负债等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。

后续计量：该金融负债按公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成利得或损失，计入当期损益。

5) 以摊余成本计量的金融负债

定义：以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：以摊余成本计量且不属于任何套期关系一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认时计入当期损益或在按照实际利率法摊销时计入相关期间损益。

（2）金融资产减值

1) 金融资产减值范围

公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

2) 预期信用损失的确认、计量

公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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

对由收入准则规范的交易形成的无论是否存在重大融资成分的应收款项、租赁应收款、合同资产，公司运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，公司于每个资产负债表日，对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的金融资产，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于未单项评估的金融资产或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，公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据
低风险组合	各类保证金、押金、备用金等回收风险程度较低的应收款项
可再生能源补贴款组合	应收可再生能源补贴款
其他组合	除上述组合之外的其他应收款项

对于划分为组合的应收账款、租赁应收款、合同资产，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期

信用损失。

对于划分为组合的其他应收款、其他债权投资等，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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。

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 2) 该金融资产已转移，且公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 3) 该金融资产已转移，虽然公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，应当将下列两项金额的差额计入当期损益：

- ① 转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- ② 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具)之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分(在此种情况下，所保留的服务资产应当视同未终止确认金融资产的一部分)之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- ① 终止确认部分在终止确认日的账面价值；
- ② 终止确认部分收到的对价（包括获得的所有新资产减去承担的所有新负债），与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具）之和。

公司保留了转移金融资产所有权上几乎所有风险和报酬而不满足终止确认条件的，应当继续确认被转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，公司终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（5）金融工具的公允价值确定

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。活跃

市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

(1) 存货类别

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、燃料、产成品、合同履约成本、低值易耗品等。

(2) 存货发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按月末一次加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品及其他周转材料采用一次转销法进行摊销；

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

存货可变现净值的确定，以取得确凿证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日

后事项的影响等因素。

资产负债表日，存货按照单项成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、合同资产

☐适用 ☒不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

（1）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注（6）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

（2）后续计量及损益确认

1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

(3) 长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，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投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，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，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应对享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，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收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与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，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 在合并财务报表中，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，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

（5）共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；3) 与被投资单位之间发生重要交易；4) 向被投资单位派出管理人员；5) 向被投资单位提供关键技术资料。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

√适用 □不适用

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

- 1) 外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。
- 2) 自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。
- 3) 投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。
- 4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(3) 固定资产后续计量及处置

1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-35	0-5	2.71-12.50
通用设备	年限平均法	4-18	0-5	5.28-25.00
专用设备	年限平均法	4-20	0-5	4.75-25.00
运输设备	年限平均法	6-7	0-5	13.57-16.67
其他设备	年限平均法	3-18	0-5	5.28-33.33

2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

3) 固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注（29）长期资产减值。

4) 固定资产处置

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

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程的计价：建造过程中实际发生的全部支出，包括工程达到预计可使用状态前发生的与在建工程相关的借款的利息、折价或溢价摊销、汇兑损益等，计入在建工程的成本。

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注（29）长期资产减值。

23、 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

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

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

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

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

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

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

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

24、生物资产

☐适用 ☒不适用

25、油气资产

√适用 □不适用

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

（1）油气资产计价

1) 为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化,按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

2) 油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。

钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程,在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益;若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量,在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的,如果该井已发现足够数量的储量,但要确定其是否属于探明经济可采储量,还需要实施进一步的勘探活动,并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施,则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化,否则计入当期损益。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期),通过地球科学和工程数据的分析,采用确定性评估或概率性评估,以现有经济、作业和政府管制条件,可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

3) 油气开发活动所发生的支出根据其用途分别予以资本化,作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

（2）对资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例,考虑了预期的拆除方法,参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分,于其后进行摊销。

（3）油气资产的折耗方法

未探明矿区权益不计提折耗,除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

（4）油气资产减值

油气资产的减值除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时,账面价值减记至可收回金额;未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时,账面价值减记至公允价值。

26、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括:

- 1) 租赁负债的初始计量金额;
- 2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相

关金额；

3) 本公司发生的初始直接费用；

4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注（29）长期资产减值。

27、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权及海域使用权等。

(1) 无形资产的初始计量

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

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

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

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

(2) 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	15-20 年	预计使用年限
海域使用权	20 年	预计使用年限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注（29）长期资产减值。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☐适用 ☒不适用

28、 勘探开发支出

勘探开发支出是指在地质勘查活动中进行详查和勘探所发生的支出，以矿区为核算对象。

本公司在详查和勘探过程中，钻探、坑探完成后，如果确定该活动未发现探明经济可采储量的，直接费用化；如果确定该活动发现了探明经济可采储量的，将其发生的勘探开发支出进行资本化。

如果未能确定该勘探活动是否发现探明经济可采储量的，在勘查完成后一年内予以暂时资本化。一年后仍未能确定是否发现探明经济可采储量，同时满足下列条件的，将勘探的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：1) 该勘探已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；2) 进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

29、 长期资产减值

☒适用 ☐不适用

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命确定的无形资产等是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的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，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

30、长期待摊费用

√适用 ☐ 不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

31、合同负债

√适用 ☐ 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

32、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 ☐ 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划全部为设定提存计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准和年金计划定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

33、 预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

34、租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

- （1）扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- （2）取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- （3）在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
- （4）在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
- （5）根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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

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

35、股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：1）期权的行权价格；2）期权的有效期；3）标的股份的现行价格；4）股价预计波动率；5）股份的预计股利；6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

（3）确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

（4）会计处理方法

1) 权益结算和现金结算股份支付的会计处理

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

2) 股份支付条款和条件修改的会计处理

对于不利修改，本公司视同该变更从未发生，仍继续对取得的服务进行会计处理。

对于有利修改，本公司按照如下规定进行处理：如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，企业应按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至修改后的可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。如果修改发生在可行权日之后，应当立即确认权益工具公允价值的增加。如果股份支付协议要求职工只有先完成更长期间的服务才能取得修改后的权益工具，则企业应在整个等待期内确认权益工具公允价值的增加。

如果修改增加了所授予的权益工具的数量，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至增加的权益工具可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。

如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，应当考虑修改后的可行权条件。

3) 股份支付取消的会计处理

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

36、 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

（1）符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：

- 1) 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务；
- 2) 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- 3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具；
- 4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

（2）同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：

- 1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- 2) 将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，企业只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

（3）会计处理方法

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；

对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

37、 收入

（1）按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- 1) 电力销售
- 2) 煤炭销售
- 3) 油气销售
- 4) 管输服务

(1) 一般原则

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

满足下列条件之一时，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益。
- 2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品。
- 3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司会考虑下列迹象：

- ① 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ② 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③ 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④ 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤ 客户已接受该商品。
- ⑥ 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

交易价格是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。在确定交易价格时，如果存在可变对价，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格；公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

（2）具体方法

与公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1) 电力销售

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时确认收入。

2) 煤炭及油气销售

当煤炭、油气的控制权转移至客户时确认收入。

3) 管输服务

当管道油气输送服务已提供且经客户确认时确认收入。

（2）同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

38、合同成本

☒适用 ☐不适用

（1）合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

- 1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- 2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；
- 3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

（2）合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

（3）合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

（4）合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

√适用 □不适用

（1）类型

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

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

（2）政府补助的确认

对期末有证据表明公司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的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

（3）会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，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。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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。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。

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：1) 该交易不是企业合并；2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- 1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- 2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- 3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

41、租赁

√适用 □不适用

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

(1) 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

(2) 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

- 1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- 2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- 3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注（26）和（34）。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- ① 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- ② 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。

③ 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

④ 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。

⑤ 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

⑥ 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

⑦ 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

⑧ 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- ⑨ 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- ⑩ 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- ⑪ 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- ⑫ 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- ⑬ 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

42、 终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项关联计划的一部分。
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，本公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

43、 安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。

44、 其他重要的会计政策和会计估计

☐适用 ☒不适用

45、 重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

46、 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

47、 其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按销项税额扣除当期可抵扣的进项税额后的差额	13%、9%、6%等
城市维护建设税	实缴流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	实缴流转税额	5%
资源税	应税产品销售额	6%
企业所得税	应纳税所得额	除享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的 25%缴纳
消费税	应税消费品的销售数量	1.52 元/升

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☐适用 ☒不适用

2、 税收优惠

☒适用 ☐不适用

（1）增值税

根据财政部、国家税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财税〔2025〕10号），部分子公司利用海上风力发电销售享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号），子公司上海石油天然气有限公司、上海天然气管网有限公司因提供管道运输服务，其增值税实际税负超过 3%的部分享受增值税即征即退的优惠政策。

（2）所得税

1) 根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80号文)的相关规定,本公司部分子公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得,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。

2) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(2020年第23号)规定,自2021年1月1日至2030年12月31日,本公司设立在西部地区的子公司从事符合《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目减按15%的税率征收企业所得税。同时享受国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税“三免三减半”优惠。

3) 根据《国务院关于支持喀什、霍尔果斯经济开发区建设的若干意见》(国发〔2011〕33号)、《财政部、国家税务总局关于支持新疆喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2011〕112号),2010年1月1日至2020年12月31日期间,对新办的属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》(以下简称《目录》)范围内的企业,自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,五年内免征企业所得税,免税期满后,再免征企业五年所得税地方分享部分。子公司霍尔果斯明轩能源科技有限公司按以上政策享受税收优惠,本期属于减半期。

4) 根据财政部、国家税务总局《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税〔2020〕31号),子公司海南申能能源贸易有限公司的企业所得税适用15%税率。

申能股份有限公司及其余子公司企业所得税率均为25%。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		73,102.27
银行存款	7,690,738,328.63	6,399,885,173.77
其他货币资金	135,137,998.00	11,494,170.68
存放财务公司存款	11,242,755,502.14	9,554,163,367.17
合计	19,068,631,828.77	15,965,615,813.89
其中:存放在境外的款项总额	230,536.52	239,218.07
受限制的货币资金	118,696,491.99	153,513,763.39

其他说明:

无

2、交易性金融资产☐适用 ☒不适用**3、衍生金融资产**☐适用 ☒不适用**4、应收票据****(1) 应收票据分类列示**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,582,874.00	10,870,072.45
商业承兑票据		906,126.60
合计	1,582,874.00	11,776,199.05

(2) 期末公司已质押的应收票据☐适用 ☒不适用**(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**☐适用 ☒不适用**(4) 按坏账计提方法分类披露**☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用**(5) 坏账准备的情况**☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	4,693,661,579.99	4,658,708,911.63
1 至 2 年	1,742,545,381.81	1,757,108,248.77
2 至 3 年	1,203,520,032.49	1,409,443,833.26
3 至 4 年	1,123,428,955.68	1,173,000,005.67
4 至 5 年	406,598,359.57	426,309,084.44
5 年以上	853,034,130.56	853,034,130.56
合计	10,022,788,440.10	10,277,604,214.33

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	474,389,001.94	4.73	224,423,084.27	47.31	249,965,917.67	457,589,664.85	4.45	224,423,084.27	49.04	233,166,580.58
按组合计提坏账准备	9,548,399,438.16	95.27	141,445,971.27	1.48	9,406,953,466.89	9,820,014,549.48	95.55	135,033,324.29	1.38	9,684,981,225.19
其中：										
可再生能源补贴款组合	7,110,171,549.23	70.94	106,638,923.60	1.50	7,003,532,625.63	6,681,722,029.80	65.01	100,226,276.62	1.50	6,581,495,753.18
其他组合	2,438,227,888.93	24.33	34,807,047.67	1.43	2,403,420,841.26	3,138,292,519.68	30.54	34,807,047.67	1.11	3,103,485,472.01
合计	10,022,788,440.10	/	365,869,055.54	/	9,656,919,384.56	10,277,604,214.33	/	359,456,408.56	/	9,918,147,805.77

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
电力销售款	337,529,615.05	87,563,697.38	25.94	按预计可回收金额计提
燃煤销售款	136,191,916.35	136,191,916.35	100.00	按预计可回收金额计提
热力销售款	667,470.54	667,470.54	100.00	按预计可回收金额计提
合计	474,389,001.94	224,423,084.27	47.31	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
可再生能源补贴款组合	7,110,171,549.23	106,638,923.60	1.50
其他组合	2,438,227,888.93	34,807,047.67	1.43
合计	9,548,399,438.16	141,445,971.27	1.48

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五/11 的披露。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	224,423,084.27					224,423,084.27
按组合计提坏账准备	135,033,324.29	6,412,646.98				141,445,971.27
期中:						
可再生能源补贴款组合	100,226,276.62	6,412,646.98				106,638,923.60

其他组合	34,807,047.67					34,807,047.67
合计	359,456,408.56	6,412,646.98				365,869,055.54

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
期末余额前五名应收账款汇总	7,036,597,776.42		7,036,597,776.42	70.21	112,470,310.04
合计	7,036,597,776.42		7,036,597,776.42	70.21	112,470,310.04

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(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款项融资

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

☐适用 ☒不适用

(8) 其他说明:

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	244,579,018.27	93.42	188,837,977.04	85.79
1 至 2 年	3,219,055.58	1.23	15,947,597.50	7.24
2 至 3 年	930,818.92	0.36	14,536,818.92	6.60
3 年以上	13,068,526.22	4.99	805,238.55	0.37
合计	261,797,418.99	100.00	220,127,632.01	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
期末余额前五名预付款项汇总	171,887,302.55	65.66
合计	171,887,302.55	65.66

本报告期内按预付对象归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 171,887,302.55 元，占预付款项期末余额合计数的比例为 65.66%。

其他说明

√适用 □不适用

(1) 期末余额中无预付持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

(2) 预付款项余额中预付关联方款项详见附注十四/6/(1)的披露。

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	69,149,094.17	286,715,794.17
其他应收款	45,635,948.16	62,969,455.73
合计	114,785,042.33	349,685,249.90

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海外高桥第二发电有限责任公司		168,000,000.00
上海漕泾热电有限责任公司		42,900,000.00
国电承德围场风电有限公司	51,869,612.69	58,536,312.69
华能启东风力发电有限公司	17,279,481.48	17,279,481.48
合计	69,149,094.17	286,715,794.17

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(13) 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	32,086,306.28	38,230,180.97
1 至 2 年	295,007.00	12,125,209.54
2 至 3 年	3,543,494.18	3,416,092.80
3 至 4 年	523,316.45	534,116.45
4 至 5 年	6,157,276.72	7,083,308.44

5 年以上	18,095,764.09	17,695,764.09
合计	60,701,164.72	79,084,672.29

(14) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	37,423,671.82	49,308,374.34
押金、保证金	18,166,663.91	20,905,474.75
增值税即征即退	4,374,063.83	8,143,358.04
备用金	736,765.16	727,465.16
小计	60,701,164.72	79,084,672.29
减：坏账准备	15,065,216.56	16,115,216.56
合计	45,635,948.16	62,969,455.73

(15) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额		2,021,816.56	14,093,400.00	16,115,216.56
2026年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提		-1,050,000.00		-1,050,000.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额		971,816.56	14,093,400.00	15,065,216.56

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见附注五/11 的披露。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	14,093,400.00					14,093,400.00
按组合计提坏账准备	2,021,816.56	-1,050,000.00				971,816.56
其中：						
低风险组合						
其他组合	2,021,816.56	-1,050,000.00				971,816.56
合计	16,115,216.56	-1,050,000.00				15,065,216.56

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他应收款核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	19.77	往来款	5 年以上	12,000,000.00
河南高速铁路有限公司	4,451,420.40	7.33	往来款	1 年以内	
上海天合富家能源有限公司	3,891,763.74	6.41	往来款	1 年以内	
上海亘鑫装卸服务有限公司	3,592,641.60	5.92	往来款	1 年以内 /2-3 年	359,930.56
贵州中经农业投资有限公司	2,960,000.00	4.88	保证金	4-5 年	
合计	26,895,825.74	44.31	/	/	12,359,930.56

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**10、 存货****(1). 存货分类**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
燃料	458,433,046.19		458,433,046.19	617,250,930.87		617,250,930.87
原材料	335,846,108.30		335,846,108.30	308,608,715.37		308,608,715.37
产成品	28,577,649.83		28,577,649.83	28,380,525.94		28,380,525.94
合同履约成本	183,814,178.43		183,814,178.43	101,842,342.37		101,842,342.37
低值易耗品	268,370.60		268,370.60	215,231.78		215,231.78
合计	1,006,939,353.35		1,006,939,353.35	1,056,297,746.33		1,056,297,746.33

(2). 确认为存货的数据资源☐适用 ☒不适用**(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备**☐适用 ☒不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用**(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据**☐适用 ☒不适用**(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明**☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**11、 持有待售资产**☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

□适用 √ 不适用

13、 其他流动资产

√适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	2,162,533,462.63	1,890,164,681.37
预缴所得税	363,583,310.91	234,531,409.24
碳排放权资产	55,050.00	55,050.00
合计	2,526,171,823.54	2,124,751,140.61

补偿性资产相关信息

□适用 √ 不适用

其他说明：

无

14、 债权投资**(1) 债权投资情况**

□适用 √ 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √ 不适用

(2) 期末重要的债权投资

□适用 √ 不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √ 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √ 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √ 不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √ 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √ 不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								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												
上海外高桥 第二发电有 限责任公司	1,860,828,484.93				140,164,115.52		1,189,169.05				2,002,181,769.50	
上海吴泾发 电有限责任 公司												
华能上海石 洞口发电有 限责任公司	1,010,653,011.21				135,682,816.07		1,088,413.59	-115,696,683.41			1,031,727,557.46	
小计	2,871,481,496.14				275,846,931.59		2,277,582.64	-115,696,683.41			3,033,909,326.96	
二、联营企业												
上海上电漕 泾发电有限 公司	454,458,979.33				133,715,433.76		2,821,447.00				590,995,860.09	
上海漕泾联 合能源有限 公司	6,029,889.33				62,260.36						6,092,149.69	
上海外高桥 发电有限责 任公司	622,813,646.86		148,355,666.67		75,862,099.99		2,710,752.03				849,742,165.55	
上海漕泾热 电有限责任 公司	394,472,693.02				72,095,303.93		2,157,120.59				468,725,117.54	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								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		
华能上海燃 机发电有限 责任公司	300,735,486.63				17,810,767.97		1,907,607.79				320,453,862.39	
上海闵行燃 气发电有限 公司	36,377,727.86				95,037.38						36,472,765.24	
华东天荒坪 抽水蓄能有 限责任公司	410,073,951.97				31,793,292.24		1,942,257.71				443,809,501.92	
华东桐柏抽 水蓄能发电 有限 责任 公 司	270,363,380.40				19,571,617.90		1,297,042.92				291,232,041.22	
申能集团财 务有限公司	991,684,236.95				42,835,229.13					-5,492,408.06	1,029,027,058.02	
上海申能能 源服务有限 公司	162,332,975.66				-219,518.15		-775.96				162,112,681.55	
安徽芜湖核 电有限公司	40,000,000.00										40,000,000.00	
上海嘉禾航 运有限公司	141,900,556.37				2,253,603.72		-382,848.77				143,771,311.32	
上海华电奉 贤热电有限 公司	391,647,005.11				37,056,429.57		-1,015,050.89				427,688,383.79	
浙江衢江抽 水蓄能有限 公司	150,900,000.00		10,525,000.00								161,425,000.00	
上海石电能 源有限公司	130,465,662.51				1,052,937.38			-2,400,000.00			129,118,599.89	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								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		
上海上电外 高桥热力发 展有限责任 公司	19,427,017.88				3,432,340.63						22,859,358.51	
安徽桐城抽 水蓄能有 限公司	179,610,000.00		21,355,000.00								200,965,000.00	
上海申能融 资租赁有 限公司	689,864,815.66				9,695,736.78						699,560,552.44	
安徽宁国抽 水蓄能有 限公司	66,870,000.00										66,870,000.00	
上海申欣环 保实业有 限公司	81,117,330.85				1,881,410.38			-51,356.49			82,947,384.74	
华能启东风 力发电有 限公司	157,580,388.06				4,212,734.05						161,793,122.11	
国电承德围 场风电有 限公司	168,816,456.71				25,197,066.72						194,013,523.43	
天津国电申 能电力有 限公司												
浙江玉环华 电风力发 电有限公 司	378,812,431.36				4,853,157.80						383,665,589.16	
滨海智慧风 力发电有 限公司	1,073,416,928.99				30,899,716.09					1,491,895.13	1,105,808,540.21	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								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		
小计	7,319,771,561.51		180,235,666.67		514,156,657.63		11,437,552.42	-2,451,356.49		-4,000,512.94	8,019,149,568.81	
合计	10,191,253,057.65		180,235,666.67		790,003,589.22		13,715,135.06	-118,148,039.90		-4,000,512.94	11,053,058,895.77	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

□适用 √不适用

本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非上市权益性投资	5,553,567,651.01	5,553,567,651.01
股票和基金投资	1,877,467,274.26	2,185,234,704.09
合计	7,431,034,925.27	7,738,802,355.10

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	47,872,806,784.14	49,627,698,218.30
固定资产清理		
合计	47,872,806,784.14	49,627,698,218.30

其他说明：

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	11,399,049,593.01	74,246,109,779.92	1,677,134,220.57	118,445,421.08	250,334,026.58	87,691,073,041.16
2.本期增加金额	214,159.29	113,501,999.00	43,211,839.26	5,984,310.73	9,088,982.46	172,001,290.74
（1）购置		3,044,139.36	4,766,434.85	5,984,310.73	6,744,032.00	20,538,916.94
（2）在建工程转入	214,159.29	99,811,316.62	32,571,123.25		614,351.46	133,210,950.62
（3）企业合并增加						
（4）其他增加		10,646,543.02	5,874,281.16		1,730,599.00	18,251,423.18
3.本期减少金额	19,372,724.93	22,060,808.86	1,019,812.72	1,300,595.60	862,105.26	44,616,047.37
（1）处置或报废	911,699.36	11,184,579.67	1,019,812.72	1,300,595.60	862,105.26	15,278,792.61
（2）其他减少	18,461,025.57	10,876,229.19				29,337,254.76
4.期末余额	11,379,891,027.37	74,337,550,970.06	1,719,326,247.11	123,129,136.21	258,560,903.78	87,818,458,284.53
二、累计折旧						
1.期初余额	5,569,359,934.50	30,190,058,747.03	1,302,994,925.96	100,022,092.07	130,034,887.59	37,292,470,587.15
2.本期增加金额	211,205,982.40	1,626,887,542.10	42,890,420.96	7,040,675.52	10,272,299.33	1,898,296,920.31
（1）计提	211,205,982.40	1,626,887,542.10	42,890,420.96	7,040,675.52	10,272,299.33	1,898,296,920.31
（2）企业合并增加						
（3）其他增加						
3.本期减少金额	303,140.04	10,992,681.85	2,108,094.54	1,403,561.79	1,212,764.56	16,020,242.78
（1）处置或报废	303,140.04	10,992,681.85	2,108,094.54	1,403,561.79	1,212,764.56	16,020,242.78
（2）其他减少						
4.期末余额	5,780,262,776.86	31,805,953,607.28	1,343,777,252.38	105,659,205.80	139,094,422.36	39,174,747,264.68
三、减值准备						
1.期初余额		770,904,235.71				770,904,235.71
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		770,904,235.71				770,904,235.71
四、账面价值						
1.期末账面价值	5,599,628,250.51	41,760,693,127.07	375,548,994.73	17,469,930.41	119,466,481.42	47,872,806,784.14
2.期初账面价值	5,829,689,658.51	43,285,146,797.18	374,139,294.61	18,423,329.01	120,299,138.99	49,627,698,218.30

暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(4) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 固定资产清理情况

☐适用 ☒不适用

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	9,610,640,948.44	8,169,293,459.57
工程物资	53,828,585.46	57,375,638.53
合计	9,664,469,533.90	8,226,669,098.10

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
管道工程	385,295,463.78		385,295,463.78	357,367,770.30		357,367,770.30
电力建设工程	8,581,761,535.10		8,581,761,535.10	7,295,775,408.44		7,295,775,408.44
技改工程	346,645,605.34		346,645,605.34	279,789,556.10		279,789,556.10
其他	296,938,344.22		296,938,344.22	236,360,724.73		236,360,724.73
合计	9,610,640,948.44		9,610,640,948.44	8,169,293,459.57		8,169,293,459.57

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
申能新疆塔城和布克赛尔县200 万千瓦光伏项目	518,836.52	4,084,405,512.94	39,142,857.33			4,123,548,370.27	79.48	98%	68,650,437.71	45,024,940.25	2.75	自有资金及借款
申能新疆塔城托里县 135 万千瓦风电项目	553,282.39	2,184,155,139.62	378,965,116.34			2,563,120,255.96	46.33	70%	40,103,094.12	25,878,355.96	2.75	自有资金及借款
临港 1#海上光伏项目	352,282.67	51,741,008.98	249,460,868.01			301,201,876.99	8.55	30%	1,843,511.61	1,843,511.61	2.75	自有资金及借款
CZ2 海上风电项目二期	409,290.85	26,065,707.10	558,238,535.94			584,304,243.04	14.28	20%	1,092,439.01	1,092,439.01	2.11	自有资金及借款
合计	1,833,692.43	6,346,367,368.64	1,225,807,377.62			7,572,174,746.26	/	/	111,689,482.45	73,839,246.83	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
油气物资	46,933,154.16	25,001,144.27	21,932,009.89	46,933,154.16	25,001,144.27	21,932,009.89
专用材料及设备	31,896,575.57		31,896,575.57	35,443,628.64		35,443,628.64
合计	78,829,729.73	25,001,144.27	53,828,585.46	82,376,782.80	25,001,144.27	57,375,638.53

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值			
1.期初余额	306,045,650.92	7,787,595,508.20	8,093,641,159.12
2.本期增加金额			
(1)外购			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额	306,045,650.92	7,787,595,508.20	8,093,641,159.12
二、累计折旧			
1.期初余额		7,528,572,088.62	7,528,572,088.62
2.本期增加金额		31,713,955.56	31,713,955.56
(1)计提		31,713,955.56	31,713,955.56
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额		7,560,286,044.18	7,560,286,044.18
三、减值准备			
1.期初余额			

2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	306,045,650.92	227,309,464.02	533,355,114.94
2.期初账面价值	306,045,650.92	259,023,419.58	565,069,070.50

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	专用设备	土地及其他	合计
一、账面原值			
1.期初余额	4,907,109,923.42	342,320,412.25	5,249,430,335.67
2.本期增加金额	5,665,317.09		5,665,317.09
(1)新增租赁	3,415,795.09		3,415,795.09
(2)企业合并增加			
(3)其他增加	2,249,522.00		2,249,522.00
3.本期减少金额		9,517.24	9,517.24
(1)租赁到期			
(2)其他减少		9,517.24	9,517.24
4.期末余额	4,912,775,240.51	342,310,895.01	5,255,086,135.52
二、累计折旧			
1.期初余额	777,142,462.05	74,988,838.57	852,131,300.62
2.本期增加金额	116,946,463.91	9,980,297.85	126,926,761.76
(1)计提	116,946,463.91	9,980,297.85	126,926,761.76
(2)企业合并增加			
(3)其他增加			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)其他减少			
4.期末余额	894,088,925.96	84,969,136.42	979,058,062.38
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1)计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额			

四、账面价值			
1.期末账面价值	4,018,686,314.55	257,341,758.59	4,276,028,073.14
2.期初账面价值	4,129,967,461.37	267,331,573.68	4,397,299,035.05

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	海域使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	603,650,933.36	15,500,000.00	619,150,933.36
2.本期增加金额			
(1)购置			
(2)在建工程转入			
(3)企业合并增加			
(4)其他转入			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)其他转出			
4.期末余额	603,650,933.36	15,500,000.00	619,150,933.36
二、累计摊销			
1.期初余额	137,714,540.62	5,077,456.75	142,791,997.37
2.本期增加金额	11,445,469.70	387,503.22	11,832,972.92
(1)计提	11,445,469.70	387,503.22	11,832,972.92
(2)其他转入			
3.本期减少金额			
(1)处置			
(2)其他转出			
4.期末余额	149,160,010.32	5,464,959.97	154,624,970.29
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1)计提			
3.本期减少金额			
(1)处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	454,490,923.04	10,035,040.03	464,525,963.07
2.期初账面价值	465,936,392.74	10,422,543.25	476,358,935.99

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%

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2) 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
道路铺设费	49,102,524.53		2,321,634.66		46,780,889.87
占地补偿费	42,611,283.60		1,358,473.32		41,252,810.28
升压站接入费	14,762,458.72		478,782.42		14,283,676.30
租入房屋装修费	5,550,617.78	907,696.74	611,148.01		5,847,166.51
合计	112,026,884.63	907,696.74	4,770,038.41		108,164,542.96

其他说明：

无

29、 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
金融工具的公允价值变动	439,573,716.26	109,893,429.06	370,283,276.48	92,570,819.11
坏账准备	341,676,011.29	85,419,002.91	336,313,364.15	84,078,341.09
固定资产减值准备	94,398,285.36	23,599,571.34	94,398,285.35	23,599,571.34
递延收益摊销差异	26,006,072.08	5,703,039.77	26,870,543.61	5,840,143.00
合计	901,654,084.99	224,615,043.08	827,865,469.59	206,088,874.54

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时 性差异	递延所得税 负债	应纳税暂时 性差异	递延所得税 负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
金融工具的公允价值变动	2,690,249,607.12	672,562,401.78	3,023,276,154.38	755,819,038.58
长期股权投资准备暂时性差异	8,805,355.84	2,201,338.96	8,805,355.84	2,201,338.96
合计	2,699,054,962.96	674,763,740.74	3,032,081,510.22	758,020,377.54

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	725,878,079.54	758,602,092.79
可抵扣亏损	2,468,429,382.84	2,428,643,297.07
合计	3,194,307,462.38	3,187,245,389.86

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026	654,209,145.15	619,500,371.36	/
2027	486,036,292.22	619,481,842.20	/
2028	199,779,948.38	350,029,635.05	/
2029	383,974,383.91	384,468,179.33	/
2030	431,953,460.96	455,163,269.13	/
2031	312,476,152.22		/
合计	2,468,429,382.84	2,428,643,297.07	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
退休人员统筹外费用	129,754,117.96		129,754,117.96	129,754,117.96		129,754,117.96
合计	129,754,117.96		129,754,117.96	129,754,117.96		129,754,117.96

其他说明：

无

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	118,696,491.99	118,696,491.99	其他	使用有限制	153,513,763.39	153,513,763.39	其他	使用有限制
应收账款	1,124,802,744.58	1,106,207,254.85	质押	借款质押/融资租赁	1,095,502,412.69	1,079,910,399.25	质押	借款质押/融资租赁
固定资产	2,687,306,456.53	1,705,364,578.16	抵押	借款抵押/融资租赁	2,682,108,456.19	1,696,484,882.54	抵押	借款抵押/融资租赁
在建工程	5,517,375,801.66	5,517,375,801.66	抵押	融资租赁	4,966,974,882.14	4,966,974,882.14	抵押	融资租赁
使用权资产	4,768,860,812.10	3,910,533,618.92	抵押	融资租赁	4,771,545,484.32	4,024,892,779.93	抵押	融资租赁
合计	14,217,042,306.86	12,358,177,745.58	/	/	13,669,644,998.73	11,921,776,707.25	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	8,282,034,678.78	6,755,428,778.08
未到期应付利息	4,021,614.27	3,133,002.07
合计	8,286,056,293.05	6,758,561,780.15

短期借款分类的说明：

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

□适用 √不适用

36、应付账款

(1) 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
余额	6,660,803,020.88	7,758,657,397.03
合计	6,660,803,020.88	7,758,657,397.03

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	218,906,218.39	未达到付款条件
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	128,660,241.02	未达到付款条件
北京天源科创风电技术有限责任公司	116,621,275.58	未达到付款条件
西安西电新能源有限公司	74,552,368.07	未达到付款条件
上海电力设计院有限公司	70,367,869.12	未达到付款条件
合计	609,107,972.18	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☐适用 ☒不适用

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
余额	458,854,925.82	355,797,594.75
合计	458,854,925.82	355,797,594.75

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	382,423,571.52	384,026,944.38	614,872,676.77	151,577,839.13
二、离职后福利-设定提存计划	13,157,129.59	95,250,537.17	97,183,431.79	11,224,234.97
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	395,580,701.11	479,277,481.55	712,056,108.56	162,802,074.10

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	371,561,177.81	279,226,628.31	506,686,615.20	144,101,190.92
二、职工福利费	886.89	9,164,061.83	9,164,948.72	
三、社会保险费	6,572,653.72	37,078,395.86	37,047,839.74	6,603,209.84
其中：医疗保险费	6,242,090.96	35,010,929.06	34,979,695.95	6,273,324.07
工伤保险费	330,562.76	2,067,466.80	2,068,143.79	329,885.77
生育保险费				
四、住房公积金	243,802.00	47,269,907.00	47,216,975.00	296,734.00
五、工会经费和职工教育经费	3,589,129.53	7,405,823.44	10,418,248.60	576,704.37
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、非货币性福利	185,500.00	3,882,127.94	4,067,627.94	
九、其他	270,421.57		270,421.57	
合计	382,423,571.52	384,026,944.38	614,872,676.77	151,577,839.13

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	9,634,153.75	60,430,591.38	60,383,560.07	9,681,185.06
2、失业保险费	556,800.33	1,961,827.89	1,961,052.06	557,576.16
3、企业年金缴费	2,966,175.51	32,858,117.90	34,838,819.66	985,473.75
合计	13,157,129.59	95,250,537.17	97,183,431.79	11,224,234.97

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	126,512,034.44	169,784,757.95
增值税	62,054,208.43	95,308,007.41
矿业权出让收益金	25,693,358.96	27,052,943.25
资源税	12,194,940.91	8,429,056.69
石油特别收益金	7,790,930.41	
房产税	6,525,189.54	9,600,267.29
印花税	4,985,641.00	5,107,330.78
个人所得税	3,760,387.39	11,658,083.89
城镇土地使用税	3,542,986.76	4,539,965.53
教育费附加	3,156,062.48	4,081,443.85
城市维护建设税	2,661,839.04	3,924,716.16
环保税	877,099.43	5,047,419.50

其他	4,916,260.85	4,998,313.13
合计	264,670,939.64	349,532,305.43

其他说明：

无

41、其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	2,321,414,235.74	457,373,944.17
其他应付款	330,318,976.58	330,182,732.93
合计	2,651,733,212.32	787,556,677.10

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	2,262,885,632.99	395,764,409.92
划分为权益工具的永续债股利	58,528,602.75	61,609,534.25
合计	2,321,414,235.74	457,373,944.17

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
单位往来款	329,783,874.38	329,525,169.53
限制性股票回购义务	535,102.20	657,563.40
合计	330,318,976.58	330,182,732.93

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、 一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,206,055,715.03	2,158,030,011.98
一年内到期的应付债券	94,169,315.08	56,186,986.31
一年内到期的长期应付款	16,434,746.14	29,976,045.01
一年内到期的租赁负债	164,015,512.99	274,818,590.59
合计	1,480,675,289.24	2,519,011,633.89

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	4,013,189,863.02	3,019,230,410.96
租赁负债进项税额	821,597,778.55	490,930,256.49
待转销项税额	4,726,083.74	
合计	4,839,513,725.31	3,510,160,667.45

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
申能股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	100	1.59	2025/7/31	180日	15亿元	1,510,062,739.73		1,698,904.11		1,511,761,643.84		否
申能股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	100	1.69	2025/8/22	180日	15亿元	1,509,167,671.23		3,333,698.63		1,512,501,369.86		否
申能股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	100	1.57	2026/2/3	180日	10亿元		1,000,000,000.00	6,366,027.40			1,006,366,027.40	否
申能股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	100	1.58	2026/2/5	180日	10亿元		1,000,000,000.00	6,320,000.00			1,006,320,000.00	否
申能股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券	100	1.41	2026/6/24	270日	10亿元		1,000,000,000.00	270,410.96			1,000,270,410.96	否
申能股份有限公司 2026 年度第四期超短期融资券	100	1.42	2026/6/25	270日	10亿元		1,000,000,000.00	233,424.66			1,000,233,424.66	否
合计	/	/	/	/	70亿元	3,019,230,410.96	4,000,000,000.00	18,222,465.76		3,024,263,013.70	4,013,189,863.02	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵/质押借款	1,200,084,060.00	1,276,271,560.00
保证借款	1,330,000.00	1,400,000.00
信用借款	20,358,060,373.31	21,107,191,992.09
未到期应付利息	13,817,044.55	16,251,295.84
减：一年内到期的长期借款	1,206,055,715.03	2,158,030,011.98
合计	20,367,235,762.83	20,243,084,835.95

长期借款分类的说明：

本公司按取得该等借款方式或条件确定借款类别。

其他说明

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，子公司木垒县新科风能有限责任公司等 6 家公司以固定资产抵押及电费收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)57,961.22 万元；子公司申能吴忠热电有限责任公司以电费、热费 25%收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)12,458.22 万元；子公司乌兰县润晟新能源有限公司等 3 家以电费收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)49,694.87 万元。

46、应付债券

(1) 应付债券

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	1,019,068,493.15	1,009,150,684.93
2025 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	905,509,726.03	914,810,547.95
2025 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	1,524,871,232.88	1,512,226,027.40
2025 年度第三期绿色中期票据(碳中和债)	1,019,590,136.99	1,008,779,726.03
2025 年度第四期绿色中期票据(碳中和债)	1,525,129,726.03	1,511,220,000.00
减：一年内到期的应付债券	94,169,315.08	56,186,986.31
合计	5,900,000,000.00	5,900,000,000.00

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面 利率 (%)	发行 日期	债券 期限	发行 金额	期初 余额	本期 发行	按面值计提 利息	溢 折 价 摊 销	本期 偿还	重分类为一年 内到期非流动 负债金额	期末 余额	是否 违约
2024 年度第一期绿色中期票 据(碳中和债)	100	2.00	2024/ 7/17	3 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		9,917,808.22			-19,068,493.15	1,000,000,000.00	
2025 年度第一期绿色中期票 据(碳中和债)	100	2.05	2025/ 3/13	3 年	900,000,000.00	900,000,000.00		9,149,178.08		18,450,000.00	-5,509,726.03	900,000,000.00	
2025 年度第二期绿色中期票 据(碳中和债)	100	1.70	2025/ 7/9	3 年	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00		12,645,205.48			-24,871,232.88	1,500,000,000.00	
2025 年度第三期绿色中期票 据(碳中和债)	100	2.18	2025/ 8/6	10 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		10,810,410.96			-19,590,136.99	1,000,000,000.00	
2025 年度第四期绿色中期票 据(碳中和债)	100	1.87	2025/ 8/7	5 年	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00		13,909,726.03			-25,129,726.03	1,500,000,000.00	
合计					5,900,000,000.00	5,900,000,000.00		56,432,328.77		18,450,000.00	-94,169,315.08	5,900,000,000.00	

(3) 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	11,520,133,698.40	10,941,849,168.62
减：未确认融资费用	2,611,260,706.60	2,490,164,843.13
小计	8,908,872,991.80	8,451,684,325.49
减：一年内到期的租赁负债	164,015,512.99	274,818,590.59
合计	8,744,857,478.81	8,176,865,734.90

其他说明：

无

48、 长期应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,806,183,133.33	2,594,497,223.64
专项应付款	12,854.48	12,854.48
合计	2,806,195,987.81	2,594,510,078.12

其他说明：

上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

(2) 长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	2,822,617,879.47	2,624,473,268.65
减：一年内到期的长期应付款	16,434,746.14	29,976,045.01
合计	2,806,183,133.33	2,594,497,223.64

其他说明：

(1) 期末余额中无应付持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项。

(2) 长期应付款余额中应付关联方款项详见附注十四/5/(3)的披露。

(3) 专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
节能技术改造财政奖励	12,854.48			12,854.48	/
合计	12,854.48			12,854.48	/

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一/2 涉及政府补助的负债项目的披露。

49、 长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
油气资产弃置支出	799,275,385.56	788,415,385.56	本公司承担的环境保护和生态恢复等义务所确定的支出
合计	799,275,385.56	788,415,385.56	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	51,650,806.96		1,877,616.60	49,773,190.36	政府补助
与收益相关政府补助	4,355,000.00	9,000,000.00		13,355,000.00	政府补助
合计	56,005,806.96	9,000,000.00	1,877,616.60	63,128,190.36	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他权益持有人的权益	26,863,366.12	17,440,405.81
合计	26,863,366.12	17,440,405.81

其他说明：

无

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	4,894,079,376.00						4,894,079,376.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	发行日	会计分类	股利率或 利息率	发行价格	数量	金额	到期日或 续期情况	转股条 件	转股情 况
碳中和绿色科技创新乡村振兴可 续期公司债券（第二期）品种一	2024/07/22	其他权益工具-永续 债	2.10	100 元/百元面 值	4,000,000	400,000,000.00	2027/07/24	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴可 续期公司债券（第二期）品种二	2024/07/22	其他权益工具-永续 债	2.20	100 元/百元面 值	8,000,000	800,000,000.00	2029/07/24	/	/
碳中和绿色科技创新可持续期公 司债券（第一期）品种一	2025/01/06	其他权益工具-永续 债	1.80	100 元/百元面 值	6,000,000	600,000,000.00	2028/01/08	/	/
碳中和绿色科技创新可持续期公 司债券（第一期）品种二	2025/01/06	其他权益工具-永续 债	1.93	100 元/百元面 值	6,000,000	600,000,000.00	2030/01/08	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴可 续期公司债券（第二期）品种一	2025/07/03	其他权益工具-永续 债	1.80	100 元/百元面 值	6,000,000	600,000,000.00	2028/07/07	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴可 续期公司债券（第二期）品种二	2025/07/03	其他权益工具-永续 债	1.92	100 元/百元面 值	4,000,000	400,000,000.00	2030/07/07	/	/
2026 年可持续期公司债券（第一 期）（品种一）	2026/03/16	其他权益工具-永续 债	1.85	100 元/百元面 值	10,000,000	1,000,000,000.00	2029/03/18	/	/
合计	/	/	/	/	44,000,000	4,400,000,000.00	/	/	/

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
碳中和绿色科技创新乡村振兴可 续期公司债券（第一期）	10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000	1,000,000,000.00		

碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）品种一	4,000,000	400,000,000.00					4,000,000	400,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）品种二	8,000,000	800,000,000.00					8,000,000	800,000,000.00
碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）品种一	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）品种二	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）品种一	6,000,000	600,000,000.00					6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）品种二	4,000,000	400,000,000.00					4,000,000	400,000,000.00
2026 年可续期公司债券（第一期）（品种一）			10,000,000	1,000,000,000.00			10,000,000	1,000,000,000.00
合计	44,000,000	4,400,000,000.00	10,000,000	1,000,000,000.00	10,000,000	1,000,000,000.00	44,000,000	4,400,000,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

2024 年 3 月，本公司发行 10 亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为 2+N 年，初始利率为 2.50%。本可续期公司债券利息于每年 3 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。本公司于 2026 年 3 月 27 日选择全额偿付该债券。

2024 年 7 月，本公司发行 4 亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为 3+N 年，初始利率为 2.10%。本可续期公司债券利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末

到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2024 年 7 月，本公司发行 8 亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为 5+N 年，初始利率为 2.20%。本可续期公司债券利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 1 月，本公司发行 6 亿元整碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为 3+N 年，初始利率为 1.80%。本可续期公司债券利息于每年 1 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 1 月，本公司发行 6 亿元整碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为 5+N 年，初始利率为 1.93%。本可续期公司债券利息于每年 1 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 7 月，本公司发行 6 亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为 3+N 年，初始利率为 1.80%。本可续期公司债券利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2025 年 7 月，本公司发行 4 亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为 5+N 年，初始利率为 1.92%。本可续期公司债券利息于每年 7 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

2026 年 3 月，本公司发行 10 亿元整可续期公司债券（第一期）（品种一）。该债券按面值发行，期限为 3+N 年，初始利率为 1.85%。本可续期公司债券利息于每年 3 月支付，除非发生强制付息事件(向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长 1 个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和，此后保持不变。

基于交易条款，本公司将上述可续期公司债券作为其他权益工具入账。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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）	4,129,134,752.38		641,509.43	4,128,493,242.95
其他资本公积	629,889,485.98	15,254,578.69		645,144,064.67
合计	4,759,024,238.36	15,254,578.69	641,509.43	4,773,637,307.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）资本溢价（股本溢价）本期减少系发行永续债产生的直接相关费用。

（2）其他资本公积本期系按照权益法核算被投资单位计提的专项储备 15,155,673.70 元，本期确认的以权益结算的股份支付费用 98,904.99 元。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务	657,563.40		122,461.20	535,102.20
合计	657,563.40		122,461.20	535,102.20

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司 2025 年度利润分配方案，公司向全体股东每 10 股派发现金红利 4.60 元(含税)中属于限制性股票激励计划的分红金额，该部分金额将在股票回购时调整回购价格。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前 发生额	减：前期计入其他综 合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合 收益当期转入留存收益	减：所得 税费用	税后归属于 母公司	税后归属于 少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	71,030,027.90	-7,170.05				-7,170.05		71,022,857.85
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	70,978,334.04							70,978,334.04
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	51,693.86	-7,170.05				-7,170.05		44,523.81
其他综合收益合计	71,030,027.90	-7,170.05				-7,170.05		71,022,857.85

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	196,527,097.69	93,319,541.59	71,045,414.13	218,801,225.15
合计	196,527,097.69	93,319,541.59	71,045,414.13	218,801,225.15

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,738,190,714.57			4,738,190,714.57
任意盈余公积	11,063,204,400.37			11,063,204,400.37
合计	15,801,395,114.94			15,801,395,114.94

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	11,576,588,682.77	10,091,940,637.65
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	11,576,588,682.77	10,091,940,637.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,682,722,237.98	4,013,390,354.76
减：提取法定盈余公积		244,455,259.53
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利（注）	2,251,154,051.76	2,195,568,227.70
转作股本的普通股股利		
应付限制性股票股利（注）	122,461.20	6,774,376.50
应付永续债利息	44,299,068.50	81,962,958.91
其他		-18,513.00
期末未分配利润	10,963,735,339.29	11,576,588,682.77

其他说明：

注：上期利润实际分配情况：根据公司第四十八次股东会的决议，公司以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数扣除实施权益分派股权登记日公司回购专用账户中的股份数量后的总股本为基数，每 10 股派发现金红利 4.60 元（含税），剩余未分配利润结转至以后年度。公司总股本 4,894,079,376 股，合计分配现金红利 2,251,276,512.96 元（含税），其中限制性股票激励计划的分红金额为 122,461.20 元。

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	12,670,980,692.46	10,234,833,979.79	12,936,228,154.39	10,031,435,815.93
其他业务	51,871,328.95	47,174,227.71	21,701,562.26	5,927,047.51
合计	12,722,852,021.41	10,282,008,207.50	12,957,929,716.65	10,037,362,863.44

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
按行业类型分类		
煤电业务	5,493,189,207.99	4,494,593,750.72
煤炭销售	1,156,524,995.95	1,119,879,009.70
气电业务	2,363,293,568.63	2,080,794,641.91
油气管输业务	1,690,611,178.20	1,290,973,158.13
风电业务	1,462,907,951.41	866,663,722.37
光伏发电业务	504,453,790.28	381,929,696.96
合计	12,670,980,692.46	10,234,833,979.79
按经营地区分类		
华东地区	10,915,970,115.84	8,958,398,467.55
西北地区	991,548,549.56	702,620,717.12
华中地区	273,526,649.05	176,757,115.37
其他地区	489,935,378.01	397,057,679.75
合计	12,670,980,692.46	10,234,833,979.79

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	27,407,326.87	8,010,328.10

教育费附加	23,850,829.81	23,517,585.09
房产税	21,453,958.72	23,592,057.04
城市维护建设税	21,231,381.82	23,568,937.74
资源税	19,275,971.29	19,230,087.59
环保税	17,742,112.50	9,795,656.73
城镇土地使用税	11,358,644.55	9,077,701.56
印花税	10,175,000.01	12,775,310.68
石油特别收益金	9,862,983.29	1,793,258.40
矿业权出让收益金	3,045,669.10	2,419,640.08
其他	1,272,467.29	2,282,435.03
合计	166,676,345.25	136,062,998.04

其他说明：

无

63、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,904,348.36	1,777,243.72
其他	1,255,414.37	1,140,805.05
合计	3,159,762.73	2,918,048.77

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	255,102,980.93	225,263,374.61
房租、物业及后勤服务费	54,485,921.74	52,718,729.10
中介服务费	30,551,257.69	31,750,129.65
车辆使用费	18,968,790.18	18,472,069.51
折旧与摊销	18,467,844.60	16,320,340.41
软件及运维费	9,692,092.76	14,364,526.47
股份支付	98,904.99	5,411,929.14
其他	19,118,335.83	25,753,387.56
合计	406,486,128.72	390,054,486.45

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,484,500.97	4,929,705.83
材料费用	880,333.41	1,380,369.79
其他费用	2,774,131.92	967,234.94

合计	5,138,966.30	7,277,310.56
----	--------------	--------------

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	509,458,914.03	520,029,367.82
减：利息收入	57,795,440.31	54,853,957.09
汇兑损益	3.26	
其他	13,034,450.74	11,755,808.78
合计	464,697,927.72	476,931,219.51

其他说明：

财务费用-其他：手续费及融资费用 2,174,450.74 元，弃置费用 10,860,000.00 元。

67、 勘探费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
勘探及研究费用		134,159,652.35
合计		134,159,652.35

68、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助（注）	47,704,888.65	54,961,240.63	29,002,517.54
其他	1,552,296.90	1,490,683.00	1,552,296.90
合计	49,257,185.55	56,451,923.63	30,554,814.44

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一/3 计入当期损益的政府补助的披露。

69、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	790,003,589.22	741,868,751.26
处置长期股权投资产生的投资收益		1.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	504,439,205.60	247,326,668.07
合计	1,294,442,794.82	989,195,420.33

其他说明：

无

70、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

71、 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	-307,767,429.83	229,084,289.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
合计	-307,767,429.83	229,084,289.00

其他说明：

无

72、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-5,362,646.98	735,756.91
合计	-5,362,646.98	735,756.91

其他说明：

无

73、 资产减值损失

□适用 √不适用

74、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	-17,034.29	
合计	-17,034.29	

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
碳排放交易		171,686.95	
非流动资产毁损报废利得	29,322.51	342,053.57	29,322.51
其他	3,137,290.01	11,460,102.78	3,137,290.01
合计	3,166,612.52	11,973,843.30	3,166,612.52

其他说明：

□适用 √不适用

76、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	167,442.24	196,253.11	167,442.24
捐赠支出	1,405,967.00	5,927.91	1,405,967.00
其他	1,513,996.29	863,494.88	1,513,996.29
合计	3,087,405.53	1,065,675.90	3,087,405.53

其他说明：

无

77、 所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	363,104,737.85	423,262,446.56
递延所得税费用	-101,782,805.34	55,641,427.85
合计	261,321,932.51	478,903,874.41

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,425,316,759.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	606,329,189.86
子公司适用不同税率的影响	-47,117,074.45
调整以前期间所得税的影响	13,848,221.18
非应税收入的影响	-347,146,918.97
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,492,333.78
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-49,680,273.75
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	76,596,454.86
所得税费用	261,321,932.51

其他说明：

□适用 √不适用

78、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七/57

79、 现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回使用有限制的款项	182,645,153.66	74,794,657.42
利息收入	57,785,752.20	54,323,038.97
政府补助	40,524,153.87	48,341,258.88
保证金	33,990,830.52	30,813,515.33
往来款项	10,950,580.36	11,137,215.76
保险理赔款	5,053,120.75	11,120,270.67
其他	7,449,557.00	5,187,350.15
合计	338,399,148.36	235,717,307.18

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付与期间费用相关现金	148,985,042.16	271,973,693.81
往来款项	37,488,139.03	30,750,957.50
使用有限制的款项	147,826,811.40	
合计	334,299,992.59	302,724,651.31

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股权投资分红	840,102,589.01	353,820,511.69
合计	840,102,589.01	353,820,511.69

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
电力基建工程款	1,870,901,578.47	1,888,003,284.05
合计	1,870,901,578.47	1,888,003,284.05

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	210,435,933.87	6,320,000.00
收到项目垫付款	682,476.00	113,000.00
合计	211,118,409.87	6,433,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还永续债本金	1,000,000,000.00	
融资租赁款	319,379,897.80	603,744,833.20
归还项目垫付款	26,500,186.90	3,990,000.00
筹资活动手续费	852,262.56	917,363.28
收购少数股东股权款		348,000.00
合计	1,346,732,347.26	609,000,196.48

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	6,758,561,780.15	4,615,050,559.74	73,633,497.06	3,161,189,543.90		8,286,056,293.05
其他流动负债	3,510,160,667.45	4,000,000,000.00	348,889,987.82	3,024,263,013.70		4,834,787,641.57
应付债券（含重分类至“其他负债”部分）	5,956,186,986.31		56,432,328.77	18,450,000.00		5,994,169,315.08
长期借款（含重分类至“其他负债”部分）	22,401,114,847.93	969,632,861.88	262,370,923.06	2,059,827,155.01		21,573,291,477.86
租赁负债（含重分类至“其他负债”部分）	8,451,684,325.49		729,871,114.56	272,682,448.25		8,908,872,991.80
长期应付款（含重分类至“其他负债”部分）	2,624,486,123.13	210,435,933.87	34,393,272.02	46,697,449.55		2,822,617,879.47
合计	49,702,194,730.46	9,795,119,355.49	1,505,591,123.29	8,583,109,610.41		52,419,795,598.83

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

80、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,163,994,826.94	2,580,634,820.39
加：资产减值准备		
信用减值损失	5,362,646.98	-735,756.91
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,929,982,240.30	1,846,421,828.37
使用权资产摊销	126,926,761.76	107,004,817.81
无形资产摊销	11,832,972.92	10,404,875.36
长期待摊费用摊销	4,770,038.41	4,158,890.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	17,034.29	342,053.57
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	138,119.73	196,253.11
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	307,767,429.83	-229,084,289.00
财务费用（收益以“-”号填列）	521,128,032.92	531,065,134.59
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,294,442,794.82	-989,195,420.33
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-18,526,168.54	-5,777,140.90
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-83,256,636.80	61,418,568.75
存货的减少（增加以“-”号填列）	49,404,729.27	360,781,010.54
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	716,572,936.99	40,909,307.09
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-398,401,136.92	-257,544,115.81
其他	22,373,032.45	145,126,703.94
经营活动产生的现金流量净额	4,065,644,065.71	4,206,127,540.97
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
当期新增使用权资产	3,415,795.09	185,867,556.47
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	18,949,935,336.78	14,934,500,040.77
减：现金的期初余额	15,812,102,050.50	13,769,708,502.96
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	3,137,833,286.28	1,164,791,537.81

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	

岢崮京润新能源有限公司	15,000,000.00
岢崮京能新能源有限公司	2,200,000.00
取得子公司支付的现金净额	17,200,000.00

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	18,949,935,336.78	15,812,102,050.50
其中：库存现金		73,102.27
可随时用于支付的银行存款	18,933,311,050.77	15,807,775,716.73
可随时用于支付的其他货币资金	16,624,286.01	4,253,231.50
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	18,949,935,336.78	15,812,102,050.50
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
货币资金	118,696,491.99	153,513,763.39	使用有限制
合计	118,696,491.99	153,513,763.39	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

81、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

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：新加坡元	43,824.07	5.2605	230,536.52
应付账款			

其中：新加坡元	9,810.00	5.2605	51,605.51
---------	----------	--------	-----------

其他说明：

无

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

被投资单位	经营地	记账本位币	本位币是否发生变化	备注
XingYuanEnergyDevelopmentPte.Ltd.	新加坡	新加坡元	否	

83、 租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

本公司主要的主要租赁项目为租赁专用设备及土地，用于生产经营。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

本公司短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额319,866,394.90(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

□适用 √不适用

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

84、 数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

85、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,484,500.97	4,929,705.83
材料费用	880,333.41	1,380,369.79
其他	2,774,131.92	967,234.94
合计	5,138,966.30	7,277,310.56
其中：费用化研发支出	5,138,966.30	7,277,310.56
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

☐ 适用 ☒ 不适用

重要的资本化研发项目

☐ 适用 ☒ 不适用

开发支出减值准备

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐ 适用 ☒ 不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

☒适用 ☐不适用

上海申曜长江口新能源科技有限公司、贵州钧海新能源有限公司、兴县茂原新能源有限公司系本年新成立的子公司，故纳入本年合并范围。凤山申三新能源有限公司系本期注销子公司，不再纳入本年合并范围。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
上海申能崇明发电有限公司	上海市	56,000 万人民币	上海市	电力生产及销售	100		投资设立
淮北申能发电有限公司	安徽省淮北市	104,160 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售	100		投资设立
XingYuanEnergyDevelopmentPte. Ltd.	新加坡	20 万新加坡元	新加坡	投资管理	100		投资设立
上海申能电力销售有限公司	上海市	21,000 万人民币	上海市	供电、综合能源服务	100		投资设立
新疆申能石油天然气有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	60,000 万人民币	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	石油天然气资源的勘探开发	100		投资设立
海南申能能源贸易有限公司	海南省海口市	20,000 万人民币	海南省海口市	煤炭购销	100		投资设立
申能油气（深圳）有限公司	广东省深圳市	18,000 万人民币	广东省深圳市	石油天然气资源的勘探开发	100		投资设立
申能托里县新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区	109,300 万人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
申能裕民县新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区	1,000 万人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区塔城地区	103,800 万人民币	新疆维吾尔自治区塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
海南申能物资有限公司	海南省海口市	5,000 万人民币	海南省海口市	采购代理服务	100		投资设立
申能吴忠热电有限责任公司	宁夏回族自治区吴忠市	62,000 万人民币	宁夏自治区吴忠市	电力生产及销售	97.43		非同一控制下企业合并
嘉兴毅远新恒股权投资合伙企业（有限合伙）	浙江省嘉兴市	40,004 万人民币	浙江省嘉兴市	股权投资、投资咨询	89.99		非同一控制下企业合并
海南申能新能源有限公司	海南省儋州市	294,618.6 万人民币	海南省儋州市	电力生产及销售	85		投资设立
上海申能新动力储能研发有限公司	上海市	7,300 万人民币	上海市	储能装置系统及其电站控制系统研发等	75		投资设立
上海申临风光电力有限公司	上海市	66,000 万人民币	上海市	电力生产及销售	66		投资设立
上海申能临港燃机发电有限公司	上海市	123,300 万人民币	上海市	电力生产及销售	65		投资设立
上海申能燃料有限公司	上海市	5,000 万人民币	上海市	煤炭购销	60		投资设立
上海吴泾第二发电有限责任公司	上海市	200,000 万人民币	上海市	电力生产及销售	51		投资设立
淮北申皖发电有限公司	安徽省淮北市	100,000 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售	51		投资设立

上海申能奉贤热电有限公司	上海市	62,800 万人民币	上海市	电力生产及销售	51		投资设立
上海化学工业区申能电力销售有限公司	上海市	20,000 万人民币	上海市	供电、技术服务等	51		投资设立
上海天然气管网有限公司	上海市	220,000 万人民币	上海市	天然气输配	50		投资设立
上海外高桥第三发电有限责任公司	上海市	182,682.2 万人民币	上海市	电力生产及销售	40		投资设立
上海石油天然气有限公司	上海市	90,000 万人民币	上海市	石油、天然气开发及销售	40		投资设立
上海申能能源科技有限公司	上海市	4,000 万人民币	上海市	技术服务、仓储服务等	100		投资设立
上海创造新材料有限公司	上海市	53.5 万人民币	上海市	粉煤灰、渣的处理及综合利用		100	非同一控制下企业合并
上海申能投资发展有限公司	上海市	43,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
邢台市申曜新能源科技有限公司	河北省邢台市	950 万人民币	河北省邢台市	电力生产及销售		100	投资设立
扬州申曜新能源科技有限公司	江苏省仪征市	3,857 万人民币	江苏省仪征市	电力生产及销售		100	投资设立
六安申曜新能源科技有限公司	安徽省六安市	1,700 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申曜新能源科技有限公司	上海市	500 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
滁州申曜新能源科技有限公司	安徽省滁州市	3,370 万人民币	安徽省滁州市	电力生产及销售		100	投资设立
芜湖申曜新能源科技有限公司	安徽省芜湖市	3,650 万人民币	安徽省芜湖市	电力生产及销售		100	投资设立
荆门申曜售电有限公司	湖北省荆门市	530 万人民币	湖北省荆门市	电力生产及销售		100	投资设立
马鞍山申曜新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	200 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	投资设立
上饶申曜新能源科技有限公司	江西省上饶市	1,900 万人民币	江西省上饶市	电力生产及销售		100	投资设立
浙江申曜新能源科技有限公司	浙江省丽水市	500 万人民币	浙江省丽水市	电力生产及销售		100	投资设立
蚌埠申曜新能源科技有限公司	安徽省蚌埠市	570 万人民币	安徽省蚌埠市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申晖新能源科技有限公司	上海市	650 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
重庆申曜新能源科技有限公司	重庆市	400 万人民币	重庆市	电力生产及销售		100	投资设立
广西申曜新能源科技有限公司	广西壮族自治区钦州市	3,700 万人民币	广西省钦州市	电力生产及销售		100	投资设立
淮北申曜新能源科技有限公司	安徽省淮北市	296 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
铜陵申曜新能源科技有限公司	安徽省铜陵市	2,250 万人民币	安徽省铜陵市	电力生产及销售		100	投资设立
淮安申曜新能源科技有限公司	江苏省淮安市	240 万人民币	江苏省淮安市	电力生产及销售		100	投资设立
珠海申曜新能源科技有限公司	广东省珠海市	650 万人民币	广东省珠海市	电力生产及销售		100	投资设立
广东美舟新能源科技有限公司	广东省兴宁市	1,000 万人民币	广东省兴宁市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴中新能源科技有限公司	广东省广州市	1,000 万人民币	广东省广州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
沈阳晴利太阳能科技有限公司	辽宁省沈阳市	1,000 万人民币	辽宁省沈阳市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴源新能源科技有限公司	广东省兴宁市	1,000 万人民币	广东省兴宁市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
无锡晴通太阳能科技有限公司	江苏省无锡市	1,000 万人民币	江苏省无锡市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴惠新能源科技有限公司	广东省惠州市	1,000 万人民币	广东省惠州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴开新能源科技有限公司	广东省茂名市	1,000 万人民币	广东省茂名市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴佛新能源科技有限公司	广东省佛山市	1,000 万人民币	广东省佛山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
武汉申曜新能源科技有限公司	湖北省武汉市	600 万人民币	湖北省武汉市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申偲新能源科技有限公司	上海市	500 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
南通申曜新能源科技有限公司	江苏省南通市	720 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
内江申曜新能源科技有限公司	四川省内江市	300 万人民币	四川省内江市	电力生产及销售		100	投资设立

响水中邳易港新能源有限公司	江苏省盐城市	200 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海横沙申鑫能源有限公司	上海市	13,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
盐城申派新能源科技有限公司	江苏省盐城市	400 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		100	投资设立
武汉蔚铨新能源科技有限公司	湖北省武汉市	6,074.21 万人民币	湖北省武汉市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
湖南聚城智慧能源管理有限公司	湖南省长沙市	1,084.82 万人民币	湖南省长沙市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
溆浦赋洁新能源有限公司	湖南省怀化市	1,786.55 万人民币	湖南省怀化市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
新化卓耀新能源科技有限公司	湖南省娄底市	450.53 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
成都凝烁新能源科技有限公司	四川省成都市	8,001.6 万人民币	四川省成都市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
娄底冠铨新能源科技有限公司	湖南省娄底市	446.82 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
攸县嘉亮新能源科技有限公司	湖南省株洲市	932.18 万人民币	湖南省株洲市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
娄底湘富新能源科技有限公司	湖南省娄底市	584.65 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
金寨赋信新能源科技有限公司	安徽省六安市	3,554.06 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
成都聚信户用新能源科技有限公司	四川省成都市	6,761.36 万人民币	四川省成都市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
阳新阜安新能源有限公司	湖北省黄石市	3,942.02 万人民币	湖北省黄石市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
上海晴源光伏电力有限公司	上海市	2,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		70	投资设立
盐城申旭新能源有限公司	江苏省盐城市	400 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		82	投资设立
仙桃申旭新能源有限公司	湖北省仙桃市	200 万人民币	湖北省仙桃市	电力生产及销售		82	投资设立
上海尚曜新能源科技有限公司	上海市	7,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		51	投资设立
上海申桓新能源有限公司	上海市	200 万人民币	上海市	电力生产及销售		60	投资设立
上海申曜长江口新能源科技有限公司	上海市	1,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		80	投资设立
上海申晨曜新能源科技有限公司	上海市	200 万人民币	上海市	电力生产及销售		51	投资设立
上海中能新能源投资有限公司	上海市	250,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		同一控制下企业合并
上海中能长兴风力发电有限公司	上海市	4,380 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
上海中能长兴第二风力发电有限公司	上海市	10,400 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
上海华港风力发电有限公司	上海市	13,670 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海申欣太阳能发电有限公司	上海市	1,800 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
金寨太科光伏电力有限公司	安徽省六安市	5,000 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
汝州中能新能源风电开发有限公司	河南省汝州市	7,812 万人民币	河南省汝州市	电力生产及销售		100	投资设立
淮北绿金新能源有限公司	安徽省淮北市	2,330 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
宝丰交建风力发电有限公司	河南省平顶山市	3,044 万人民币	河南省平顶山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
灵宝协合风力发电有限公司	河南省三门峡市	7,500 万人民币	河南省三门峡市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
南召聚合风力发电有限公司	河南省南阳市	19,000 万人民币	河南省南阳市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协能鑫科光伏电力有限公司	陕西省榆林市	8,956.6 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
枞阳县晨华新能源发电有限公司	安徽省铜陵市	3,000 万人民币	安徽省铜陵市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
北方一电（西华）风能有限公司	河南省周口市	3,380 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并

北方一电（淮阳）风能有限公司	河南省周口市	3,380 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
淮阳县联浩风电开发有限公司	河南省周口市	6,000 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
内蒙古大漠风电供暖有限责任公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	4,000 万人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海岁风风力发电有限公司	上海市	44,100 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	非同一控制下企业合并
淮北申金新能源有限公司	安徽省淮北市	3,000 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
济源市申峪新能源有限公司	河南省济源市	13,550 万人民币	河南省济源市	电力生产及销售		100	投资设立
灌云永贯新能源科技有限公司	江苏省连云港市	10,000 万人民币	江苏省连云港市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海申欣风力发电有限公司	上海市	2,600 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
枣庄峰之光新能源有限公司	山东省枣庄市	8,890 万人民币	山东省枣庄市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海申鑫风力发电有限公司	上海市	82,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	投资设立
南通协鑫海上风力发电有限公司	江苏省南通市	50,000 万人民币	江苏省南通市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	非同一控制下企业合并
如东协鑫海上风力发电有限公司	江苏省南通市	50,000 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
南通智鑫海上风电有限公司	江苏省南通市	17,000 万人民币	江苏省南通市	新能源发电项目的开发、建设运营		90	非同一控制下企业合并
如东智鑫海上风电有限公司	江苏省南通市	17,000 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
贵州罗甸中电风力发电有限公司	贵州省黔南州	300 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		100	投资设立
夏河申阳新能源有限责任公司	甘肃省甘南州	1,000 万人民币	甘肃省甘南州	电力生产及销售		100	投资设立
上海晶昌晴辉光伏电力有限公司	上海市	4,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
大城县申城新能源有限公司	河北省廊坊市	12,000 万人民币	河北省廊坊市	电力生产及销售		100	投资设立
重庆申庆新能源有限公司	重庆市	1,000 万人民币	重庆市	电力生产及销售		100	投资设立
宣城市永耀新能源科技有限公司	安徽省宣城市	5,200 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
岢岚京润新能源有限公司	山西省忻州市	11,000 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
大同市申同新能源有限公司	山西省大同市	1,000 万人民币	山西省大同市	电力生产及销售		100	投资设立
贵州购海新能源有限公司	贵州省黔南布依族苗族自治州	2,000 万人民币	贵州省黔南布依族苗族自治州	电力生产及销售		100	投资设立
安徽申淮新能源有限公司	安徽省蚌埠市	2,000 万人民币	安徽省蚌埠市	电力生产及销售		100	投资设立
全南县三润新能源有限公司	江西省赣州市	15,340 万人民币	江西省赣州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
兴县茂原新能源有限公司	山西省吕梁市	1,000 万人民币	山西省吕梁市	电力生产及销售		100	投资设立
贵州锐鑫新能源有限公司	贵州省黔南州	30,000 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		90	投资设立
上海临港海上风力发电有限公司	上海市	73,456.35 万人民币	上海市	电力生产及销售		95.59	非同一控制下企业合并
亳州原皓新能源有限公司	安徽省亳州市	216.714112 万人民币	安徽省亳州市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
濉溪县鑫风新能源有限公司	安徽省淮北市	6,720 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		65	非同一控制下企业合并
岢岚京能新能源有限公司	山西省忻州市	10,500 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		64	非同一控制下企业合并
秦皇岛中青新能源有限公司	河北省秦皇岛市	1,00 万人民币	河北省秦皇岛市	电力生产及销售		95	投资设立
泰州申赫新能源科技有限公司	江苏省泰州市	1,000 万人民币	江苏省泰州市	电力生产及销售		85	投资设立
申能新能源（青海）有限公司	青海省西宁市	220,000 万人民币	青海省西宁市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
木垒县华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区昌吉州	5,370 万人民币	新疆维吾尔自治区昌吉州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
木垒县新科风能有限责任公司	新疆维吾尔自治区昌吉州	7,735 万人民币	新疆维吾尔自治区昌吉州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
哈密华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区哈密市	9,357 万人民币	新疆维吾尔自治区哈密市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
哈密新特光能有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	2,993 万人民币	新疆维吾尔自治区哈密市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并

申能股份有限公司 2026 年半年度报告

吐鲁番市新科能源有限责任公司	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	3,539 万人民币	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
克拉玛依新特华光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区克拉玛依市	5,370 万人民币	新疆维吾尔自治区克拉玛依市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木瑞鑫达新能源有限公司	青海省海西州	7,400 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木东恒新能源有限公司	青海省海西州	7,600 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木清脉新能源科技有限公司	青海省海西州	7,400 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
乌兰县华扬晟源新能源有限公司	青海省海西州	35,234 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
海南州鑫源新能源有限公司	青海省海南州	5,000 万人民币	青海省海南州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协合新能源有限公司	陕西省榆林市	16,700 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
漯河恒洁新能源有限公司	河南省漯河市	8,700 万人民币	河南省漯河市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宁夏宁东申创新能源有限公司	宁夏银川市	4,090 万人民币	宁夏银川市	电力生产及销售		100	投资设立
乌兰县润晟新能源有限公司	青海省海西州	10,000 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协鑫智慧风力发电有限公司	陕西省榆林市	12,200 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭卓阳新能源科技有限公司	贵州省安顺市	14,600 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭卓申新能源科技有限公司	贵州省安顺市	2,920 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭申阳能源科技有限公司	贵州省安顺市	10,000 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
独山卓申新能源有限公司	贵州省黔南州	14,000 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
申能新能源（内蒙古）有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	190,000 万人民币	内蒙古自治区呼和浩特市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
尚义县海润光伏发电有限公司	河北省张家口市	3,000 万人民币	河北省张家口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
平泉市仁辉光伏发电有限公司	河北省平泉市	3,000 万人民币	河北省平泉市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
平泉市丰合光伏发电有限公司	河北省平泉市	3,000 万人民币	河北省平泉市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
呼和浩特市国龙新能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	10,000 万人民币	内蒙古自治区呼和浩特市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市申宜新能源有限公司	湖北省宣城市	8,000 万人民币	湖北省宣城市	电力生产及销售		100	投资设立
阿拉善盟天风新能源发展有限责任公司	内蒙古自治区阿拉善盟	2,000 万人民币	内蒙古自治区阿拉善盟	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
沙洋楚伏新能源有限公司	湖北省荆门市	7,700 万人民币	湖北省荆门市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
含山县陶阳新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	3,900 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
含山县林阳新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	7,600 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市永洋新能源科技有限公司	安徽省宣城市	7,600 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市永欣新能源科技有限公司	安徽省宣城市	3,100 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
抚州市临川区科电新能源有限公司	江西省抚州市	3,300 万人民币	江西省抚州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
抚州市旭阳新能源有限公司	江西省抚州市	1,650 万人民币	江西省抚州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
岢岚县风脉新能源有限公司	山西省忻州市	8,000 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
永州东田协合风力发电有限公司	湖南省永州市	8,317.6 万人民币	湖南省永州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
襄阳申楚综合能源服务有限公司	湖北省襄阳市	5,000 万人民币	湖北省襄阳市	电力生产及销售		100	投资设立
天门申赫能源科技有限公司	湖北省天门市	35,200 万人民币	湖北省天门市	电力生产及销售		100	投资设立
申能新能源达茂风力发电有限公司	内蒙古自治区包头市	17,200 万人民币	内蒙古自治区包头市	电力生产及销售		100	投资设立
广西恒丰能源有限公司	广西壮族自治区钦州市	3,950 万人民币	广西省钦州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
大荔煜龙新能源有限公司	陕西省渭南市	10,000 万人民币	陕西省渭南市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宁明县中汇新能源有限公司	广西壮族自治区崇左市	16,000 万人民币	广西省崇左市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
岚县申河新能源有限公司	山西省吕梁市	1,000 万人民币	山西省吕梁市	电力生产及销售		100	投资设立

上海申能电力科技有限公司	上海市	6,000 万人民币	上海市	能源技术开发、咨询及转让	52		投资设立
霍尔果斯明轩能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区伊犁州	3,000 万人民币	新疆维吾尔自治区伊犁州	能源技术开发、咨询及转让		52	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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：

企业名称	持股比例(%)	享有表决权比例(%)	纳入合并范围原因
上海外高桥第三发电有限责任公司	40	40	对公司的经营及财务政策进行实质控制
上海石油天然气有限公司	40	40	对公司的经营及财务政策进行实质控制
兴县茂原新能源有限公司	40	40	对公司的经营及财务政策进行实质控制
上海天然气管网有限公司	50	50	对公司的经营及财务政策进行实质控制

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

根据合伙协议约定，本公司拥有主导结构化主体项目的投资和退出的权力，通过参与合伙企业的相关活动而享有可变回报以及有能力运用权力影响可变回报，本公司能够控制该结构化主体，将其纳入本公司合并财务报表范围。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
上海吴泾第二发电有限责任公司	49	68,712,660.98		1,074,235,716.04
上海外高桥第三发电有限责任公司	60	199,096,808.74		2,000,155,676.99

上海石油天然气有限公司	60	64,800,965.58		1,911,864,710.23
上海天然气管网有限公司	50	48,452,320.75	60,000,000.00	1,857,226,203.82
上海申能临港燃机发电有限公司	35	32,671,562.34		621,423,223.74
淮北申皖发电有限公司	49	27,969,030.19		606,130,068.16

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,786,849,983.92	977,203,818.42	2,764,053,802.34	561,970,618.97	5,239,049.73	567,209,668.70	1,784,086,300.70	1,008,845,574.86	2,792,931,875.56	729,291,611.71	5,239,049.73	734,530,661.44
上海外高桥第三发电有限责任公司	2,277,550,184.32	2,080,680,173.83	4,358,230,358.15	1,015,913,100.06	4,111,111.11	1,020,024,211.17	2,332,249,432.13	2,210,821,011.27	4,543,070,443.40	1,531,910,386.02	4,111,111.11	1,536,021,497.13
上海石油天然气有限公司	4,238,260,608.83	279,180,072.93	4,517,440,681.76	522,699,701.89	802,211,385.56	1,324,911,087.45	3,904,389,739.91	311,387,013.45	4,215,776,753.36	343,250,744.50	791,351,385.56	1,134,602,130.06
上海天然气管网有限公司	742,574,521.42	5,746,708,560.93	6,489,283,082.35	656,903,596.42	2,117,927,078.29	2,774,830,674.71	1,012,912,413.68	5,912,037,928.12	6,924,950,341.80	1,035,859,810.91	2,146,427,078.29	3,182,286,889.20
上海申能临港燃机发电有限公司	1,466,897,357.61	741,056,652.35	2,207,954,009.96	124,620,795.15	304,179,650.43	428,800,445.58	1,450,069,406.44	843,172,600.18	2,293,242,006.62	308,294,966.33	304,179,650.43	612,474,616.76
淮北申皖发电有限公司	779,249,891.06	2,604,124,175.15	3,383,374,066.21	1,539,919,983.31	603,000,000.00	2,142,919,983.31	699,321,135.19	2,701,590,949.87	3,400,912,085.06	1,690,362,828.85	526,000,000.00	2,216,362,828.85

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
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,018,718,175.01	140,229,920.37	140,229,920.37	98,762,336.45	961,898,605.49	90,535,310.55	90,535,310.55	274,030,263.32
上海外高桥第三发电有限责任公司	2,126,593,545.33	331,828,014.57	331,828,014.57	517,350,581.35	2,194,626,216.51	422,225,816.15	422,225,816.15	793,463,224.27
上海石油天然气有限公司	1,124,899,577.61	108,001,609.30	108,001,609.30	362,012,349.01	982,317,724.86	19,479,133.27	19,479,133.27	352,706,369.32
上海天然气管网有限公司	599,776,940.26	96,904,641.49	96,904,641.49	363,744,363.31	752,311,951.05	134,879,940.92	134,879,940.92	328,440,411.45
上海申能临港燃机发电有限公司	1,305,966,909.92	93,347,320.96	93,347,320.96	189,048,091.94	1,344,543,822.28	104,614,446.64	104,614,446.64	245,586,518.01
淮北申皖发电有限公司	1,001,013,293.00	57,079,653.45	57,079,653.45	267,871,951.02	1,122,724,132.06	115,022,726.34	115,022,726.34	473,934,234.26

其他说明：

无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币						
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	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	40.00		权益法
华能上海石洞口发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	50.00		权益法
上海外高桥发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	49.00		权益法
申能集团财务有限公司	上海市	上海市	金融业务	30.00		权益法
上海申能融资租赁有限公司	上海市	上海市	融资租赁	40.00		权益法
滨海智慧风力发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	电力生产及销售		49.00	权益法
上海上电漕泾发电有限公司	上海市	上海市	电力生产及销售	35.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

无

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海外高桥第二发电 有限责任公司	华能上海石洞口发电 有限责任公司	上海外高桥第二发电 有限责任公司	华能上海石洞口发电 有限责任公司
流动资产	4,551,409,438.44	721,067,044.86	4,630,453,444.45	891,592,319.88
其中：现金和现金等价物	3,631,906,445.84	68,695,747.72	3,832,809,771.91	49,665,477.34
非流动资产	1,030,704,262.17	1,748,885,308.41	1,066,564,083.97	1,875,358,638.13
资产合计	5,582,113,700.61	2,469,952,353.27	5,697,017,528.42	2,766,950,958.01
流动负债	577,536,528.76	476,657,821.40	1,042,478,385.49	716,577,985.47
非流动负债	7,299,307.50	29,008,002.75	10,644,490.00	29,066,950.11
负债合计	584,835,836.26	505,665,824.15	1,053,122,875.49	745,644,935.58
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	4,997,277,864.35	2,063,455,114.93	4,643,894,652.93	2,021,306,022.43
按持股比例计算的净资产份额	1,998,911,145.74	1,031,727,557.46	1,857,557,861.17	1,010,653,011.21
调整事项	3,270,623.76		3,270,623.76	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	3,270,623.76		3,270,623.76	
对合营企业权益投资的账面价值	2,002,181,769.50	1,031,727,557.46	1,860,828,484.93	1,010,653,011.21
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,931,381,209.59	1,595,557,806.35	1,875,744,698.85	1,490,284,989.50
财务费用	-94,982,109.16	589,106.85	4,089,874.53	5,636,797.46
所得税费用	124,308,273.22	90,455,212.14	125,733,438.48	83,060,958.75
净利润	350,410,288.80	271,365,636.43	376,719,089.38	249,182,876.23

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	350,410,288.80	271,365,636.43	376,719,089.38	249,182,876.23
本年度收到的来自合营企业的股利		115,696,683.41		

其他说明：
无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额					期初余额/上期发生额				
	上海上电漕 泾发电有限 公司	上海外高桥 发电有限责 任公司	申能集团财务 有限公司	上海申能融 资租赁有限 公司	滨海智慧风 力发电有限 公司	上海上电漕 泾发电有限 公司	上海外高桥 发电有限责 任公司	申能集团财 务有限公司	上海申能融资 租赁有限公司	滨海智慧风 力发电有限 公司
流动资产	828,361,046.31	1,792,661,756.50	10,854,522,837.02	910,606,422.27	2,028,808,970.57	799,409,673.36	1,346,733,709.85	10,858,402,284.33	2,710,534,871.91	1,965,476,022.13
非流动资产	2,639,714,338.83	2,649,912,887.04	16,926,954,300.29	10,122,264,724.10	3,147,727,434.52	2,837,637,639.77	2,230,749,132.81	17,256,244,376.99	9,575,362,634.42	3,181,982,085.84
资产合计	3,468,075,385.14	4,442,574,643.54	27,781,477,137.31	11,032,871,146.37	5,176,536,405.09	3,637,047,313.13	3,577,482,842.66	28,114,646,661.32	12,285,897,506.33	5,147,458,107.97
流动负债	1,080,701,730.08	870,834,505.03	24,209,164,007.08	6,899,375,164.68	127,089,635.68	1,639,779,031.68	1,403,804,516.89	24,669,219,602.32	8,174,839,456.94	304,412,307.07
非流动负债	14,166,145.49	1,837,572,453.72	142,222,936.76	2,454,417,907.58	2,792,694,646.49	14,166,145.49	902,630,066.90	139,812,935.78	2,456,219,317.25	2,652,399,006.99
负债合计	1,094,867,875.57	2,708,406,958.75	24,351,386,943.84	9,353,793,072.26	2,919,784,282.17	1,653,945,177.17	2,306,434,583.79	24,809,032,538.10	10,631,058,774.19	2,956,811,314.06
少数股东权益										

归属于母公司 股东权益	1,688,559,600.2 6	1,734,167,684.7 9	3,430,090,193.47	1,679,078,074.11	2,256,752,122.9 2	1,983,102,135.96	1,271,048,258.8 7	3,305,614,123.22	1,654,838,732.14	2,190,646,793.91
按持股比例 计算的净资 产份额	590,995,860.09	849,742,165.55	1,029,027,058.02	671,631,229.64	1,105,808,540.2 1	694,085,747.59	622,813,646.86	991,684,236.98	661,935,492.86	1,073,416,929.02
调整事项				27,929,322.80					27,929,322.80	
--商誉										
--内部交易 未实现利润										
--其他				27,929,322.80					27,929,322.80	
对联营企业 权益投资的 账面价值	590,995,860.09	849,742,165.55	1,029,027,058.02	699,560,552.44	1,105,808,540.2 1	694,085,747.59	622,813,646.86	991,684,236.95	689,864,815.66	1,073,416,929.02
存在公开报 价的联营企 业权益投资 的公允价值										
营业收入	2,200,900,075.1 1	1,183,521,380.1 0	254,619,273.12	132,997,429.92	253,866,117.04	2,436,597,118.96	1,073,638,738.3 7	301,320,872.87	84,851,925.44	318,504,865.29
净利润	382,044,096.48	154,820,612.24	134,476,070.25	24,239,341.97	63,060,645.08	414,295,094.81	15,975,272.39	139,032,869.13	17,825,621.05	126,247,555.03
终止经营的 净利润										
其他综合收 益										
综合收益总 额	382,044,096.48	154,820,612.24	134,476,070.25	24,239,341.97	63,060,645.08	414,295,094.81	15,975,272.39	139,032,869.13	17,825,621.05	126,247,555.03
本年度收到 的来自联营 企业的股利								60,000,000.00	28,000,000.00	

其他说明
无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	3,744,015,392.49	3,247,906,185.41
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	221,148,441.88	197,948,785.43
--其他综合收益		
--综合收益总额	221,148,441.88	197,948,785.43

其他说明
无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
上海吴泾发电有限责任公司	-904,802,644.81	78,492,979.80	-826,309,665.01
天津国电申能电力有限公司	-1,123,807.61	-89,043.52	-1,212,851.13
合计	-905,926,452.42	78,403,936.28	-827,522,516.14

其他说明

无

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、 重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助**1、报告期末按应收金额确认的政府补助**

√适用 □不适用

应收款项的期末余额4,374,063.83（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	56,005,806.96	9,000,000.00		1,877,616.60		63,128,190.36	部分与资产相关/部分与收益相关
长期应付款	12,854.48					12,854.48	与资产相关
合计	56,018,661.44	9,000,000.00		1,877,616.60		63,141,044.84	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	46,607,272.05	53,055,826.69
与资产相关	1,877,616.60	1,905,413.94
合计	48,484,888.65	54,961,240.63

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险**1、金融工具的风险**

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括应收款项、股权投资、基金投资、应付款项、借款及可续期公司债。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，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：

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

理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（1）金融工具产生的各类风险

1）信用风险

截至 2026 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公司金融资产产生的损失。

本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款项的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。公司应收款项主要来自信誉良好的电网公司和可再生能源基金，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险较低。

本公司持有的流动资金，存放于信用评级较高的商业银行及母公司申能(集团)有限公司下属子公司申能集团财务有限公司，故流动资金的信用风险较低。

本公司无已逾期未计提减值的金融资产。

2）流动性风险

管理流动风险时，本公司综合运用银行借款、融资租赁、发行债券等多种融资手段，并采用长、短期融资方式适当结合，优化融资结构，以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本公司已取得多家金融机构授信额度以满足营运资金需求和资本性支出。

截止 2026 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				
	即时偿还	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
借款		9,492,112,008.08	2,919,201,372.30	17,448,034,390.53	29,859,347,770.91
应付债券		4,107,359,178.10	5,900,000,000.00		10,007,359,178.10
应付款项		7,343,304,734.76	1,969,231,498.44		9,312,536,233.20
租赁款项		1,002,048,037.68	2,423,497,631.02	9,127,542,981.12	12,553,088,649.82
合计		21,944,823,958.62	13,211,930,501.76	26,575,577,371.65	61,732,331,832.03

3）市场风险

①汇率风险

外汇风险是因汇率变动产生的风险。本公司经营地在中国境内，且其主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇风险不重大。

②利率风险

本公司的利率市场风险主要产生于以浮动利率计息的借款。

本公司通过与金融机构建立良好的关系，对授信额度、授信期限进行合理设计，确保授信额度充足，以满足公司各类期限的融资需求，必要时通过提前还款，合理降低利率波动风险。

③价格风险

本公司持有的股票和基金于各报告期结束时以公允价值计量，管理层认为这些投资活动面临证券市场变动风险。

假设截至 2026 年 6 月 30 日，公司持有的股票和基金公允价值上升或下降 10%，且其他因素保持不变，则会导致本公司归属于母公司所有者的净利润增加或减少 14,081.00 万元。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				

(一) 交易性金融资产	1,807,467,274.26		5,623,567,651.01	7,431,034,925.27
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	1,807,467,274.26		5,623,567,651.01	7,431,034,925.27
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	1,807,467,274.26		5,623,567,651.01	7,431,034,925.27
(3) 衍生金融资产				
持续以公允价值计量的资产总额	1,807,467,274.26		5,623,567,651.01	7,431,034,925.27

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

公司持续第一层次公允价值计量项目的市价为交易所等活跃市场期末时点收盘价。

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

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☒ 适用 ☐ 不适用

列入第三层级的金融工具是公司持有的非上市权益性投资及私募基金投资。公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为市场可比公司模型等，估值技术的输入值主要包括市净率、缺乏流动性折扣等。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐ 适用 ☒ 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐ 适用 ☒ 不适用

9、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

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(%)
申能(集团)有限公司	上海市	能源生产及销售、投资与资产管理	2,800,000.00	53.67	53.67

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是上海市国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见本报告附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”披露。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海嘉禾航运有限公司	联营公司
上海外高桥发电有限责任公司	联营公司
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	联营公司
华能启东风力发电有限公司	联营公司
国电承德围场风电有限公司	联营公司
上海漕泾热电有限责任公司	联营公司
上海吴泾发电有限责任公司	合营公司
上海申能能源服务有限公司	联营公司/同受一方控制

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
上海燃气(集团)有限公司	同受一方控制
上海燃气有限公司	同受一方控制
上海液化天然气有限责任公司	同受一方控制
上海久联集团有限公司	同受一方控制
上海申能能创能源发展有限公司	同受一方控制
申能集团商务服务有限公司	同受一方控制
上海申能诚毅股权投资有限公司	同受一方控制
上海电缆研究所有限公司	同受一方控制

申能财产保险股份有限公司	同受一方控制
上海申能物业管理有限公司	母公司之联营公司
上海海贤能源股份有限公司	母公司之联营公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司之联营公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
采购商品			
上海燃气有限公司	采购天然气	1,555,663,738.29	1,658,894,148.83
上海海贤能源股份有限公司	采购天然气	46,064,702.22	47,023,823.82
上海申能创能能源发展有限公司	采购生物质燃料	3,373,645.64	5,182,143.29
上海外高桥第二发电有限责任公司	采购粉煤灰		126,607.08
接受劳务			
上海嘉禾航运有限公司	燃煤运输服务	93,617,446.17	71,597,016.81
上海申能能源服务有限公司	委托管理费、维护服务费及烟气排放检测费	53,258,517.67	44,601,037.23
申能财产保险股份有限公司	保险费	19,049,114.89	
申能集团商务服务有限公司	运行服务费	16,667,688.93	15,228,282.17
上海申能物业管理有限公司	物业管理费	15,578,947.80	11,336,900.23
上海勘测设计研究院有限公司	技术服务费	12,194,339.62	
上海久联集团有限公司	技术服务费	4,126,130.47	4,430,365.96
上海外高桥发电有限责任公司	生产管理费	1,672,500.02	1,672,500.02
上海液化天然气有限责任公司	委托管理费	531,635.46	623,003.38
上海申能诚毅股权投资有限公司	基金管理费	370,264.84	370,264.84
上海燃气有限公司	运行服务费		44,654,087.74

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
出售商品			
上海外高桥第二发电有限责任公司	燃煤销售	1,156,524,995.95	1,044,001,314.15
上海燃气有限公司	天然气销售	776,190,764.26	731,537,358.72
上海燃气有限公司	管输服务	570,988,909.00	751,953,670.23
上海漕泾热电有限责任公司	热力销售	37,814,518.29	
上海申能能源服务有限公司	热力销售	25,682,293.58	24,560,078.89
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力销售	19,961,011.60	23,128,076.02
上海燃气有限公司	液化气销售	834,125.88	
上海电缆研究所有限公司	电力销售	743,172.35	1,038,170.18
上海液化天然气有限责任公司	电力销售	306,708.03	
申能（集团）有限公司	电力销售	204,635.89	
上海外高桥第二发电有限责任公司	电力销售	175,706.04	229,217.15

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海燃气（集团）有限公司	电力销售	126,706.64	70,975.06
上海燃气（集团）有限公司	液化气销售		2,580,655.60
提供劳务			
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务收入	40,297,670.72	9,397,119.81
上海申能能源服务有限公司	技术服务收入	839,626.42	887,736.79

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☒ 适用 ☐ 不适用

本期各天然气发电厂向上海燃气有限公司采购天然气 155,566.37 万元作为发电燃料，占同类交易金额比例为 97.12%；向上海海贤能源股份有限公司采购天然气 4,606.47 万元作为供热燃料，占同类交易金额比例为 2.88%。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联托管/承包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联管理/出包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司作为承租方：

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	
		本期发生额	上期发生额
申能（集团）有限公司	办公楼	6,938,588.54	6,938,588.54
上海申能能创能源发展有限公司	办公楼	3,617,661.26	4,984,115.16

关联租赁情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

无

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5) 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	关联方	期末余额	期初余额
短期借款	申能集团财务有限公司	511,682.50	379,047.93
长期借款（含一年内到期）	申能集团财务有限公司	731,830.55	727,244.36
租赁负债（含一年内到期）	上海申能融资租赁有限公司	742,412.73	678,834.79
长期应付款（含一年内到期）	上海申能融资租赁有限公司	282,261.79	262,447.33
存款	申能集团财务有限公司	1,124,275.55	955,416.34
项目	关联方	本期发生额	上期发生额
利息支出	申能集团财务有限公司	13,540.26	14,491.44
利息支出	上海申能融资租赁有限公司	13,176.75	7,019.32
存款利息收入	申能集团财务有限公司	4,233.14	3,312.84

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7) 关键管理人员报酬

☐适用 ☒不适用

(8) 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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					
	上海燃气有限公司	376,834,334.52		471,579,697.89	
	上海外高桥第二发电有限责任公司	64,114,832.30		38,421,478.40	
	上海吴泾发电有限责任公司	44,866,650.00	4,486,665.00	44,866,650.00	4,486,665.00
	上海申能能源服务有限公司	34,668,216.00		15,391,049.90	
	上海漕泾热电有限责任公司	5,850,790.39			
	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	2,657,456.01			
	上海电缆研究所有限公司	194,528.52		116,545.99	
	上海液化天然气有限责任公司	166,133.03			
	申能（集团）有限公司	149,489.41			
	上海燃气（集团）有限公司	15,072.33		11,018.55	

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
预付款项					
	上海燃气有限公司	17,829,951.48		57,507,960.79	
	申能集团财务有限公司	294,957.12			
	上海申能能创能源发展有限公司	78,792.00			
其他应收款					
	国电承德围场风电有限公司	51,869,612.69		58,536,312.69	
	华能启东风力发电有限公司	17,279,481.48		17,279,481.48	
	上海申能能创能源发展有限公司	1,091,164.00		1,169,958.00	
	上海久联集团有限公司	210,432.20		136,578.20	
	上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00
	上海外高桥第二发电有限责任公司			168,000,000.00	
	上海漕泾热电有限责任公司			42,900,000.00	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	上海申能能源服务有限公司	42,542,272.45	67,740,896.18
	上海燃气有限公司	28,216,574.23	27,594,994.16
	上海勘测设计研究院有限公司	28,061,557.24	789,056.60
	上海嘉禾航运有限公司	18,673,562.87	12,229,776.61
	上海外高桥发电有限责任公司	17,707,500.11	16,035,000.09
	上海外高桥第二发电有限责任公司	8,867,561.77	8,867,561.77
	上海申能物业管理有限公司	5,296,857.55	6,543,544.65
	上海海贤能源股份有限公司	3,526,503.59	5,318,106.59
	上海久联集团有限公司	1,038,225.03	2,112,847.05
	申能集团商务服务有限公司	943,415.25	7,591,516.64
	上海液化天然气有限责任公司	531,635.46	1,430,002.35
	上海申毅投资管理有限公司	370,264.84	1,352,566.20
	申能财产保险股份有限公司		13,410,369.89
	上海上电外高桥热力发展有限责任公司		333,502.66
	上海申能能创能源发展有限公司		94,339.62
合同负债			
	上海外高桥第二发电有限责任公司	242,224,228.19	259,626,606.08
其他应付款			
	申能（集团）有限公司	1,208,211,052.36	
	申能集团商务服务有限公司	14,858,490.57	377,358.49
	上海申能能创能源发展有限公司	2,142,857.13	

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

本公司的合营企业与公司的合营、联营企业关联交易情况如下：

(1) 关联交易

1) 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
购买商品			
上海申能能创能源发展有限公司	采购生物质燃料	5,050,452.00	
接受劳务			
上海申能能源服务有限公司	维护服务费	15,499,128.46	6,330,104.49
上海外高桥发电有限责任公司	生产管理费	7,311,517.54	6,380,849.05
上海久联集团有限公司	技术服务费	1,460,490.57	
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	维护服务费	1,000,642.20	72,660.55
申能财产保险股份有限公司	保险费	887,565.28	

2) 售商品、提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
销售商品			
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力销售	6,407,118.83	5,776,121.60

(2) 关联方资金拆借

项目	关联方	期末余额（万元）	期初余额（万元）
存款	申能集团财务有限公司	291,772.27	309,912.76
项目	关联方	本期发生额（万元）	上期发生额（万元）
存款利息收入	申能集团财务有限公司	6,963.38	40.08

(3) 关联方应收应付款项

1) 应收关联方款项

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					
	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	988,811.41			
	上海华电奉贤热电有限公司			709,566.01	

2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款			
	上海外高桥发电有限责任公司	19,010,260.07	40,140,530.53
	上海申能能源服务有限公司	14,495,411.39	11,964,945.15
	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	915,596.33	944,954.13
	上海久联集团有限公司	833,490.57	349,528.31
	上海申能能创能源发展有限公司		1,251,636.00
	申能财产保险股份有限公司		887,243.31

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	管理人员及核心骨干人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价-授予员工的价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日公司股票收盘价、授予员工的价格
可行权权益工具数量的确定依据	不适用
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	87,796,247.80

其他说明

无

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员及核心骨干人员	98,904.99	
合计	98,904.99	

其他说明

无

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	公司于 2026 年 7 月 24 日，向不特定对象发行可转换公司债券 2,000.00 万张，每张面值为人民币 100 元，按面值发行，期限为 6 年，募集资金总额为 200,000.00 万元。		

其他说明：

根据《企业会计准则》的相关规定，本次可转债的负债成分与权益成分已按公允价值进行分拆，其中负债成分计入“应付债券”科目，权益成分计入“其他权益工具”科目。截至 2026 年 6 月 30 日，公司尚未实际发行本次可转债，因此 2026 年半年度报告中未包含本次发行的影响。

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、 重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、 资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☐适用 ☒不适用

5、 终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2) 报告分部的财务信息

☐适用 ☒不适用

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释**1、 应收账款****(1) 按账龄披露**

☐适用 ☒不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 其他应收款**项目列示**

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		548,950,000.00
其他应收款	75,422,303.78	76,098,217.30
小计	75,422,303.78	625,048,217.30
减：坏账准备	14,093,400.00	14,093,400.00
合计	61,328,903.78	610,954,817.30

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收利息****(1) 应收利息分类**☐适用 ☒不适用**(2) 重要逾期利息**☐适用 ☒不适用**(3) 按坏账计提方法分类披露**☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用**(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**☐适用 ☒不适用**(5) 坏账准备的情况**☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海外高桥第三发电有限责任公司		210,000,000.00
上海外高桥第二发电有限责任公司		168,000,000.00
上海申能临港燃机发电有限公司		128,050,000.00
上海漕泾热电有限责任公司		42,900,000.00
合计		548,950,000.00

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	61,328,903.78	62,004,817.30
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	14,093,400.00	14,093,400.00
合计	75,422,303.78	76,098,217.30

(14) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	75,283,003.78	76,098,217.30
押金、保证金	139,300.00	
合计	75,422,303.78	76,098,217.30

(15) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额			14,093,400.00	14,093,400.00
2026年1月1日余额 在本期				
— 转入第二阶段				
— 转入第三阶段				
— 转回第二阶段				
— 转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				

其他变动				
2026年6月30日余额			14,093,400.00	14,093,400.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(16) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	14,093,400.00					14,093,400.00
合计	14,093,400.00					14,093,400.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
申能托里县新能源发电有限公司	50,000,000.00	66.29	往来款	1 年以内	
上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	15.91	往来款	5 年以上	12,000,000.00
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	10,000,000.00	13.26	往来款	1 年以内	
上海市 IGCC 示范项目前期垫付款	1,585,000.00	2.10%	往来款	5 年以上	1,585,000.00
华泰联合证券有限责任公司	943,396.23	1.25%	可转债保荐费	1 年以内	

合计	74,528,396.23	98.81%	/	/	13,585,000.00
----	---------------	--------	---	---	---------------

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	18,637,207,920.21		18,637,207,920.21	18,057,207,920.21		18,057,207,920.21
对联营、合营企业投资	9,080,044,380.47		9,080,044,380.47	8,281,230,757.97		8,281,230,757.97
合计	27,717,252,300.68		27,717,252,300.68	26,338,438,678.18		26,338,438,678.18

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				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		
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,025,561,390.58						1,025,561,390.58	
上海外高桥第三发电有限责任公司	735,342,152.00						735,342,152.00	
上海申能新动力储能研发有限公司	49,202,634.43						49,202,634.43	
上海石油天然气有限公司	366,088,410.60						366,088,410.60	
上海天然气管网有限公司	900,000,000.00						900,000,000.00	
上海申能临港燃机发电有限公司	805,108,639.40						805,108,639.40	
上海申能崇明发电有限公司	562,907,625.80						562,907,625.80	
上海申能燃料有限公司	32,676,958.20						32,676,958.20	
上海申能能源科技有限公司	45,916,421.60						45,916,421.60	
淮北申皖发电有限公司	513,453,943.80						513,453,943.80	
上海申能奉贤热电有限公司	323,361,638.20						323,361,638.20	
申能吴忠热电有限责任公司	581,763,191.60						581,763,191.60	
上海申能电力销售有限公司	211,321,280.20						211,321,280.20	
新疆申能石油天然气有限公司	600,000,000.00						600,000,000.00	
上海申能电力科技有限公司	6,656,848.00						6,656,848.00	
XingYuanEnergyDevelopmentPte.Ltd.	979,449.20						979,449.20	
上海申能投资发展有限公司	321,268,231.40		380,000,000.00				701,268,231.40	

上海申能新能源投资有限公司	2,753,865,061.49						2,753,865,061.49	
申能新能源（青海）有限公司	2,202,403,799.20						2,202,403,799.20	
申能新能源（内蒙古）有限公司	1,901,685,492.20						1,901,685,492.20	
淮北申能发电有限公司	1,045,654,893.60						1,045,654,893.60	
上海化学工业区申能电力销售有限公司	51,000,000.00						51,000,000.00	
海南申能新能源有限公司	1,020,000,000.00		200,000,000.00				1,220,000,000.00	
海南申能能源贸易有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
申能油气（深圳）有限公司	180,000,000.00						180,000,000.00	
嘉兴毅远新恒股权投资合伙企业（有限合伙）	114,989,858.71						114,989,858.71	
申能托里县新能源发电有限公司	360,000,000.00						360,000,000.00	
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	1,038,000,000.0						1,038,000,000.0	
海南申能物资有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
上海申临风光电力有限公司	198,000,000.00						198,000,000.00	
合计	18,057,207,920.21		580,000,000.00				18,637,207,920.21	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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												
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,860,828,484.93				140,164,115.52		1,189,169.05				2,002,181,769.50	
上海吴泾发电有限责任公司												
华能上海石洞口发电有限责任公司	1,010,653,011.21				135,682,816.07		1,088,413.59	115,696,683.41			1,031,727,557.46	

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
小计	2,871,481,496.14				275,846,931.59		2,277,582.64	115,696,683.41			3,033,909,326.96	
二、联营企业												
上海上电漕泾发电有限公司	454,458,979.33				133,715,433.76		2,821,447.00				590,995,860.09	
上海漕泾联合能源有限公司	6,029,889.33				62,260.36						6,092,149.69	
上海外高桥发电有限责任公司	622,813,646.86		148,355,666.67		75,862,099.99		2,710,752.03				849,742,165.55	
上海漕泾热电有限责任公司	394,472,693.02				72,095,303.93		2,157,120.59				468,725,117.54	
华能上海燃机发电有限责任公司	300,735,486.63				17,810,767.97		1,907,607.79				320,453,862.39	
上海闵行燃气发电有限公司	36,377,727.86				95,037.38						36,472,765.24	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	410,073,951.97				31,793,292.24		1,942,257.71				443,809,501.92	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	270,363,380.40				19,571,617.90		1,297,042.92				291,232,041.22	
申能集团财务有限公司	969,334,796.04				42,835,229.13						1,012,170,025.17	
上海申能能源服务有限公司	162,332,975.66				-219,518.15		-775.96				162,112,681.55	
安徽芜湖核电有限公司	40,000,000.00										40,000,000.00	

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								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		
上海嘉禾航运有限公司	141,900,556.37				2,253,603.72		-382,848.77				143,771,311.32	
上海华电奉贤热电有限公司	391,647,005.11				37,056,429.57		-1,015,050.89				427,688,383.79	
浙江衢江抽水蓄能有限公司	150,900,000.00		10,525,000.00								161,425,000.00	
上海石电能源有限公司	130,465,662.51				1,052,937.38			-2,400,000.00			129,118,599.89	
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	19,427,017.88				3,432,340.63						22,859,358.51	
安徽桐城抽水蓄能有限公司	179,610,000.00		21,355,000.00								200,965,000.00	
上海申能融资租赁有限公司	661,935,492.86				9,695,736.78						671,631,229.64	
安徽宁国抽水蓄能有限公司	66,870,000.00										66,870,000.00	
小计	5,409,749,261.83		180,235,666.67		447,112,572.59		11,437,552.42	-2,400,000.00			6,046,135,053.51	
合计	8,281,230,757.97		180,235,666.67		722,959,504.18		13,715,135.06	118,096,683.41			9,080,044,380.47	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

□适用 √不适用

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

其他说明：

无

单位：元 币种：人民币

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	390,000,000.00	50,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	722,959,504.18	655,736,295.80
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	504,439,205.60	247,326,668.07
委托贷款投资收益	118,542,468.60	139,328,132.49
合计	1,735,941,178.38	1,092,391,096.36

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料**1、当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-155,154.02	

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	29,781,017.54	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-307,767,429.83	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	991,123.62	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-97,890,861.06	
少数股东权益影响额（税后）	1,377,723.54	
合计	-180,637,305.17	

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税即征即退	14,322,525.09	与公司正常生产经营业务密切相关。
新能源发展专项资金	4,379,846.02	与公司正常生产经营业务密切相关。

其他说明
☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.30	0.335	0.335
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.77	0.372	0.372

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：史平洋
董事会批准报送日期：2026 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用