

贝肯能源控股集团股份有限公司

2026 年半年度报告

2026-055



【2026 年 8 月】

第一节 重要提示、目录和释义

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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人王忠军、主管会计工作负责人王忠军及会计机构负责人(会计主管人员)余美平声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中涉及的未来发展计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，请投资者注意投资风险。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“公司面临的风险和应对措施”部分描述了公司未来经营中可能面临的风险，敬请广大投资者注意查阅。本报告涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
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	27
第七节 债券相关情况	33
第八节 财务报告	34

备查文件目录

- （一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- （二）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- （三）载有公司负责人签名的 2026 年半年度报告文本原件。

以上备查文件的备置地点：公司证券投资部办公室。

释义

释义项	指	释义内容
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
贝肯能源、公司、本公司	指	贝肯能源控股集团股份有限公司
贝肯凯什	指	BeiKen Energy Kish Co., Ltd
贝肯化学	指	新疆贝肯化学有限公司
贝肯装备	指	新疆贝肯装备制造有限公司
贝肯国际	指	贝肯国际工程有限公司
贝肯成都	指	贝肯能源（成都）有限责任公司
贝肯新疆	指	贝肯（新疆）能源有限责任公司
贝肯香港	指	贝肯能源（香港）有限公司
贝肯北京	指	贝肯能源（北京）有限责任公司
丝路能源、中加新能源	指	丝路能源科技有限公司
BK028	指	BK028 Energy Ltd.
BENKOIL	指	Benkoil Resources Limited
新星惠尔	指	新星惠尔绿色科技有限公司
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司
中石化	指	中国石油化工集团有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
新疆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司
西部钻探	指	中国石油集团西部钻探工程有限公司
钻井	指	指利用钻机，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程
压裂	指	一种用于石油和天然气开采的工程技术，通过向地下岩层（如页岩、致密砂岩等）注入高压流体，人为制造或扩展岩石裂缝，从而改善储层的渗透性，使油气能够更顺畅地流向生产井
固井	指	下入小于钻井井眼的无缝钢管（又称套管），并在套管与井壁的环形空间内注入水泥浆或利用特殊工具和技术将套管固定在井壁上的工程
钻井液	指	又称泥浆，是指具有满足钻井工程所需要的多种功能的循环流体，其主要作用是清洁井筒、平衡地层压力、传递所钻地层地质信息、水力破岩等
定向井	指	当地面井口位置不在地下油气藏的正上方或钻井目标有特殊要求，按专门的钻井目的和要求设计对应的井眼轨迹，并在钻进过程中一直进行井眼轨迹控制，使井眼沿预先设计的井眼轨迹达到预定目标的钻井类型
水平井	指	水平井是定向井技术的延伸和拓展，是指一种井斜角大于或等于 86 度，并保持这种角度钻完一定长度水平段的定向井
欠平衡	指	钻井过程中井筒流体作用于井底的压力低于地层压力，允许地层流体有控制地进入井筒，并循环至地面装置的钻井技术
MWD	指	无线随钻测斜仪（Measure While Drilling），即井下随钻测量系统将数据通过泥浆脉冲、电磁波等无线方式传送到地面设备，解码处理并应用于指导轨迹控制的测控专用仪器
CCUS	指	碳捕集、利用与封存，是指将二氧化碳从工业过程、能源利用或大气中分离出来，通过工程手段实现其减排或获得附带效益的过程。
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	贝肯能源	股票代码	002828
变更前的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	贝肯能源控股集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	贝肯能源		
公司的外文名称（如有）	Beiken Energy Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	无		
公司的法定代表人	王忠军		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李尧	张倩
联系地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号
电话	0990-6918160/010-85670028	0990-6918160/010-85670028
传真	0990-6918160	0990-6918160
电子信箱	ir@beiken.com	ir@beiken.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☒适用 ☐不适用

公司注册地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号
公司注册地址的邮政编码	834007
公司办公地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号
公司办公地址的邮政编码	834007
公司网址	http://www.beiken.com
公司电子信箱	ir@beiken.com
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2026 年 04 月 30 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	具体内容详见公司于 2026 年 4 月 30 日刊登在巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）的《关于增加投资者热线电话及启用投资者服务专用电子邮箱的公告》（公告编号：2026-007）。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期 增减
营业收入（元）	313,967,569.14	464,519,253.16	-32.41%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-124,316,612.80	13,821,007.77	-999.48%
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润（元）	-87,848,524.36	4,088,111.94	-2,248.88%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-7,235,155.66	-49,861,371.75	85.49%
基本每股收益（元/股）	-0.62	0.07	-985.71%
稀释每股收益（元/股）	-0.62	0.07	-985.71%
加权平均净资产收益率	-19.94%	2.03%	-21.97%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度 末增减
总资产（元）	1,277,651,704.28	1,532,769,185.89	-16.64%
归属于上市公司股东的净资产（元）	603,241,351.08	685,465,347.54	-12.00%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

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）	-1,509,894.89	

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,037,270.17	
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	1,423,122.13	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-38,307,512.37	
债务重组损益	49,865.10	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-160,938.58	
合计	-36,468,088.44	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所处行业情况

1、地缘局势扰动市场，油价宽幅剧烈波动

2026 年上半年，国际原油市场受地缘政治主导，整体呈现先筑底、冲高、高位震荡回落走势。3 月，相关地缘军事行动引发霍尔木兹海峡通航受阻，市场产生原油供应中断恐慌，布伦特原油价格一度冲高近 120 美元/桶，期间持续大幅震荡。随着后续地缘政治缓和、海峡航运逐步恢复，市场地缘风险溢价快速出清，油价持续回落，上半年末整体回归 70 美元/桶附近。

2、政策体系持续完善，增储上产夯实根基

2026 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局正式印发《新型能源体系建设“十五五”规划》，明确提出加大油气增储上产力度，为国内油气行业发展划定清晰政策导向。规划要求大力推进油气勘探开发，加大投入强度，加强传统大型油气田和页岩油气等新型资源勘探开发。围绕深地、深海、非常规、老油气田四大领域，促进“稳油增气”，推动海域、非常规领域成为原油稳产主力。实现原油年产量稳定在 2 亿吨水平，天然气产量稳步增长。

3、智能低碳双轮驱动，产业转型纵深推进

在新型能源体系及“双碳”战略引领下，智能化、低碳化已成为油气行业转型升级的核心发展方向，也是油服企业构筑核心竞争力的关键赛道。智能化方面，行业持续推进从传统人工作业模式向数字化、精准化、高效化智能作业迭代升级；低碳化方面，按照国家“十五五”能源规划要求，油气行业持续推进绿色节能建设。公司紧跟行业发展趋势，同步推进智能化技术管理与低碳业务布局，以技术和服务升级适配行业绿色、高效协同发展需求，不断增强综合服务实力。

（二）报告期内公司从事的主要业务

1、油气工程技术一体化服务

公司是国内领先的油气工程技术服务一体化总承包商，可为客户提供涵盖地质建模、钻井工程、固井工程、定向导技术、酸化压裂工程、试油试气等一揽子技术服务，并实施“交钥匙”工程。

基于长期的业务合作关系和对油气场景的深刻理解，公司与客户采取“一体化工程风险大包”，“基于产量保证的可变工程费用”，“带资作业产量分成”等多种灵活合作模式，主要客户包括中石油、中石化、中海油等大型央企以及亚新集团、四川能投等大型地方能源集团。当前，公司主要聚焦于新疆常规油气、煤层气开发和川渝深层页岩气开发等市场领域。

公司依托现有油气服务场景下积累的技术实力、项目经验与行业优势，凭借成熟的地质油藏研究与工程技术一体化服务能力，积极向上游油气资源勘探开发领域探索拓展。公司的境外控股公司 BENKOIL，在加拿大取得相关区块资源，2025 年，公司启动 L0200 区一个平台 4 口井的勘探开发作业，2025 年 12 月完井进入试采阶段。

2、绿色能源业务

公司依托油气工程技术一体化服务优势，积极顺应行业发展趋势，加快从传统能源向绿色低碳、资源综合利用领域转型升级，持续构建多元化绿色低碳发展格局。报告期内，公司绿色能源板块的主要业务如下：

一是开展零散气回收业务。通过高效资源化利用边远区块及试采零散气，从源头减少放空燃烧、降低碳排放，在提升环保合规水平的同时挖掘边际资源价值、培育新的效益增长点；

二是积极布局 CCUS 业务。紧跟国家“双碳”战略与能源转型方向，将 CCUS 作为油服转型升级的重要方向，持续加大技术储备、方案优化与市场拓展力度。2026 年初，公司成功中标新疆油田某区域 2026 年 CCUS 项目地面注入技术服务项目，标志着公司在 CCUS 领域取得实质性业务突破，进一步拓宽了绿色业务的覆盖范围。

下一步，公司将持续加大绿色能源领域投入，坚定不移推进绿色低碳转型，不断做强做优绿色能源业务，积极打造第二增长曲线与新的利润增长点，助力企业高质量可持续发展。

二、核心竞争力分析

1、一体化的技术服务优势

公司是国内领先的油气资源开发综合服务商，是民营企业中为数不多的能够为客户提供钻压一体化总承包的技术服务企业。公司全方位的综合配套服务能力强化了公司与客户合作的广度和深度，相对于提供单一服务的竞争对手，更能发挥多种业务的协同效应，在国内一体化工程技术服务领域中具有优势地位。公司具有完备的QHSE管理体系和安全生产资质。

2、产能优势

公司拥有 20-70 型钻机 21 部，全电驱动压裂车组以及柴驱压裂车组各一套，各型无线随钻和地质导向仪器数十套，各类固井泵、灰车 40 余台。公司具有承钻不同地区和不同地质条件下水平井、丛式井、斜直水平井、欠平衡井的钻压采一体化工程技术服务能力，具备年完成钻井进尺 40 万余米、压裂 500 段以上的服务能力，能够从事常规油气、页岩气、致密气、煤层气、地热等资源的一体化勘探开发。

3、技术优势

公司拥有高效的研发管理体制，长期致力于科技创新，以保持公司的竞争优势。通过持续的研发创新与投入，公司已形成了完整的研发体系，具备了较强的自主研发能力。目前，公司已自主研发形成了“深层页岩气水平井钻井提速技术”、“FPJ 非破胶水平井钻完井液技术”等多项核心技术，并均已应用于项目实施，取得了良好的效果，客户满意度较高。在油气增产、监测等领域，公司具有一定的技术优势。

4、行业经验和客户资源优势

油服行业对作业经验和实践能力有较高要求，油田开采单位在招标时也非常注重供应商的过往行业业绩及经验情况。公司深耕油服行业多年，积累了在各类复杂环境下成功实施油田技术服务的丰富经验、成熟技术成果与解决方案，可高效满足客户持续升级的技术需求。我国油气勘探开发市场集中度高，中石油、中石化、中海油等大型央企占据主导地位，且对供应商准入与招投标管理严格，公司凭借技术领先、服务优质，与上述央企体系内多家油气田公司建立了长期稳定合作，多次荣获客户荣誉表彰，凭借良好信誉与客户信任稳固市场地位。

三、主营业务分析

概述

（一）2026 年上半年经营概况及亏损原因

2026 年上半年，国际油价整体呈宽幅震荡走势，油气行业市场竞争日趋激烈，行业整体经营承压。面对复杂严峻的经营环境，公司坚守既定发展战略，聚焦油气核心主业，稳步抓实生产运营、项目建设、产业布局等各项重点工作，多措并举对冲行业周期及市场波动带来的经营风险，全力保障公司生产经营平稳有序开展。

油气工程技术一体化服务业务为公司核心支柱业务，报告期内公司生产运营稳步推进，主业发展根基持续夯实，累计完成总进尺约 8.89 万米，压裂 144 段。绿色能源板块有序布局、稳步落地，其中，零散气回收业务实现常态化高效运营，有效提升油气资源利用效率，报告期内累计回收气体约 287 万方；同时，公司积极布局 CCUS 业务，持续完善绿色能源产业布局，重点推进专业团队搭建、核心设备采购及人员技能培训等基础筹备工作，为后续业务规模化落地、产业化发展筑牢坚实基础。

经营业绩方面，报告期内，公司实现营业收入 3.14 亿元，同比下降 32.41%；归属于上市公司股东的净利润为-1.24 亿元，当期经营出现亏损。本期业绩亏损系行业环境、市场波动及境外资产运营等多重因素叠加导致，具体如下：

1、汇率波动产生汇兑损失

受地缘政治局势影响，2026 年 2 月以来伊朗里亚尔兑人民币汇率大幅贬值，公司全资子公司 Beiken Energy Kish Co., Ltd.（伊朗子公司）尽管在伊朗当地已长期未实际开展业务，但 2017 年之前形成的集团内部应收账款因汇率贬值原因导致发生 3,830.75 万元的汇兑损失，对公司当期利润产生负面影响。

2、境外油气资产计提减值准备

公司境外控股公司 BENKOIL 于 2025 年 12 月在加拿大区域完成 L0200 区块 4 口勘探开发井的钻井施工工作。经投产测试，其中两口井产油，但单井平均日产量低于设计目标，另外两口井暂未见油气显示。

针对产能未达预期的 A3、A4 井，公司已陆续采取加快排液、下气锚、泵下分离液气、加深污水处理井等增产措施，产量有所回升，但仍未达到反映油井产能的正常生产状态。为客观、公允地反映 BENKOIL 油气区块的投产情况，基于谨慎性原则，公司对 BENKOIL 油气区块进行分析、评估并进行减值测试，本期共计提油气资产减值准备 1,522.66 万元。

对于 A1、A2 井，两口井仍处于排液阶段，暂未发现油气显示，下一步公司将通过进一步排液落实产能，加深污水处理井，提高注水能力。公司将持续关注 BENKOIL 油气区块产能情况，动态开展对 BENKOIL 油气区块的分析、评估。

3、国内油气服务板块营收下降

2026 年上半年，受市场因素影响，公司川渝、新疆等核心作业区域内，部分客户施工计划延后、项目工作量缩减，部分钻机设备出现停等，导致公司营业收入同比下降。

(二) 2026 年下半年经营计划

为有效化解当期经营压力，持续优化经营质效、夯实发展根基，下半年公司将以提质增效、降本控险为核心目标，深耕主业、精细管理、严控风险，全方位提升公司盈利能力与运营水平，重点推进以下工作：

1、执行标准化管理，全面提质降本

公司进一步完善生产作业流程标准化、现场管理标准化体系，覆盖工序操作、设备维保、设备检维修、班组日常管理、库房物资管控等核心环节。通过实现全流程操作、现场管理、执行标准的统一规范，持续提升一线作业队伍标准化、规范化运营水平，强化全员专业素养与岗位责任意识，以标准化管理赋能生产效率、作业质量双重提升，稳步压降生产运营成本。

2、优化人员架构，提升组织效能

结合公司整体战略规划及各板块实际生产工况，持续深化组织架构与人力资源体系优化升级。通过精简机关冗余岗位、整合重叠职能模块，实现职能高效集约；对一线生产岗位实施定编定岗、精准管控，结合项目施工进度动态调配人力资源，有效盘活存量人力资产，实现机构精简、人岗适配、效能提升的管理目标，降低整体人力管理成本。

3、优化采购体系，推进采购降本增效

持续迭代优化采购管理制度体系，多措并举推进采购降本工作。通过常态化价格谈判、优化电商直采模式、推动贸易商采购向源头直购转型、拓宽优质采购渠道等方式，进一步精简采购流程、提升采购效率与采购透明度。在保障采购品质与供应稳定性的前提下，精准压降采购成本，实现采购环节提质、降本、增效。

4、优化作业工艺，强化项目成本管控

提前研判地层施工难点与安全风险，建立全流程作业风险预判与防控机制。通过持续优化施工工艺、深化现场精细化作业管理，筑牢安全生产与施工质量底线，精准管控项目全生命周期成本，持续拓宽项目盈利空间。

5、建立汇率风险闭环管控机制，严控海外经营风险

针对海外业务汇率波动风险，建立常态化、体系化的风险研判与管控机制。动态研判国际金融环境及汇率走势，合规运用金融对冲工具，精准对冲汇率波动带来的收益损耗；实行专人专管、定期复盘、动态优化的闭环管理模式，全面筑牢海外业务风险防线，保障海外项目收益稳定、资金安全可控。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	313,967,569.14	464,519,253.16	-32.41%	主要系本期西南、新疆区域业务收入下降所致
营业成本	312,530,736.78	365,031,796.50	-14.38%	主要系西南、新疆区域业务下降，营业成本减少所致
销售费用	10,896,012.43	3,436,154.60	217.10%	主要系本期加大海外市场拓展力度相关费用增加所致
管理费用	44,558,364.65	38,913,027.39	14.51%	主要系本期辞退福利增加所致

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
财务费用	45,832,963.58	4,446,002.16	930.88%	主要系本期外币汇率波动汇兑损失大幅增加所致
所得税费用	1,984,939.72	16,524,471.12	-87.99%	主要系本期经营利润下滑当期所得税减少所致
研发投入	11,517,625.93	12,134,158.94	-5.08%	主要系本期研发人工投入减少所致
其他收益	2,037,270.17	778,649.36	161.64%	主要系本期收到政府补贴增加所致
投资收益	646,661.60	9,108,838.54	-92.90%	主要系上期处置长期股权投资收益较多所致
信用减值损失	1,527,321.52	-4,482,006.05	134.08%	主要系本期应收账款回款改善信用减值损失减少所致
经营活动产生的现金流量净额	-7,235,155.66	-49,861,371.75	85.49%	主要系本期采购支付的现金减少所致
投资活动产生的现金流量净额	47,518,557.92	-203,729,604.40	123.32%	主要系上期购买理财产品支付现金较多本期无相关大额支出所致
筹资活动产生的现金流量净额	-72,990,203.15	104,989,995.76	-169.52%	主要系本期归还借款增加所致
现金及现金等价物净增加额	-33,234,835.75	-150,082,777.32	77.86%	主要系上期投资活动现金流出较多所致

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	313,967,569.14	100%	464,519,253.16	100%	-32.41%
分行业					
油气工程一体化服务	313,231,082.40	99.77%	462,803,500.73	99.63%	-32.32%
其他	736,486.74	0.23%	1,715,752.43	0.37%	-57.07%
分产品					
钻井工程	310,297,890.44	98.83%	461,449,024.56	99.34%	-32.76%
产品销售	2,933,191.96	0.93%	1,354,476.17	0.29%	116.56%
其他	736,486.74	0.23%	1,715,752.43	0.37%	-57.07%
分地区					
新疆地区	77,723,787.34	24.76%	114,560,525.86	24.66%	-32.15%
川渝地区	227,458,901.23	72.45%	318,612,081.37	68.59%	-28.61%
其他地区	8,784,880.57	2.80%	31,346,645.93	6.75%	-71.98%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
油气工程一体化服务	313,231,082.40	311,589,802.55	0.52%	-32.32%	-14.25%	-20.96%
分产品						
钻井工程	310,297,890.44	310,656,927.15	-0.12%	-32.70%	-14.10%	-21.68%

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分地区						
新疆地区	77,723,787.34	68,642,700.64	11.68%	-32.15%	-28.92%	-4.03%
川渝地区	227,458,901.23	239,006,528.31	-5.08%	-28.61%	1.96%	-31.51%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	190,474,881.38	14.91%	222,873,483.22	14.54%	0.37%	无重大变动
交易性金融资产	63,044,105.21	4.93%	115,629,717.22	7.54%	-2.61%	主要系本期赎回理财产品所致
应收票据	78,647,715.00	6.16%	235,772,517.54	15.38%	-9.22%	主要系本期已背书票据到期承兑所致
应收账款	274,500,779.44	21.48%	220,498,404.05	14.39%	7.09%	主要系本期票据回款减少所致
合同资产	108,438,992.15	8.49%	128,947,037.57	8.41%	0.08%	无重大变动
预付款项	10,982,435.73	0.86%	6,914,121.92	0.45%	0.41%	无重大变动
存货	38,528,807.25	3.02%	33,096,964.26	2.16%	0.86%	无重大变动
长期股权投资	84,150,776.37	6.59%	83,625,442.48	5.46%	1.13%	无重大变动
固定资产	287,616,536.80	22.51%	310,236,868.30	20.24%	2.27%	无重大变动
在建工程	24,714,385.12	1.93%	45,056,676.78	2.94%	-1.01%	无重大变动
短期借款	244,059,022.22	19.10%	348,310,593.04	22.72%	-3.62%	主要系本期归还借款所致
应付票据	4,838,372.13	0.38%	20,561,717.13	1.34%	-0.96%	无重大变动
应付账款	373,591,008.99	29.24%	294,975,637.36	19.24%	10.00%	主要系本期支付货款减少所致
合同负债	177,510.08	0.01%	240,518.93	0.02%	-0.01%	无重大变动
其他流动负债	32,944,143.06	2.58%	134,110,195.15	8.75%	-6.17%	主要系本期已背书票据到期承兑所致

2、主要境外资产情况

☒适用 ☐不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
---------	------	------	-----	------	--------------	------	---------------	------------

资产的具 体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产 安全性的 控制措施	收益状况	境外资产 占公司净 资产的比 重	是否存在 重大减值 风险
股权资产 (元)	收购丝路 能源科技 有限公司	99,678,04 4.32	香港	国际油气 田开发	公司统一 管控	- 19,473,66 3.84	16.46%	否

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	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 金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性 金融资产 (不含衍 生金融资 产)	115,629,7 17.22	1,372,423 .29				52,073,29 7.49	- 1,884,737 .81	63,044,10 5.21
2. 应收款 项融资	1,593,660 .99						3,481,838 .17	5,075,499 .16
上述合计	117,223,3 78.21	1,372,423 .29				52,073,29 7.49	1,597,100 .36	68,119,60 4.37
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

交易性金融资产其他变动为汇率变动

应收款项融资其他变动为应收票据变动

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	7,369,697.29	保证金
应收票据	32,925,412.14	已背书未到期
合计	40,295,109.43	

六、投资状况分析

1、总体情况

☐适用 ☒不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
贝肯能源（成都）有限责任公司	子公司	石油和天然气开采辅助活动	50000 万	1,282,744,113.98	563,138,580.84	313,924,574.70	69,840,108.64	72,251,812.41

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

报告期内主要控股参股公司的情况，详见第八节财务报告—十. 在其他主体中的权益

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、行业周期性与市场波动风险

公司所处的油气行业具有显著的周期性特征，行业景气度易受全球经济形势、地缘政治、供需格局等多重因素影响。公司主要从事一体化工程技术服务业务，国际原油及天然气价格波动会影响上游资本开支与技术服务需求，进而对公司市场环境、业务规模及盈利水平带来不确定性。

应对措施：面对行业周期性与市场波动风险，公司将持续加强行业趋势研判，优化经营策略与业务结构，强化成本管控与现金流管理，不断提升经营韧性与抗风险能力，努力降低市场波动对公司持续稳健经营的影响。

2、市场竞争加剧的风险

油气行业属于资本与技术密集型行业，随着行业投资规模扩大及市场参与者增多，行业竞争日趋激烈。若公司不能持续保持技术创新、服务升级与综合竞争优势，可能面临客户资源流失、市场份额下降及盈利能力承压的风险。

应对措施：为应对市场竞争加剧风险，公司将坚持以技术创新为核心驱动，不断提升服务能力与产品品质，优化市场布局与客户结构，强化精细化管理与品牌建设，持续巩固核心竞争力，提升市场地位与可持续发展能力。

3、境外经营与地缘政治风险

公司积极推进国际化业务布局，海外市场所在国家和地区在政治环境、法律政策、经济制度、文化习俗及监管要求等方面与国内存在较大差异，叠加国际形势复杂多变、地缘政治冲突及贸易政策调整等因素，可能对公司境外项目运营、资金结算、供应链稳定及资产安全带来挑战。

应对措施：公司将持续健全境外经营风险防控体系，加强对海外市场政策及地缘风险的跟踪研判，严格执行合规管理要求，优化海外项目运营机制，提升跨文化管理与风险应对能力，保障境外业务平稳健康发展。

4、业务与运营安全风险

公司油气勘探开发及钻井服务业务作业链条长、场景复杂，生产过程受地质条件、自然环境、设备状态及现场管理等因素影响，生产运营阶段面临一定的安全与环保风险。如发生安全环保突发事件，可能对公司生产经营、财务状况及品牌声誉造成不利影响。

应对措施：公司将严格落实安全生产主体责任，持续完善 HSE 管理体系，加大安全投入与隐患排查治理力度，强化人员培训与应急管理，多措并举不断提升本质安全水平，切实防范并化解生产运营过程中的各类风险。

5、油气区块投资及效益不确定风险

2025 年，公司启动加拿大项目第一个小区块（L0200 区）一个平台 4 口井的勘探开发作业，2025 年 12 月完井进入试采阶段。截至目前，公司已完钻的 4 口井中，2 口井产油，实际单井产能低于设计目标；另外 2 口井仍处于排液阶段。公司于 2026 年 6 月 22 日召开第六届董事会第十二次会议，审议通过了《关于暂缓对合作油气区块投资的议案》，本次暂缓其他储备区块的开发作业和相关投资，系基于全面综合研判所作出的审慎经营决策，旨在规避潜在经营风险，以集中精力提高已投产项目的实际产量，具体内容详见公司于 2026 年 6 月 23 日披露的《关于全资子公司之下属孙公司签订重大合作协议的进展公告》（公告编号：2026-035）。油气上游区块投资具有投资规模大、开发周期长、专业技术要求高等特点。受地质条件复杂性、勘探开发成功率、工程建设进度及成本管控、油气价格波动、行业政策与环保监管、地缘政治及自然灾害等多重因素影响，相关区块的资源储量、产能建设及经济效益可能存在不及预期的风险，进而对公司经营业绩和财务状况产生不利影响。

应对措施：公司将密切跟踪市场及政策变化，积极应对油气区块投资相关风险。同时，鉴于上游业务高风险性，公司也将进一步提高风险意识，秉持审慎、稳妥原则推进上游业务发展。

6、汇率风险

公司的部分海外项目以当地货币作为结算货币，而当地货币的汇率极易受到所在地区政治局势、经济状况的影响，从而出现大幅波动。这种汇率波动可能会给公司带来汇兑损失，对公司的财务状况产生不利影响。

应对措施：针对上述汇率波动风险，公司将加强海外项目所在地区汇率走势监测与研判，同时运用合规的汇率套期保值工具，降低汇兑损失风险，保障公司财务状况稳定。

7、油价高企导致成本上升风险

截至目前，公司主营业务中占比较大的仍为国内油气工程技术服务业务。国际原油价格高位运行，会推升柴油、化工材料等生产运营成本，给公司造成较大的成本压力。受市场环境、行业竞争及现有合同模式等因素影响，公司上游客户的服务价格调整存在滞后性。油价大幅上涨，短期内难以快速体现为当期业务增量，反而会增加公司成本压力，压缩公司利润空间。

应对措施：公司将密切跟踪油价走势，对公司变动成本中占比相对较高的柴油、化工材料等物资价格提前进行综合研判，为应对价格上涨灵活掌控物资供应敞口。公司还通过持续优化合同定价相关安排，强化内部成本管控，一定程度上平抑成本上升风险。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

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	类型	日期	原因
王忠军	总裁	聘任	2026 年 04 月 29 日	工作调动
李元军	执行总裁	聘任	2026 年 04 月 29 日	工作调动
李尧	副总裁、董事会秘书	聘任	2026 年 04 月 29 日	工作调动
王忠军	执行总裁	任免	2026 年 04 月 29 日	工作调动
李元军	副总裁	任免	2026 年 04 月 29 日	工作调动
唐恺	总裁	解聘	2026 年 04 月 29 日	工作调动
邓冬红	高级副总裁、总工程师、安全总监	解聘	2026 年 04 月 29 日	退休
付饶	董事会秘书	解聘	2026 年 04 月 29 日	工作调动

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

1. 保护股东权益

公司以维护股东权益为治理核心，持续完善法人治理结构与内控体系，严格依规规范股东会召集、召开及表决流程，落实律师见证制度，构建权责明晰、有效制衡的治理机制。公司坚持公开、公平、公正原则，依托业绩说明会、投资者互动平台、咨询热线等渠道，常态化开展投资者沟通工作，及时完整披露经营业绩与发展战略，切实保障全体股东的知情权、参与权和合法权益。

2. 关爱职工权益

公司严格遵守劳动保障相关法律法规，规范人力资源与社保管理，依法保障员工各项合法权益。公司持续优化员工福利、改善办公生活环境、丰富企业文化活动，增强员工归属感与企业凝聚力。同时，公司健全人才培养与激励机制，搭建完善的职业发展通道，助力员工成长成才、实现个人价值，构建和谐共赢的劳资关系，推动员工与企业共同发展。

3. 维护供应商与客户关系

公司坚持以客户为中心，秉持平等互利、合作共赢原则，稳固上下游合作关系。持续优化供应商管理体系，完善准入、考核与监督机制，赋能合作伙伴提质发展。公司坚守诚信经营理念，与客户、供应商建立长期稳定、互信共生的合作格局，推动产业链协同高质量发展。

4. 践行环保与安全责任

公司高度重视环境保护与安全生产，严格遵守国家相关法律法规和标准要求，引导全员节约资源、杜绝浪费，持续提升资源利用效率。在安全方面，公司牢固树立安全发展理念，坚守底线思维与红线意识，常态化开展安全生产教育培训，健全安全环保管理制度与责任体系，压实安全管理责任，有效防范生产经营风险，保障企业安全、稳定、合规运营。

5. 积极履行社会责任

公司始终牢记企业社会责任，坚持在发展自身业务的同时主动回馈社会。报告期内，公司积极响应公益帮扶相关号召，主动参与扶贫募捐相关公益活动，以实际行动落实企业社会责任。后续公司也将统筹平衡经营发展与社会公益，持续践行上市公司责任担当。

第五节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、控股股东、实际控制人出具的避免同业竞争承诺”	2016 年 12 月 08 日	不适用	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	其他承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》第五节“十一、发行人员工及其社会保障情况”之“（二）发行人员工社会保障情况”。	2016 年 12 月 08 日	不适用	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵	股份回购承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“一、本次发行相关重要承诺的说明”。	2016 年 12 月 08 日	不适用	正常履行中
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司诉锦辉(荆州)精细化工有限公司承揽合同纠纷案	2,092	否	执行阶段	锦辉(荆州)精细化工有限公司支付公司工程款及违约金合计2021.82万元	执行回款5627.85元,继续冻结锦辉(荆州)精细化工有限公司银行账户并续查封其探矿权。		—

其他诉讼事项

☐适用 ☒不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1） 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2） 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3） 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
贝肯能源（成都）有限责任公司	2025 年 04 月 18 日	30,000	2025 年 06 月 16 日	6,000	连带责任担保			自主合同项下的债务履行期限届满之日起三年	否	否
贝肯能源（成都）有限责任公司	2025 年 04 月 18 日	30,000	2026 年 02 月 12 日	3,000	连带责任担保			自《最高额不可撤销担保书》生效之日起至《授信协议》项下每笔贷款或其他融资或招商银行成都分行受让的应收账款债权的到期日或每笔垫款的垫款日另加三年	否	否
贝肯能源（成都）有限责任公司	2026 年 04 月 30 日	30,000	2026 年 06 月 23 日	5,000	连带责任担保			自单笔授信业务的主合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日后三年止	否	否
贝肯能源（成都）有限责任公司	2026 年 04 月 30 日	30,000	2026 年 06 月 30 日	2,500	连带责任担保			自主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		40,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		10,500				
报告期末已审批的对子公司担		40,000		报告期末对子公司担保余额合		16,200				

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
保额度合计（B3）				计（B4）						
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		40,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		10,500				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		40,000		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		16,200				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				26.85%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				0						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				0						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				无						
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无						

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	低风险	875.57 ¹	0

注：1 美元

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 05 月 12 日	“贝肯能源投资者关系”微信小程序	网络平台线上交流	其他	线上参与贝肯能源 2025 年度网上业绩说明会的投资者	公司战略发展；海外业务；订单储备等	贝肯能源控股集团股份有限公司投资者关系活动记录表(2026-001)
2026 年 6 月 26 日	“全景路演”网站	网络平台线上交流	其他	线上参加新疆辖区上市公司 2026 年投资者网上集体接待日活动的全体投资者	中长期发展战略；现金流；加拿大项目；技术服务竞争力等	贝肯能源控股集团股份有限公司投资者关系活动记录表(2026-002)

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1. 公司于 2026 年 6 月 15 日，召开第六届董事会第十一次会议，审议通过了《关于终止 2025 年度向特定对象发行 A 股股票事项并拟签署相关终止协议的议案》。由于市场环境的变化，综合考虑资本市场状况以及公司整体发展规划等因素，经与相关各方充分沟通、审慎分析后，决定终止本次向特定对象发行股票、控制权变更、管理层收购事项，并向深交所申请撤回相关申请文件，同时签署相关终止协议。具体内容详见公司于 2026 年 6 月 16 日刊登在《证券时报》《上海证券报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的相关公告。
2. 2026 年 7 月 31 日，陈平贵先生及其配偶 AnhuaSun 女士与极宁科技（上海）有限公司（以下简称“极宁科技”）共同签署《关于贝肯能源控股集团股份有限公司之股份转让协议》，陈平贵先生拟将其持有的 23,410,682 股贝肯能源股份（占公司总股本的 11.65%）转让给极宁科技，交易对价为 4.0775 亿元；AnhuaSun 女士在其所持公司股份限售期届满后，拟以大宗交易的方式将其持有的 3,044,690 股贝肯能源股份（占公司总股本的 1.51%）转让给极宁科技。本次权益变动完成后，极宁科技持有公司 26,455,372 股，占公司总股本的 13.16%，公司控股股东将变更为极宁科技，公司实际控制人将变更为潘涛先生。具体内容详见公司于 2026 年 8 月 1 日刊登在《证券时报》《上海证券报》和巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的相关公告。

十五、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	200,987,600	100.00%						200,987,600	100.00%
1、人民币普通股	200,987,600	100.00%						200,987,600	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	200,987,600	100.00%						200,987,600	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		29, 518		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）			0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
陈平贵	境内自然人	12. 37%	24, 870, 172	-1, 585, 200	0	24, 870, 172	不适用	0
吴云义	境内自然人	2. 41%	4, 848, 900	-210, 000	0	4, 848, 900	不适用	0
UBS AG	境外法人	1. 77%	3, 566, 731	2, 587, 657	0	3, 566, 731	不适用	0
杭州微光电子股份有限公司	境内非国有法人	1. 62%	3, 260, 000	3, 260, 000	0	3, 260, 000	不适用	0
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	境外法人	1. 31%	2, 638, 278	2, 090, 209	0	2, 638, 278	不适用	0
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	境外法人	1. 17%	2, 360, 948	1, 594, 806	0	2, 360, 948	不适用	0
白黎年	境内自然人	1. 00%	2, 000, 000	-800, 000	0	2, 000, 000	不适用	0
袁遵虎	境内自然人	0. 99%	1, 980, 000	0	0	1, 980, 000	不适用	0
黄倩	境内自然人	0. 90%	1, 807, 000	-2, 690	0	1, 807, 000	不适用	0
张志强	境内自然人	0. 82%	1, 654, 300	-261, 000	0	1, 654, 300	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		无						
上述股东关联关系或一致行动的说明		2025 年 9 月 15 日，控股股东、实际控制人陈平贵先生与袁遵虎先生签署了《一致行动人协议》，袁遵虎先生作为陈平贵先生的一致行动人，在相关事务中采取一致行动。上述协议已于 2026 年 3 月 15 日到期，经双方友好协商不再续期，一致行动关系正式解除。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 17 日披露的《关于控股股东、实际控制人到期解除一致行动关系暨权益变动触及 1%整数倍的公告》（2026-005）。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		无						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）		无						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称		报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类	

		股份种类	数量
陈平贵	24,870,172	人民币普通股	24,870,172
吴云义	4,848,900	人民币普通股	4,848,900
UBS AG	3,566,731	人民币普通股	3,566,731
杭州微光电子股份有限公司	3,260,000	人民币普通股	3,260,000
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	2,638,278	人民币普通股	2,638,278
J. P.Morgan Securities PLC—自有资金	2,360,948	人民币普通股	2,360,948
白黎年	2,000,000	人民币普通股	2,000,000
袁遵虎	1,980,000	人民币普通股	1,980,000
黄倩	1,807,000	人民币普通股	1,807,000
张志强	1,654,300	人民币普通股	1,654,300
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	2025 年 9 月 15 日，控股股东、实际控制人陈平贵先生与袁遵虎先生签署了《一致行动人协议》，袁遵虎先生作为陈平贵先生的一致行动人，在相关事务中采取一致行动。上述协议已于 2026 年 3 月 15 日到期，经双方友好协商不再续期，一致行动关系正式解除。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 17 日披露的《关于控股股东、实际控制人到期解除一致行动关系暨权益变动触及 1%整数倍的公告》（2026-005）。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 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 10 名股东及前 10 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

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：贝肯能源控股集团股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	190,474,881.38	222,873,483.22
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	63,044,105.21	115,629,717.22
衍生金融资产		
应收票据	78,647,715.00	235,772,517.54
应收账款	274,500,779.44	220,498,404.05
应收款项融资	5,075,499.16	1,593,660.99
预付款项	10,982,435.73	6,914,121.92
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	8,853,469.18	21,109,530.22
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	38,528,807.25	33,096,964.26
其中：数据资源		
合同资产	108,438,992.15	128,947,037.57
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	26,203,964.12	24,732,778.87
流动资产合计	804,750,648.62	1,011,168,215.86

项目	期末余额	期初余额
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	84,150,776.37	83,625,442.48
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	287,616,536.80	310,236,868.30
在建工程	24,714,385.12	45,056,676.78
生产性生物资产		
油气资产	10,927,162.74	1,099,757.57
使用权资产		
无形资产	15,189,555.25	16,929,329.77
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	20,307,446.45	20,307,446.45
长期待摊费用	10,534,769.95	19,216,573.17
递延所得税资产	18,661,204.02	20,030,462.49
其他非流动资产	799,218.96	5,098,413.02
非流动资产合计	472,901,055.66	521,600,970.03
资产总计	1,277,651,704.28	1,532,769,185.89
流动负债：		
短期借款	244,059,022.22	348,310,593.04
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	4,838,372.13	20,561,717.13
应付账款	373,591,008.99	294,975,637.36
预收款项		
合同负债	177,510.08	240,518.93
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	3,020,374.62	7,067,047.23
应交税费	1,630,406.85	26,410,750.01
其他应付款	8,088,392.15	7,421,465.85

项目	期末余额	期初余额
其中：应付利息		
应付股利		
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		
其他流动负债	32,944,143.06	134,110,195.15
流动负债合计	668,349,230.10	839,097,924.70
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
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	172,114.08	
递延收益	1,891,555.52	2,476,888.88
递延所得税负债	1,564,987.50	1,739,909.62
其他非流动负债		
非流动负债合计	3,628,657.10	4,216,798.50
负债合计	671,977,887.20	843,314,723.20
所有者权益：		
股本	200,987,600.00	200,987,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	279,111,357.52	279,691,677.52
减：库存股		
其他综合收益	38,360,120.36	-4,324,306.41
专项储备	2,464,450.50	2,475,940.93
盈余公积	67,787,751.37	67,787,751.37
一般风险准备		
未分配利润	14,530,071.33	138,846,684.13
归属于母公司所有者权益合计	603,241,351.08	685,465,347.54
少数股东权益	2,432,466.00	3,989,115.15
所有者权益合计	605,673,817.08	689,454,462.69
负债和所有者权益总计	1,277,651,704.28	1,532,769,185.89

法定代表人：王忠军

主管会计工作负责人：王忠军

会计机构负责人：余美平

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	15,640,046.13	40,413,441.65
交易性金融资产	3,347,787.87	20,349,159.41
衍生金融资产		
应收票据	6,580,421.87	
应收账款	8,902,742.05	30,903,019.05
应收款项融资		
预付款项	300,000.00	2,032,399.93
其他应收款	78,821,234.32	71,339,200.27
其中：应收利息		
应收股利		
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		
其他流动资产	906,249.07	984,870.67
流动资产合计	114,498,481.31	166,022,090.98
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	674,770,201.55	724,244,867.66
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	38,081,789.56	68,031,005.57
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	1,508,322.83	1,593,107.57
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,890,313.37	2,314,655.33
递延所得税资产	11,918,646.17	11,739,146.59
其他非流动资产		
非流动资产合计	728,169,273.48	807,922,782.72
资产总计	842,667,754.79	973,944,873.70

项目	期末余额	期初余额
流动负债：		
短期借款	22,017,050.00	89,577,069.44
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		21,638,717.13
应付账款	5,134,939.47	5,987,033.36
预收款项		
合同负债	23,008.85	86,017.70
应付职工薪酬	600,750.89	16,845.44
应交税费	548,965.67	8,147,800.29
其他应付款	203,854,427.51	323,212,706.32
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	6,583,413.02	11,182.30
流动负债合计	238,762,555.41	448,677,371.98
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
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		
递延所得税负债		205.73
其他非流动负债		
非流动负债合计		205.73
负债合计	238,762,555.41	448,677,577.71
所有者权益：		
股本	200,987,600.00	200,987,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	128,663,025.32	128,663,025.32
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,997,229.72	1,997,229.72
盈余公积	67,850,984.91	67,850,984.91
未分配利润	204,406,359.43	125,768,456.04
所有者权益合计	603,905,199.38	525,267,295.99
负债和所有者权益总计	842,667,754.79	973,944,873.70

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	313,967,569.14	464,519,253.16
其中：营业收入	313,967,569.14	464,519,253.16
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	427,221,660.54	425,576,049.62
其中：营业成本	312,530,736.78	365,031,796.50
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	1,885,957.17	1,614,910.03
销售费用	10,896,012.43	3,436,154.60
管理费用	44,558,364.65	38,913,027.39
研发费用	11,517,625.93	12,134,158.94
财务费用	45,832,963.58	4,446,002.16
其中：利息费用	4,270,454.17	7,862,800.03
利息收入	352,437.27	3,196,350.84
加：其他收益	2,037,270.17	778,649.36
投资收益（损失以“—”号填列）	646,661.60	9,108,838.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	525,333.89	335,565.88
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）	1,423,122.13	1,741,264.35
信用减值损失（损失以“—”号填列）	1,527,321.52	-4,482,006.05
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-14,669,216.23	-15,708,795.84
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-611,926.36	16,292.78
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	-122,900,858.57	30,397,446.68
加：营业外收入	229,227.65	155,002.17
减：营业外支出	1,288,134.76	436,847.89
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-123,959,765.68	30,115,600.96
减：所得税费用	1,984,939.72	16,524,471.12
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	-125,944,705.40	13,591,129.84
（一）按经营持续性分类		

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-125,944,705.40	13,591,129.84
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）	-124,316,612.80	13,821,007.77
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-1,628,092.60	-229,877.93
六、其他综合收益的税后净额	42,755,870.22	-2,911,691.92
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	42,684,426.77	-2,911,691.92
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	42,684,426.77	-2,911,691.92
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	42,684,426.77	-2,911,691.92
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	71,443.45	
七、综合收益总额	-83,188,835.18	10,679,437.92
归属于母公司所有者的综合收益总额	-81,632,186.03	10,909,315.85
归属于少数股东的综合收益总额	-1,556,649.15	-229,877.93
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.62	0.07
（二）稀释每股收益	-0.62	0.07

法定代表人：王忠军

主管会计工作负责人：王忠军

会计机构负责人：余美平

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	3,592,282.05	38,084,518.77
减：营业成本	1,563,445.63	33,410,042.26
税金及附加	1,056,018.09	1,086,858.00
销售费用	5,619,051.03	70,993.21
管理费用	12,822,351.28	13,135,249.59
研发费用		
财务费用	931,487.18	2,834,808.87
其中：利息费用	961,674.99	2,862,461.06
利息收入	65,423.88	43,708.37
加：其他收益	27,947.85	132,255.52
投资收益（损失以“—”号填列）	84,058,618.50	609,895.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	525,333.89	335,565.88
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
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）	30,173.87	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-1,196,663.82	9,331,670.32
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	14,042,459.11	49,332.10
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	78,562,464.35	-2,330,279.45
加：营业外收入		0.52
减：营业外支出	104,266.27	234,849.95
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	78,458,198.08	-2,565,128.88
减：所得税费用	-179,705.31	1,857,629.25
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	78,637,903.39	-4,422,758.13
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	78,637,903.39	-4,422,758.13
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	78,637,903.39	-4,422,758.13
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	248,572,012.79	361,601,424.10
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		

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
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	3,869,118.50	246,014.24
收到其他与经营活动有关的现金	6,950,389.01	9,492,439.49
经营活动现金流入小计	259,391,520.30	371,339,877.83
购买商品、接受劳务支付的现金	168,782,750.61	325,166,903.95
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	53,427,555.48	59,334,948.27
支付的各项税费	29,566,465.38	16,803,163.37
支付其他与经营活动有关的现金	14,849,904.49	19,896,233.99
经营活动现金流出小计	266,626,675.96	421,201,249.58
经营活动产生的现金流量净额	-7,235,155.66	-49,861,371.75
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	63,082,524.15	
取得投资收益收到的现金	129,058.94	54,971.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,491,101.00	13,000,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	7,599.00
收到其他与投资活动有关的现金	400,000.00	200,000.00
投资活动现金流入小计	67,102,684.09	13,262,570.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,584,126.17	3,959,249.13
投资支付的现金		210,923,754.86
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		2,109,170.65
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	19,584,126.17	216,992,174.64
投资活动产生的现金流量净额	47,518,557.92	-203,729,604.40
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	167,000,000.00	449,350,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	44,819,706.47	38,720.16
筹资活动现金流入小计	211,819,706.47	449,388,720.16
偿还债务支付的现金	271,100,000.00	333,400,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,422,024.99	6,264,124.40
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	9,287,884.63	4,734,600.00
筹资活动现金流出小计	284,809,909.62	344,398,724.40
筹资活动产生的现金流量净额	-72,990,203.15	104,989,995.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-528,034.86	-1,481,796.93
五、现金及现金等价物净增加额	-33,234,835.75	-150,082,777.32
加：期初现金及现金等价物余额	216,340,019.83	344,633,945.84
六、期末现金及现金等价物余额	183,105,184.08	194,551,168.52

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	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	20,471,828.84	98,845,730.77
收到的税费返还	984,870.67	13,590.84
收到其他与经营活动有关的现金	57,241,427.93	212,906,965.90
经营活动现金流入小计	78,698,127.44	311,766,287.51
购买商品、接受劳务支付的现金	32,529,563.57	80,862,321.97
支付给职工以及为职工支付的现金	1,701,911.75	3,224,461.81
支付的各项税费	14,622,779.27	8,657,597.49
支付其他与经营活动有关的现金	99,383,031.11	136,006,012.94
经营活动现金流出小计	148,237,285.70	228,750,394.21
经营活动产生的现金流量净额	-69,539,158.26	83,015,893.30
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	17,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	87,603,008.02	54,971.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,361,060.00	50,217,500.00
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	400,000.00	200,000.00
投资活动现金流入小计	113,364,068.02	50,472,471.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	162,617.88	69,244.87
投资支付的现金		147,565,371.61
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	162,617.88	147,634,616.48
投资活动产生的现金流量净额	113,201,450.14	-97,162,145.24
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	12,000,000.00	149,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	113,869.32	38,720.16
筹资活动现金流入小计	12,113,869.32	149,538,720.16
偿还债务支付的现金	79,500,000.00	160,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,021,694.43	2,712,197.17
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	80,521,694.43	162,712,197.17
筹资活动产生的现金流量净额	-68,407,825.11	-13,173,477.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-27,862.29	
五、现金及现金等价物净增加额	-24,773,395.52	-27,319,728.95
加：期初现金及现金等价物余额	40,336,182.17	82,916,042.73
六、期末现金及现金等价物余额	15,562,786.65	55,596,313.78

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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	
	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	200,987,600.00				279,691,677.52		-4,324,306.41	2,475,940.93	67,787,751.37		138,846,684.13		685,465,347.54	3,989,115.15	689,454,462.69
加：会计政策变更															
期差错更正															
他															
二、本年期初余额	200,987,600.00				279,691,677.52		-4,324,306.41	2,475,940.93	67,787,751.37		138,846,684.13		685,465,347.54	3,989,115.15	689,454,462.69
三、本期增减变动					-580,320.00		42,684,426.77	-11,490.43			-124,316,612.80		-82,223,996.46	-1,556,649.15	-83,780,645.61

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	
	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											
金额（减少以“－”号填列）															
（一）综合收益总额						42,684,426.77					-124,316,612.80		-81,632,186.03	-1,556,649.15	-83,188,835.18
（二）所有者投入和减少资本					-580,320.00								-580,320.00		-580,320.00
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者															

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	
	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											
投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-580,320.00								-580,320.00	-580,320.00	
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有															

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	
	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											
（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															

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	
	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. 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							-11,490.43					-11,490.43		-11,490.43	
1. 本期提							8,639,902.70					8,639,902.70		8,639,902.70	

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
	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	
取														
2. 本期使用								8,651,393.13					8,651,393.13	8,651,393.13
(六) 其他														
四、本期期末余额	200,987,600.00				279,111,357.52		38,360,120.36	2,464,450.50	67,787,751.37		14,530,071.33		603,241,351.08	605,673,817.08

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
一、上年期末余额	200,987,600.00				274,573,738.36		-4,590,712.58	6,754,445.09	67,787,751.37		126,757,836.06		672,270,658.30	8,334,427.88
加														

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
：会计政策变更															
期差错更正															
他															
二、本年期初余额	200,987,600.00				274,573,738.36		-4,590,712.58	6,754,445.09	67,787,751.37		126,757,836.06		672,270,658.30	8,334,427.88	680,605,086.18
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					5,411,630.04		-2,911,691.93	2,596,505.24			13,821,007.77		18,917,451.12	-8,029,005.30	10,888,445.82
（一）综合收							-2,911,691.93				13,821,007.77		10,909,315.84	-8,029,005.30	2,880,310.54

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
益总额															
（二）所有者投入和减少资本					5,411,630.04								5,411,630.04	5,411,630.04	
1. 所有者投入的普通股					974,937.60								974,937.60	974,937.60	
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					5,339,212.32								5,339,212.32	5,339,212.32	

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
4. 其他					-902,519.88								-902,519.88		-902,519.88
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者															

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
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															

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
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							2,596,505.24					2,596,505.24		2,596,505.24	
1. 本期提取							5,349,747.06					5,349,747.06		5,349,747.06	
2. 本期使用							2,753,241.82					2,753,241.82		2,753,241.82	
（六）其他															
四、本期末	200,987,600.00				279,985,368.40		7,502,404.51	9,350,950.33	67,787,751.37		140,578,843.83	691,188,109.42	305,422.58	691,493,532.00	

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
余额															

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	200,987,600.00				128,663,025.32			1,997,229.72	67,850,984.91	125,768,456.04		525,267,295.99
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	200,987,600.00				128,663,025.32			1,997,229.72	67,850,984.91	125,768,456.04		525,267,295.99
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										78,637,903.39		78,637,903.39
（一）综合收益总额										78,637,903.39		78,637,903.39

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	200,987,600.00				128,663,025.32			1,997,229.72	67,850,984.91	204,406,359.43		603,905,199.38

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	200,987,600.00				47,013,790.31			3,776,454.17	67,850,984.91	131,943,083.86		451,571,913.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：	其他	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
二、本年期初余额	200,987,600.00				47,013,790.31			3,776,454.17	67,850,984.91	131,943,083.86		451,571,913.25
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					5,339,212.32					-4,422,758.13		916,454.19
（一）综合收益总额										-4,422,758.13		-4,422,758.13
（二）所有者投入和减少资本					5,339,212.32							5,339,212.32
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额					5,339,212.32							5,339,212.32
4．其他												
（三）利润分配												
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配												
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股												

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：	其他	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
本)												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	200,987,600.00				52,353,002.63			3,776,454.17	67,850,984.91	127,520,325.73		452,488,367.44

三、公司基本情况

1. 基本情况

贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经克拉玛依市市场监督管理局核准，由陈平贵、吴云义、曾建伟、戴美琼、白黎年、陈相侠、张志强等采取发起方式于 2009 年 11 月 26 日设立的股份有限公司，取得注册号为 650200060000050 的《企业法人营业执照》。

注册住所：新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号

法定代表人：王忠军

公司类型：股份有限公司(上市)

注册资本：200,987,600.00 元，股本 200,987,600.00 元。

营业期限：2009 年 11 月 26 日至 2059 年 11 月 25 日。

经营范围：道路普通货物运输；对外承包工程；与石油和天然气开采有关的服务；石油钻采专用机械制造与销售；化学原料及化学制品、五金交电、电子产品销售；货物与技术的进出口业务；催化剂、钻井用助剂、表面活性剂、油田用化学制剂制造；机械设备租赁；电气设备修理；仪器仪表修理；其他机械和设备修理业。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

统一社会信用代码：916502006978024838

2. 公司合并财务报表范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

报告期内注销贝肯国际工程有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2026 年 1-3 月利润表。本期的合并财务报表范围及其变化情况见“第八节 财务报告”之“九、合并范围的变更”和“十、在其他主体中的权益”。

3. 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告业经公司董事会批准对外报出，批准报出日为 2026 年 8 月 7 日。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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：

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司以一年（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

本公司采用人民币作为记账本位币。Benkoil Resources Limited、BK028 Energy Ltd. 等子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

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
重要的联营企业或合营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占上市公司最近一期经审计的净资产的 5%以上，或长期股权投资权益法下投资损益占本报告期合并净利润的 10%以上
重要的单项计提坏账准备的应收款项	金额大于等于 100 万元或最近一期经审计的净资产的 1.5%
重要的应收账款坏账准备收回或转回	金额大于 100 万元或最近一期经审计的净资产的 1.5%
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	金额大于等于 100 万元或最近一期经审计的净资产的 1.5%
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	金额大于等于 100 万元或最近一期经审计的净资产的 1.5%
本期重要的应收款项核销	金额大于等于 100 万元或最近一期经审计的净资产的 1.5%
重要的境外经营实体	资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 15%最近一期经审计的净资产的 5%以上
重要的在建工程	最近一期经审计的净资产的 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

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得的或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日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；如果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，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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

（1）调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，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、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，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）确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形：

（1）判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

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

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

（2）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当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。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

（3）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中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计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

控制的标准。

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可变回报金额的，认定为控制。

1. 合并财务报表范围

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。

2. 统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

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。

3. 合并财务报表抵销事项

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。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有份额而形成的余额，若公司章程或协议未规定少数股东有义务承担的，该余额冲减本公司的股东权益；若公司章程或协议规定由少数股东承担的，该余额冲减少数股东权益。

4. 合并取得子公司会计处理

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司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。

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

5. 处置子公司会计处理

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。合营安排具有下列特征：（1）各参与方均受到该安排的约束；（2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

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

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. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，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。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定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

现金流量表的现金指公司库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

1. 金融资产和金融负债的分类

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及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，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）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，将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。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；

② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

- ① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；
 - ② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。
- 2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所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投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日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）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，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投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

（1）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；

（2）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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

（3）第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、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、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、应收票据

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。除此以外的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 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。

13、应收账款

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	票据类型	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
商业承兑汇票组合	票据类型	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
应收账款——账龄组合	账龄	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，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——合并范围内关联往来组合	合并范围内关联方	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
其他应收款——账龄组合	账龄	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，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——应收利息	款项性质	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 个月或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——应收股利		
其他应收款——合并范围内关联往来组合	合并范围内关联方	

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含 1 年）	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00
3-4 年	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

14、应收款项融资

1. 应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照本附注三(十一)5 所述的简化方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票组合	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

3. 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：职工备用金、押金和保证金、合并范围内关联方款项及应收其他款项等。对划分为组合的其他应收款，本公司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。

16、合同资产

本公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的作为合同资产列示。向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本公司将该收款权利作为合同资产。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、13、应收账款。

17、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的库存商品、原材料、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包装物等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 周转材料的摊销方法

对钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，采用分次摊销法，摊销期限为 3-5 年。

6. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

18、持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小）。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后公司是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

19、长期股权投资

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，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。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，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，按照原持有的股权投资的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。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把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，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但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。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，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，按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，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益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。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；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；共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本公司及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 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) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，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或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

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长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

2) 合并财务报表

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。

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

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

（1） 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

（2） 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	3-20	5	4.75-31.67
机器设备	年限平均法	3-10	5	9.50-31.67
器具工具	年限平均法	3-6	5	15.83-31.67
运输工具	年限平均法	3-4	5	23.75-31.67
电子设备	年限平均法	3-4	5	23.75-31.67

（3） 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（4） 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。

（5） 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

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出，钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，确定该井发现了证实储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现证实储

量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。确定部分井段发现了证实储量的，将发现证实储量的有效井段的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本，无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。

3. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

4. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

23、借款费用

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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 资本化金额计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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。

24、油气资产

1. 油气资产的计量方法

油气资产是指拥有或控制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辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

2. 对油气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考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计后进行的。对于境内油气资产弃置义务：按照现值计算拆除费用，并资本化作为油气资产价值的一部分。对于境外油气资产弃置义务：预计拆除费用按当地税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值一部分。公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。

3. 油气资产的折耗已探明矿区权益和开发成本以油田为单位按照产量法进行摊销，以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行折耗；未探明矿区权益不计提折耗，随生产开发及探明经济可采储量，逐渐按照其账面价值转为探明矿区权益，按照探明矿区权益进行摊销。每年至少聘请一次中介机构对油气的储量进行评估。

4. 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。

25、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

1. 无形资产的计价方法

无形资产包括土地使用权、软件、商标权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	依 据
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命	直线法
软件	按预期收益期限确定使用寿命	直线法
商标权	按预期收益期限确定使用寿命	直线法
专利和著作权	按预期收益期限确定使用寿命	直线法

2. 使用寿命不确定的判断依据

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

3. 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

26、长期资产减值

本公司对长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

本公司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。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

27、长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

对钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，采用分次摊销法，摊销期限为 3-5 年。

28、合同负债

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

29、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。对于利润分享计划，在同时满足下列条件时确认相关的应付职工薪酬：

- （1）本公司因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- （2）因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

如果本公司在职工为其提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内，不需要全部支付利润分享计划产生的应付职工薪酬，该利润分享计划适用其他长期职工福利的有关规定。本公司根据经营业绩或职工贡献等情况提取的奖金，属于奖金计划，比照短期利润分享计划进行处理。

（2）离职后福利的会计处理方法

（1）设定提存计划

本公司在职工为其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。预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，按确定的折现率将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

（2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。当职工后续年度的服务将导致其享有的设定受益计划福利水平显著高于以前年度时，本公司按照直线法将累计设定受益计划义务分摊确认于职工提供服务而导致本公司第一次产生设定受益计划福利义务至职工提供服务不再导致该福利义务显著增加的期间。在确定该归属期间时，不考虑仅因未来工资水平提高而导致设定受益计划义务显著增加的情况。

报告期末，本公司无设定受益计划。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利主要包括：

- (1) 在职工劳动合同尚未到期前，不论职工本人是否愿意，本公司决定解除与职工的劳动关系而给予的补偿。
- (2) 在职工劳动合同尚未到期前，为鼓励职工自愿接受裁减而给予的补偿，职工有权利选择继续在职或接受补偿离职。

公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- ①公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- ②公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在其确认的年度报告期结束后十二个月内完全支付的，适用短期薪酬的相关规定；辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，适用其他长期职工福利的有关规定。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的按设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外的其他长期职工福利，按设定受益计划的有关规定确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

30、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

31、股份支付

1. 股份支付的种类

包括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

- (1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。
- (2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，

在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按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，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按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。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务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，按本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司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；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司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；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

32、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本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控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；（2）客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；（3）本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：（1）本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；（2）本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）本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；（4）本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）客户已接受该商品或服务；（6）其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

与本公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

本公司的钻井服务、压裂服务属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本公司采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。根据客户确认的完工工作量和工程劳务结算单，确认本公司当期营业收入。

当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

本公司销售商品、油气生产业务根据与客户签订的合同、订单等要求将商品送达客户指定地点，由客户验收后确认销售收入的实现。。

33、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

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。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

34、政府补助

1. 政府补助类型

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），主要划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助两种类型。

2. 政府补助会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益；按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：①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，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；②用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

3. 区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准

本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。

本公司取得的除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

4. 与政府补助相关的递延收益的摊销方法以及摊销期限的确认方法

本公司取得的与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

5. 政府补助的确认时点

按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。

除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

6. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，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。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

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

(1) 当期所得税

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

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量为递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

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

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

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

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

(3) 所得税的抵销

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

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

36、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。租赁付款额包括以下五部分内容：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本公司选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。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。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并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。本公司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。

（2）融资租赁

在租赁期开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

本公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）本公司作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

（2）本公司作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

37、其他重要的会计政策和会计估计

（一）回购股份

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司或本公司所属子公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司或本公司所属子公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）。

（二）安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的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，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（三）股利分配

现金股利于股东大会批准的当期确认为负债。资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

（四）分部报告

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

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本公司能够取得该

组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

（五）套期会计

1. 采用套期会计的依据、会计处理方法

（1）套期包括公允价值套期、现金流量套期、境外经营净投资套期。

（2）对于满足下列条件的套期，运用套期会计方法进行处理：1）套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；2）在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；3）该套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件时，公司认定套期关系符合套期有效性要求：1）被套期项目和套期工具之间存在经济关系；2）被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；3）套期关系的套期比率等于公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，公司进行套期关系再平衡。

（3）套期会计处理

1) 公允价值套期

① 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

② 被套期项目因风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整；被套期项目为公司选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的公允价值累计变动额确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入各相关期间损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，公司对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。被套期项目为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

2) 现金流量套期

① 套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：A. 套期工具自套期开始的累计利得或损失；B. 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

② 被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

③ 其他现金流量套期，原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额，在被套期预期交易影响损益的相同期间转出，计入当期损益。

3) 境外经营净投资套期

套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，确认为其他综合收益，并在处置境外经营时，将其转出计入当期损益；套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

38、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

39、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	境内增值税率为 6%、9%、13%；子公司 Bei Ken Energy Kish Co.Ltd 执行伊朗增值税率为 9%；子公司 Beiken International Fze 执行迪拜自贸区暂免征收增值税政策，BK028 Energy Ltd. 和 Benkoil Resources Limited 适用加拿大阿尔伯塔省增值税率 5%
城市维护建设税	应缴流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	详见下表“不同企业所得税税率纳税主体情况”
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2%计缴，从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
土地使用税	土地使用面积	公司执行土地使用税率：0.6 元/平方米；1.3 元/平方米；1.9 元/平方米；2.5 元/平方米；4 元/平方米
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
贝肯能源控股集团股份有限公司	15%
贝肯（新疆）能源有限责任公司	15%
新疆贝肯装备制造有限公司	15%
新疆贝肯化学有限公司	15%
新疆能源森贝油气发展有限公司	25%
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	25%
北京引恒科技有限公司	15%
贝肯能源（香港）有限公司	16.5%
Beiken International Fze	-
贝肯能源（成都）有限责任公司	15%
贝肯能源（北京）有限责任公司	15%
丝路能源科技有限公司	16.5%

纳税主体名称	所得税税率
BK028 Energy Ltd.	23%
Benkoil Resources Limited	23%
北京商功科技有限公司	25%

2、税收优惠

财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。”本公司及注册地在新疆、成都的子公司，经税务部门认可，报告期内按应纳税所得额的 15% 计提企业所得税。

公司孙公司贝肯能源（北京）有限责任公司于 2025 年 12 月 2 日取得《高新技术企业证书》，证书编号：GR202511003549，有效期三年，2025 年至 2027 年可享受 15% 企业所得税税率的税收优惠。

公司子公司北京引恒科技有限公司于 2025 年 12 月 30 日取得《高新技术企业证书》，证书编号：GR202511009979，有效期三年，2025 年至 2027 年可享受 15% 企业所得税税率的税收优惠。

公司孙公司新疆贝肯化学有限公司于 2025 年 10 月 28 日取得《高新技术企业证书》，证书编号：GR202565001312，有效期三年，2025 年至 2027 年可享受 15% 企业所得税税率的税收优惠。

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，公司子公司北京商功科技有限公司、新疆能源森贝油气发展有限公司满足《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的条件。

3、其他

贝肯能源（香港）有限公司、丝路能源科技有限公司适用中国香港利得税的两级制税率，利润总额 200 万港元以内按 8.25% 征收，超出 200 万港元部分利润按 16.50% 征收企业所得税；Beiken International Fze 执行迪拜自贸区暂免征收所得税政策；BK028 Energy Ltd.，BENKOIL RESOURCES LTD. 适用加拿大联邦 15% 的所得税率，以及阿尔伯塔省 8% 的企业所得税率。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	183,336,028.59	215,833,870.70
其他货币资金	7,138,852.79	7,039,612.52
合计	190,474,881.38	222,873,483.22
其中：存放在境外的款项总额	2,848,352.47	11,306,760.86

其他说明

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 7,369,697.29 元，主要系票据保证金、保函保证金。
2. 公司不存在资金回收风险。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,409,788.10	3,409,788.10
其中：		
权益工具投资	3,409,788.10	3,409,788.10
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	59,634,317.11	112,219,929.12
其中：		
银行理财产品	59,634,317.11	112,219,929.12
合计	63,044,105.21	115,629,717.22

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	200,000.00	500,000.00
商业承兑票据	78,447,715.00	235,272,517.54
合计	78,647,715.00	235,772,517.54

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	78,647,715.00	100.00%			78,647,715.00	235,772,517.54	100.00%			235,772,517.54
其中：										
银行承兑汇票	200,000.00	0.25%			200,000.00	500,000.00	0.21%			500,000.00
商业承兑汇票	78,447,715.00	99.75%			78,447,715.00	235,272,517.54	99.79%			235,272,517.54
合计	78,647,715.00	100.00%			78,647,715.00	235,772,517.54	100.00%			235,772,517.54

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	5,045,907.33	200,000.00
商业承兑票据		32,725,412.14
合计	5,045,907.33	32,925,412.14

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	269,190,985.21	154,050,796.99
1 至 2 年	19,298,138.53	79,783,864.43
2 至 3 年	1,978,072.86	3,289,642.53
3 年以上	39,700,084.81	86,270,815.07
3 至 4 年	32,735.60	83,838.32
4 至 5 年	4,986,332.36	4,986,332.36
5 年以上	34,681,016.85	81,200,644.39
合计	330,167,281.41	323,395,119.02

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	4,998,332.36	1.51%	4,998,332.36	100.00%		4,998,332.36	1.55%	4,998,332.36	100.00%	
其中：										
单项计提预期信用损失的应收账款	4,998,332.36	1.51%	4,998,332.36	100.00%		4,998,332.36	1.55%	4,998,332.36	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	325,168,949.05	98.49%	50,668,169.61	15.58%	274,500,779.44	318,396,786.66	98.45%	97,898,382.61	30.75%	220,498,404.05
其										

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	
中：										
按信用等级分类的客户	325,168,949.05	98.49%	50,668,169.61	15.58%	274,500,779.44	318,396,786.66	98.45%	97,898,382.61	30.75%	220,498,404.05
合计	330,167,281.41	100.00%	55,666,501.97	16.86%	274,500,779.44	323,395,119.02	100.00%	102,896,714.97	31.82%	220,498,404.05

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
加拿大英发能源有限公司	4,986,332.36	4,986,332.36	4,986,332.36	4,986,332.36	100.00%	收回可能性较低
陕西北元化工集团股份有限公司	12,000.00	12,000.00	12,000.00	12,000.00	100.00%	收回可能性较低
合计	4,998,332.36	4,998,332.36	4,998,332.36	4,998,332.36		

按组合计提坏账准备类别名称：按信用等级分类的客户

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	269,190,985.21	13,459,549.25	5.00%
1 至 2 年	19,298,138.53	1,929,813.85	10.00%
2 至 3 年	1,978,072.86	593,421.86	30.00%
3 至 4 年	32,735.60	16,367.80	50.00%
4 至 5 年			
5 年以上	34,669,016.85	34,669,016.85	100.00%
合计	325,168,949.05	50,668,169.61	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	102,896,714.97	-710,585.46			-46,519,627.54	55,666,501.97
合计	102,896,714.97	-710,585.46			-46,519,627.54	55,666,501.97

其他说明：其他变动是境外伊朗子公司汇率变动引起的汇率变动差异。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位一	50,419,670.50	51,315,013.14	101,734,683.64	22.86%	5,086,734.19
单位二	50,692,421.53	13,935,450.72	64,627,872.25	14.52%	3,231,393.62
单位三	19,653,937.74	14,481,777.06	34,135,714.80	7.67%	1,706,785.74
单位四	26,258,242.24	1,628,783.25	27,887,025.49	6.27%	1,394,351.27
单位五	23,030,590.20	1,629,614.86	24,660,205.06	5.54%	1,233,010.24
合计	170,054,862.21	82,990,639.03	253,045,501.24	56.86%	12,652,275.06

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
暂估工程款	87,531,921.67	4,376,596.08	83,155,325.59	108,661,921.20	5,433,096.06	103,228,825.14
应收合同质保金	27,259,111.05	1,975,444.49	25,283,666.56	27,649,362.92	1,931,150.49	25,718,212.43
合计	114,791,032.72	6,352,040.57	108,438,992.15	136,311,284.12	7,364,246.55	128,947,037.57

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	114,791,032.72	100.00%	6,352,040.57	5.53%	108,438,992.15	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57
其中：										
按信用等级分类的客户	114,791,032.72	100.00%	6,352,040.57	5.53%	108,438,992.15	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57
合计	114,791,032.72	100.00%	6,352,040.57	5.53%	108,438,992.15	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57

按组合计提坏账准备类别名称：按信用等级分类的客户

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	108,229,799.63	5,411,489.99	5.00%
1 至 2 年	5,139,096.71	513,909.67	10.00%
2 至 3 年	1,422,136.38	426,640.91	30.00%

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合计	114,791,032.72	6,352,040.57	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
暂估工程款	-1,056,499.98			按预期损失计提
应收合同质保金	44,294.00			按预期损失计提
合计	-1,012,205.98			

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	5,075,499.16	1,593,660.99
合计	5,075,499.16	1,593,660.99

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	5,075,499.16	100.00%			5,075,499.16	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99
其中：										
应收票据	5,075,499.16	100.00%			5,075,499.16	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99
合计	5,075,499.16	100.00%			5,075,499.16	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99

(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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	5,045,907.33	
合计	5,045,907.33	

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	8,853,469.18	21,109,530.22
合计	8,853,469.18	21,109,530.22

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	2,086,242.32	2,109,377.22
职工往来款	938,462.80	829,807.48
保证金及押金	9,887,413.80	12,280,801.42
业绩补偿和股权转让款		11,000,000.00
合计	12,912,118.92	26,219,986.12

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,783,928.78	17,180,177.83
1 至 2 年	2,937,604.61	3,916,259.12
2 至 3 年	726,479.12	907,044.00
3 年以上	3,464,106.41	4,216,505.17
3 至 4 年	112,714.60	1,565,113.36
4 至 5 年	1,230,000.00	528,606.98
5 年以上	2,121,391.81	2,122,784.83
合计	12,912,118.92	26,219,986.12

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	963,750.00	7.46%	963,750.00	100.00%		1,397,294.00	5.33%	1,397,294.00	100.00%	
其中：										
单项计提预期信用损	963,750.00	7.46%	963,750.00	100.00%		1,397,294.00	5.33%	1,397,294.00	100.00%	

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	
失的其他应收款										
按组合计提坏账准备	11,948,368.92	92.54%	3,094,899.74	25.90%	8,853,469.18	24,822,692.12	94.67%	3,713,161.90	14.96%	21,109,530.22
其中：										
按信用等级分类的客户	11,948,368.92	92.54%	3,094,899.74	25.90%	8,853,469.18	24,822,692.12	94.67%	3,713,161.90	14.96%	21,109,530.22
合计	12,912,118.92	100.00%	4,058,649.74	31.43%	8,853,469.18	26,219,986.12	100.00%	5,110,455.90	19.49%	21,109,530.22

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的其他应收款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
东营市巨丰节能设备有限责任公司	833,750.00	833,750.00	633,750.00	633,750.00	100.00%	收回可能性较低
汇泉海腾私募基金管理（海南三亚）有限公司	233,544.00	233,544.00				
昆仑银行电子招投标保证金	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100,000.00	100.00%	收回可能性较低
合力（天津）能源科技股份有限公司	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00	100.00%	收回可能性较低
沁水县国营大尖山林场	30,000.00	30,000.00	30,000.00	30,000.00	100.00%	收回可能性较低
合计	1,397,294.00	1,397,294.00	963,750.00	963,750.00		

按组合计提坏账准备类别名称：按信用等级分类的客户

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	5,783,928.78	289,196.43	5.00%
1—2 年	2,937,604.61	293,760.46	10.00%
2—3 年	726,479.12	217,943.74	30.00%
3—4 年	12,714.60	6,357.30	50.00%
4—5 年	1,000,000.00	800,000.00	80.00%
5 年以上	1,487,641.81	1,487,641.81	100.00%
合计	11,948,368.92	3,094,899.74	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额	3,713,161.90		1,397,294.00	5,110,455.90
2026 年 1 月 1 日余额				

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）	
在本期				
本期计提	-616,736.07			-616,736.07
本期转回			200,000.00	200,000.00
本期转销			233,544.00	233,544.00
其他变动	-1,526.09			-1,526.09
2026 年 6 月 30 日余额	3,094,899.74		963,750.00	4,058,649.74

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	5,110,455.90	-616,736.07	200,000.00	233,544.00	-1,526.09	4,058,649.74
合计	5,110,455.90	-616,736.07	200,000.00	233,544.00	-1,526.09	4,058,649.74

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	保证金及押金	1,000,000.00	4-5 年	7.74%	800,000.00
单位二	保证金及押金	1,000,000.00	1-2 年	7.74%	100,000.00
单位三	保证金及押金	1,000,000.00	0-2 年	7.74%	75,000.00
单位四	保证金及押金	900,000.00	1 年以内	6.97%	45,000.00
单位五	单位往来款	809,677.90	5 年以上	6.27%	809,677.90
合计		4,709,677.90		36.46%	1,829,677.90

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	10,698,010.62	97.41%	6,725,665.11	97.27%
1 至 2 年	283,825.11	2.58%	188,456.81	2.73%
2 至 3 年	600.00	0.01%		

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
合计	10,982,435.73		6,914,121.92	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例(%)
单位一	3,000,000.00	27.32
单位二	1,283,667.82	11.69
单位三	994,867.38	9.06
单位四	929,912.27	8.47
单位五	812,507.62	7.40
合计	7,020,955.09	63.94

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	27,717,067.53	1,252,524.55	26,464,542.98	24,037,733.07	871,203.64	23,166,529.43
库存商品	2,627,781.01	306,596.99	2,321,184.02	1,278,546.21	306,596.99	971,949.22
合同履约成本	35,619,865.78	25,876,785.53	9,743,080.25	34,835,271.14	25,876,785.53	8,958,485.61
合计	65,964,714.32	27,435,907.07	38,528,807.25	60,151,550.42	27,054,586.16	33,096,964.26

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	871,203.64	454,822.13		73,501.22		1,252,524.55
库存商品	306,596.99					306,596.99
合同履约成本	25,876,785.53					25,876,785.53
合计	27,054,586.16	454,822.13		73,501.22		27,435,907.07

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	25,742,172.21	23,652,241.83
预交所得税	461,791.91	1,080,537.04
合计	26,203,964.12	24,732,778.87

11、长期股权投资

单位：元

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												
二、联营企业												
新星惠尔绿色科技有限公司	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	
小计	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	
合计	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	

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

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	287,616,536.80	310,236,868.30
合计	287,616,536.80	310,236,868.30

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	器具工具	运输工具	电子设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	68,832,133.71	545,760,979.73	67,238,029.19	19,113,149.99	3,546,258.73	704,490,551.35
2. 本期增加金额		12,906,149.30	110,851.93	554,920.34	29,115.50	13,601,037.07
（1）购置		12,906,149.30	110,851.93	554,920.34	29,115.50	13,601,037.07
（2）在建工程转入						
（3）企业合并增加						
3. 本期减少金额		12,777,556.39	5,949,856.63	1,542,147.94	97,756.87	20,367,317.83
（1）处置或报废		8,355,827.01	5,949,856.63	1,542,147.94	96,464.75	15,944,296.33
（2）汇率变动影响		4,421,729.38			1,292.12	4,423,021.50
4. 期末余额	68,832,133.71	545,889,572.64	61,399,024.49	18,125,922.39	3,477,617.36	697,724,270.59
二、累计折旧						
1. 期初余额	24,500,388.68	293,595,133.82	52,955,772.22	17,307,500.12	3,170,523.30	391,529,318.14
2. 本期增加金额	1,483,414.92	26,863,243.27	1,002,872.05	687,075.08	50,930.27	30,087,535.59
（1）计提	1,483,414.92	26,863,243.27	1,002,872.05	687,075.08	50,930.27	30,087,535.59
3. 本期减少金额		7,837,289.41	4,834,261.51	1,480,599.84	81,334.09	14,233,484.85
（1）处置或报废		3,415,560.03	4,834,261.51	1,480,599.84	80,903.38	9,811,324.76
（2）汇率变动影响		4,421,729.38			430.71	4,422,160.09
4. 期末余额	25,983,803.60	312,621,087.68	49,124,382.76	16,513,975.36	3,140,119.48	407,383,368.88
三、减值准备						
1. 期初余额	2,724,364.91					2,724,364.91
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额						
（1）处置或报废						
4. 期末余额	2,724,364.91					2,724,364.91
四、账面价值						
1. 期末账面价值	40,123,965.20	233,268,484.96	12,274,641.73	1,611,947.03	337,497.88	287,616,536.80
2. 期初账面价值	41,607,380.12	252,165,845.91	14,282,256.97	1,805,649.87	375,735.43	310,236,868.30

(2) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	24,714,385.12	45,056,676.78
合计	24,714,385.12	45,056,676.78

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
油气开采工程	24,714,385.12		24,714,385.12	45,056,676.78		45,056,676.78
合计	24,714,385.12		24,714,385.12	45,056,676.78		45,056,676.78

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
油气开采工程	156,060,000.00 ¹	45,056,676.78	7,428,990.96	24,641,443.88	3,129,838.74	24,714,385.12	6.61%	6.61%				其他
合计	156,060,000.00 ¹	45,056,676.78	7,428,990.96	24,641,443.88	3,129,838.74	24,714,385.12						

注：1 加元

(3) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、油气资产

☒适用 ☐不适用

(1) 油气资产情况

单位：元

项目	探明矿区权益	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	1,099,757.57			1,099,757.57
2. 本期增加金额	1,175,887.87		24,819,484.30	25,995,372.17
(1) 外购	1,175,887.87			1,175,887.87
(2) 自行建造			24,819,484.30	24,819,484.30
3. 本期减少金额	622,053.12		826,154.43	1,448,207.55
(1) 处置	580,320.00			580,320.00
(2) 汇率变动影响	41,733.12		826,154.43	867,887.55
4. 期末余额	1,653,592.32		23,993,329.87	25,646,922.19
二、累计折旧				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 汇率变动影响				
4. 期末余额				
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额			15,226,600.09	15,226,600.09
(1) 计提			15,226,600.09	15,226,600.09
3. 本期减少金额			506,840.64	506,840.64
(1) 处置				
(2) 汇率变动影响			506,840.64	506,840.64
4. 期末余额			14,719,759.45	14,719,759.45
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,653,592.32		9,273,570.42	10,927,162.74
2. 期初账面价值	1,099,757.57			1,099,757.57

(2) 油气资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
L0200 油气区块	23,993,329.87	9,273,570.42	14,719,759.45	18 年	收入增长率	折现率	产量、价格
合计	23,993,329.87	9,273,570.42	14,719,759.45				

其他说明：

境外控股公司 BENKOIL 旗下加拿大 L0200 区块 4 口勘探开发井投产不及预期，A3、A4 井虽经下气锚、泵下分离、加快排液等系列增产措施，产量回升但仍未达产能水平，基于会计谨慎性原则，本期对该油气资产计提减值准备 1,522.66 万元。

15、无形资产

（1）无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	商标权	专利和著作权	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额		40,350.00	22,025,750.00	13,065,600.58	35,131,700.58
2. 本期增加金额					
（1）购置					
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
3. 本期减少金额					
（1）处置					
4. 期末余额		40,350.00	22,025,750.00	13,065,600.58	35,131,700.58
二、累计摊销					
1. 期初余额		40,350.00	10,433,250.00	7,728,770.81	18,202,370.81
2. 本期增加金额			1,159,250.00	580,524.52	1,739,774.52
（1）计提			1,159,250.00	580,524.52	1,739,774.52
3. 本期减少金额					
（1）处置					
4. 期末余额		40,350.00	11,592,500.00	8,309,295.33	19,942,145.33
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			10,433,250.00	4,756,305.25	15,189,555.25
2. 期初账面价值			11,592,500.00	5,336,829.77	16,929,329.77

(2) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
贝肯能源（北京）有限责任公司	60,527,613.50					60,527,613.50
北京引恒科技有限公司	620,904.15					620,904.15
合计	61,148,517.65					61,148,517.65

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
贝肯能源（北京）有限责任公司	40,841,071.20					40,841,071.20
合计	40,841,071.20					40,841,071.20

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
房屋装修费	3,630,549.60	1,050,000.00	867,945.66		3,812,603.94
周转材料摊销	9,884,579.82		3,095,920.50	124,342.34	6,664,316.98
市场拓展服务费	5,585,745.66		5,585,745.66		
薪人薪事长期服务费	115,698.09		57,849.06		57,849.03
合计	19,216,573.17	1,050,000.00	9,607,460.88	124,342.34	10,534,769.95

其他说明

1、周转材料摊销主要为钻具类等价值较大、使用寿命较长的周转材料，摊销期限为 3-5 年。

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	68,882,042.41	10,332,306.37	70,922,727.65	10,638,409.16
内部交易未实现利润	19,401,124.74	2,910,168.72	20,882,332.51	3,132,349.88

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
递延收益	1,891,555.52	283,733.34	2,476,888.88	371,533.33
交易性金融资产公允价值变动	351,751.42	52,762.71	351,751.42	52,762.71
未弥补的亏损	33,881,552.48	5,082,232.88	38,902,716.07	5,835,407.41
合计	124,408,026.57	18,661,204.02	133,536,416.53	20,030,462.49

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
合并评估增值	10,433,250.00	1,564,987.50	11,592,500.00	1,738,875.00
交易性金融资产公允价值变动			6,897.49	1,034.62
合计	10,433,250.00	1,564,987.50	11,599,397.49	1,739,909.62

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		18,661,204.02		20,030,462.49
递延所得税负债		1,564,987.50		1,739,909.62

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	799,218.96		799,218.96	5,098,413.02		5,098,413.02
合计	799,218.96		799,218.96	5,098,413.02		5,098,413.02

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	7,369,697.29	7,369,697.29	保证	保证金	6,533,463.39	6,533,463.39	保证	保证金
应收票据	32,925,412.14	32,925,412.14	已背书	已背书未到期	134,083,273.08	134,083,273.08	已背书	已背书未到期
合计	40,295,109.43	40,295,109.43			140,616,736.47	140,616,736.47		

21、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	50,026,722.22	10,000,000.00
信用借款	194,032,300.00	338,310,593.04
合计	244,059,022.22	348,310,593.04

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		11,538,717.13
银行承兑汇票	4,838,372.13	9,023,000.00
合计	4,838,372.13	20,561,717.13

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	68,468,634.13	56,006,409.94
设备款	3,665,293.97	3,314,684.36
工程服务费	266,088,962.94	200,592,693.38
运费	12,937,620.92	13,229,968.78
租赁费	17,618,626.48	17,024,898.59
其他	4,811,870.55	4,806,982.31
合计	373,591,008.99	294,975,637.36

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	7,153,749.49	尚未结算款项
单位二	6,134,030.00	尚未结算款项
单位三	2,908,700.00	尚未结算款项
单位四	1,167,247.78	尚未结算款项
单位五	1,154,343.25	尚未结算款项
合计	18,518,070.52	

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	8,088,392.15	7,421,465.85

项目	期末余额	期初余额
合计	8,088,392.15	7,421,465.85

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
单位往来款	1,880,147.02	4,714,818.76
个人及职工往来款	6,208,245.13	2,706,647.09
合计	8,088,392.15	7,421,465.85

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	177,510.08	240,518.93
合计	177,510.08	240,518.93

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	7,036,843.88	41,506,459.00	46,107,690.69	2,435,612.19
二、离职后福利-设定提存计划	20,683.35	2,383,096.71	2,379,806.22	23,973.84
三、辞退福利	9,520.00	4,272,804.32	3,721,535.73	560,788.59
合计	7,067,047.23	48,162,360.03	52,209,032.64	3,020,374.62

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	5,393,625.75	34,526,476.46	39,213,071.11	707,031.10
2、职工福利费		3,275,077.21	3,275,077.21	
3、社会保险费	17,039.19	1,309,981.61	1,313,426.24	13,594.56
其中：医疗保险费	16,066.94	1,186,898.29	1,189,661.23	13,304.00
工伤保险费	37.21	123,083.32	122,829.97	290.56
生育保险费	935.04		935.04	
4、住房公积金		1,666,007.00	1,666,007.00	
5、工会经费和职工教育经费	1,626,178.94	728,916.72	640,109.13	1,714,986.53
合计	7,036,843.88	41,506,459.00	46,107,690.69	2,435,612.19

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	20,011.25	2,290,673.88	2,287,437.77	23,247.36
2、失业保险费	672.10	92,422.83	92,368.45	726.48
合计	20,683.35	2,383,096.71	2,379,806.22	23,973.84

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	915,403.67	18,418,923.20
企业所得税		6,138,068.09
个人所得税	607,140.06	743,159.95
城市维护建设税	1,337.10	468,993.26
教育费附加	573.05	387,933.86
其他	105,952.97	253,671.65
合计	1,630,406.85	26,410,750.01

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已背书未到期不符合终止确认条件的商业承兑汇票	32,925,412.14	134,083,273.08
待转销项税	18,730.92	26,922.07
合计	32,944,143.06	134,110,195.15

29、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
油井弃置费用	172,114.08		油井弃置费用
合计	172,114.08		

30、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	2,476,888.88		585,333.36	1,891,555.52	政府补助
合计	2,476,888.88		585,333.36	1,891,555.52	

其他说明：

项目	2025 年 12 月 31 日	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其 他收益金额	其他 变动	2026 年 6 月 30 日	与资产相关/与 收益相关
----	---------------------	--------------	-----------------	----------------	----------	--------------------	-----------------

项目	2025 年 12 月 31 日	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其 他收益金额	其他 变动	2026 年 6 月 30 日	与资产相关/与 收益相关
设备更新奖励	588,000.00			252,000.00		336,000.00	与资产相关
研发平台专项资金	1,888,888.88			333,333.36		1,555,555.52	与资产相关
合计	2,476,888.88			585,333.36		1,891,555.52	

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	200,987,600.00						200,987,600.00

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	279,691,677.52		580,320.00	279,111,357.52
合计	279,691,677.52		580,320.00	279,111,357.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积减少，主要系向少数股东划转油气资产形成权益性交易差额减少资本公积 580,320.00 元。

33、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	
二、将重 分类进损 益的其他 综合收益	- 4,324,306 .41	42,755,87 0.22				42,684,42 6.77	71,443.45	38,360,12 0.36
外币 财务报表 折算差额	- 4,324,306 .41	42,755,87 0.22				42,684,42 6.77	71,443.45	38,360,12 0.36
其他综合 收益合计	- 4,324,306 .41	42,755,87 0.22				42,684,42 6.77	71,443.45	38,360,12 0.36

34、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	2,475,940.93	8,639,902.70	8,651,393.13	2,464,450.50
合计	2,475,940.93	8,639,902.70	8,651,393.13	2,464,450.50

35、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	67,787,751.37			67,787,751.37
合计	67,787,751.37			67,787,751.37

36、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	138,846,684.13	126,757,836.06
调整后期初未分配利润	138,846,684.13	126,757,836.06
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-124,316,612.80	13,821,007.77
期末未分配利润	14,530,071.33	140,578,843.83

37、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	313,231,082.40	311,589,802.55	462,803,500.73	363,382,106.71
其他业务	736,486.74	940,934.23	1,715,752.43	1,649,689.79
合计	313,967,569.14	312,530,736.78	464,519,253.16	365,031,796.50

38、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	732,859.06	528,406.56
房产税	250,897.99	205,916.62
土地使用税	1,520.67	1,832.97
车船使用税	19,127.80	20,977.84
印花税	213,370.48	450,876.46
教育费附加及地方教育费附加	590,152.82	406,899.58
其他税费	78,028.35	
合计	1,885,957.17	1,614,910.03

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	24,780,501.28	17,048,043.02
办公费用	6,263,103.30	6,716,300.98
中介机构费用	5,042,687.51	1,733,932.85
折旧费用	4,798,118.24	4,644,782.09
租赁费用	1,823,015.27	1,360,977.53
车辆费用	277,410.66	480,027.37
股份支付		5,339,212.32
其他费用	1,573,528.39	1,589,751.23
合计	44,558,364.65	38,913,027.39

40、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
市场拓展费	5,585,745.66	
职工薪酬	3,162,154.98	2,008,929.21
投标费用	1,071,347.43	672,169.55
办公费用	1,012,086.83	736,899.61
其他费用	64,677.53	18,156.23
合计	10,896,012.43	3,436,154.60

41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工薪酬	2,538,237.10	3,222,703.77
材料投入	8,577,724.62	8,391,091.08
折旧摊销	401,664.21	498,854.66
其他		21,509.43
合计	11,517,625.93	12,134,158.94

42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-352,437.27	-3,196,350.84
利息支出	4,270,454.17	7,862,800.03
汇兑损益	41,717,197.43	-344,322.98
手续费	197,749.25	123,875.95
合计	45,832,963.58	4,446,002.16

43、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
2026 年成都市先进制造业奖励资金	655,000.00	
2026 年第一批成都市先进发展资金	497,000.00	
规上工业企业研发平台建设专项资金	333,333.36	
设备更新奖励补贴资金	252,000.00	
高新技术企业补助款	100,000.00	100,000.00

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
第四批高企筑基扩容专项资金	100,000.00	
个税手续费返还	99,936.81	83,449.36
入库政府奖励补贴资金		300,000.00
外经贸专项补贴资金		102,700.00
成都市新经济梯度企业政府补贴		100,000.00
2024 年新易贷补贴		57,500.00
2024 年“东骄俊杰”存量高端人才项目资助资金		35,000.00
合计	2,037,270.17	778,649.36

44、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,423,122.13	1,741,264.35
合计	1,423,122.13	1,741,264.35

45、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	525,333.89	335,565.88
处置长期股权投资产生的投资收益		6,971,212.95
交易性金融资产在持有期间的投资收益	71,462.61	54,971.24
债务重组收益	49,865.10	1,747,088.47
合计	646,661.60	9,108,838.54

46、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	1,527,321.52	-4,482,006.05
合计	1,527,321.52	-4,482,006.05

47、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-454,822.13	-16,186,190.39
八、油气资产减值损失	-15,226,600.09	
十一、合同资产减值损失	1,012,205.99	477,394.55
合计	-14,669,216.23	-15,708,795.84

48、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-611,926.36	16,292.78
合计	-611,926.36	16,292.78

49、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非货币性资产交换利得	8,584.07		8,584.07
无需支付的款项	129,888.94	154,500.24	129,888.94
罚款收入	82,522.12		82,522.12
其他	8,232.52	501.93	8,232.52
合计	229,227.65	155,002.17	229,227.65

50、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	2,000.00	200,000.00	2,000.00
赔偿金、违约金支出	337,848.28	193,113.34	337,848.28
非流动资产毁损报废损失	906,552.60	34,849.95	906,552.60
其他支出	41,733.88	8,884.60	41,733.88
合计	1,288,134.76	436,847.89	1,288,134.76

51、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	790,603.37	11,562,612.89
递延所得税费用	1,194,336.35	4,961,858.23
合计	1,984,939.72	16,524,471.12

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-123,959,765.68
按法定/适用税率计算的所得税费用	-18,593,964.85
子公司适用不同税率的影响	14,223,089.70
调整以前期间所得税的影响	790,603.37
非应税收入的影响	-17,213,412.14
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	193,119.64

项目	本期发生额
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-755,618.47
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	19,696,471.10
其他调整	3,644,651.37
所得税费用	1,984,939.72

52、其他综合收益

详见附注七、合并财务报表项目注释之 33、其他综合收益。

53、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收财政补贴	1,454,158.49	778,649.36
收往来款项	5,143,889.22	5,517,594.90
收资金利息	352,341.30	3,196,195.23
合计	6,950,389.01	9,492,439.49

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	6,319,895.40	7,904,450.92
付往来款项	8,473,493.54	11,879,572.39
付金融机构手续费	56,515.55	112,210.68
合计	14,849,904.49	19,896,233.99

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到业绩补偿款	400,000.00	200,000.00
合计	400,000.00	200,000.00

（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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
汇票保证金	3,194,200.00	38,720.16
票据贴现取得的现金	39,852,111.11	
少数股东借款	1,773,395.36	
合计	44,819,706.47	38,720.16

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收购少数股东权益支付的现金		4,734,600.00
汇票保证金	9,287,884.63	
合计	9,287,884.63	4,734,600.00

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

54、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-125,944,705.40	13,591,129.84
加：资产减值准备	13,141,894.71	20,190,801.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	30,087,535.59	32,603,776.99
使用权资产折旧		
无形资产摊销	1,739,774.52	2,200,949.08
长期待摊费用摊销	9,731,803.22	3,568,199.90
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）	611,926.36	-16,292.78
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	906,552.60	34,849.95
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-1,423,122.13	-1,741,264.35
财务费用（收益以“－”号填列）	4,270,454.17	7,862,800.03
投资损失（收益以“－”号填列）	-646,661.60	-9,108,838.54
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	1,369,258.47	5,662,737.69
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-174,922.12	-700,879.46
存货的减少（增加以“－”号填列）	-5,431,842.99	17,012,509.31
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	126,865,196.38	27,859,467.51
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-62,338,297.44	-168,881,318.81
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-7,235,155.66	-49,861,371.75
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	183,105,184.08	194,551,168.52
减：现金的期初余额	216,340,019.83	344,633,945.84
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	-33,234,835.75	-150,082,777.32

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	183,105,184.08	216,340,019.83
可随时用于支付的银行存款	183,105,184.08	215,602,907.31
可随时用于支付的其他货币资金		737,112.52
三、期末现金及现金等价物余额	183,105,184.08	216,340,019.83

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	7,369,697.29	86,913,642.42	保证金
合计	7,369,697.29	86,913,642.42	

55、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			5,392,405.15
其中：美元	499,972.58	6.8109	3,405,263.25
港币	770,987.91	0.86855	669,641.55
瑞士法郎	6.72	8.4228	56.60
加元	275,345.11	4.7847	1,317,443.75
应收账款			1,423,188.58
其中：里亚尔	288,232,689,970.79	0.000005	1,423,188.58

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

子公司名称	主要经营地	注册地	记账本位币
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	伊朗	伊朗基什岛	里亚尔
BK028 Energy Ltd.	加拿大	阿尔伯塔	加元
Benkoil Resources Limited	加拿大	阿尔伯塔	加元
丝路能源科技有限公司	香港	香港	港币

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

56、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

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

项目	金额
短期租赁费用	18,974,714.94

(2) 本公司作为出租方

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

未来五年每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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工薪酬	2,538,237.10	3,222,703.77
材料投入	8,577,724.62	8,391,091.08
折旧摊销	401,664.21	498,854.66
其他		21,509.43
合计	11,517,625.93	12,134,158.94
其中：费用化研发支出	11,517,625.93	12,134,158.94

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

报告期内注销贝肯国际工程有限公司，本期仅合并资产负债表期初数及 2026 年 1-3 月利润表。

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	1,000,000,000.00 ¹	伊朗	伊朗基什岛	开展与石油、天然气和地质方面相关的业务	100.00%		设立
新疆贝肯装备制造有限公司	50,000,000.00	新疆	克拉玛依市	石油钻采专用设备 及通用设备的制造、修理、租赁	100.00%		设立
Beiken International Fze	18,350,000.00 ²	迪拜	迪拜	综合贸易	100.00%		设立
贝肯能源（成都）有限责任公司	500,000,000.00	四川	成都市	石油和天然气开采辅助活动	100.00%		设立
北京引恒科技有限公司	5,000,000.00	北京	北京	科技推广	100.00%		收购
贝肯能源（香港）有限公司	10,000,000.00 ³	香港	香港	石油和天然气开采辅助活动	100.00%		设立

注：1 伊朗里亚尔

2 迪拉姆

3 港币

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
Benkoil Resources Limited	10.00%	-1,629,226.87	0.00	-2,469,235.30

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新星惠尔绿色科技有限公司	新疆	新星市	化学制品	15.92%		权益法核算

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：

公司在合营企业或联营企业的持股比例与表决权比例相同。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	新星惠尔	新星惠尔
流动资产	342,935,293.19	328,965,254.54
非流动资产	836,910,715.85	778,388,878.66
资产合计	1,179,846,009.04	1,107,354,133.20
流动负债	212,128,171.66	98,006,553.66
非流动负债	583,068,031.93	628,200,000.00
负债合计	795,196,203.59	726,206,553.66
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	384,649,805.45	381,147,579.54
按持股比例计算的净资产份额	57,697,470.82	57,172,136.93
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	26,453,305.55	26,453,305.55
对联营企业权益投资的账面价值	84,150,776.37	83,625,442.48
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	25,538,791.83	20,199,208.35
净利润	3,502,225.91	2,237,105.87
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	3,502,225.91	2,237,105.87
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

调整事项其他系其他投资者认缴的出资额尚未缴足，故认缴的投资比例与实缴投资比例不一致，本公司投资成本调整增加。

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

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

会计科目	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 他收益金额	本期其他 变动	期末余额	与资产/收 益相关
递延收益	2,476,888.88			585,333.36		1,891,555.52	与资产相关
	2,476,888.88			585,333.36		1,891,555.52	

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
入库政府奖励补贴资金		300,000.00
外经贸专项补贴资金		102,700.00
高新技术企业补助款	100,000.00	100,000.00
成都市新经济梯度企业政府补贴		100,000.00
2024 年新易贷补贴		57,500.00
2024 年“东骄俊杰”存量高端人才项目资助资金		35,000.00
规上工业企业研发平台建设专项资金	333,333.36	
设备更新奖励补贴资金	252,000.00	
2026 年成都市先进制造业奖励资金	655,000.00	
2026 年第一批成都市先进发展资金	497,000.00	
第四批高企筑基扩容专项资金	100,000.00	
合计	1,937,333.36	695,200.00

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

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

本公司其他金融资产包括货币资金、交易性金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。由于本公司的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本公司内部不存在重大信用风险集中。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见本章节五、（13）和本章节五、（15）的披露。

截至 2026 年 6 月 30 日余额，尚未逾期但发生减值的应收款项与大量的近期无违约记录的分散化的客户有关。

（二）流动风险

流动风险，是指公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司通过利用银行借款、票据贴现及债务等方式维持资金延续性与灵活性之间的平衡，以管理其流动性风险。截至报告期末，金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2026 年 6 月 30 日			
	1 年以内	1 年以上至 3 年	3 年以上	合计
短期借款	244,059,022.22			244,059,022.22
应付票据	4,838,372.13			4,838,372.13
应付账款	340,697,596.68	32,893,412.31		373,591,008.99
其他应付款	8,088,392.15			8,088,392.15
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债	32,944,143.06			32,944,143.06

（三）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

1. 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司报告期内借款包括短期流动资金借款，借款利率为合同固定利率。截至报告期末，本公司短期借款合计为 244,059,022.22 元，其中本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 30,000,000.00 元。

2. 汇率风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七、（五十五）外币货币性项目说明

2、金融资产

（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）继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

本公司向供应商背书银行承兑汇票期末已背书未到期未终止确认金额 200,000.00 元，期末已背书未到期已终止确认金额 5,045,907.33 元；向供应商背书商业承兑汇票期末已背书未到期未终止确认金额 32,725,412.14 元。对于已背书的信用等级较高的银行承兑的汇票终止确认，对于已背书的信用等级不高的银行承兑的汇票和商业承兑汇票不终止确认。

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

单位：元

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			63,044,105.21	63,044,105.21
（二）应收款项融资			5,075,499.16	5,075,499.16
持续以公允价值计量的资产总额			68,119,604.37	68,119,604.37
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

- 1. 对于持有的交易性金融资产，采用理财产品定期公布的份额净值确定其公允价值。
- 2. 对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定其公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本公司的实际控制人为陈平贵，持有本公司 13.16%的股份。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆狮岭能源环保集团有限公司	参股公司
Anhua Sun	实际控制人配偶

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

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

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至资产负债表日，公司无需披露的重要承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

截至资产负债表日，公司无需披露的或有事项。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2026 年 7 月 31 日，公司股东陈平贵先生、Anhua Sun 女士与极宁科技（上海）有限公司（以下简称“极宁科技”）共同签署《关于贝肯能源控股集团股份有限公司之股份转让协议》。根据协议约定，陈平贵先生拟将其直接持有的公司无限售流通股股份 23,410,682 股（占公司总股本比例 11.65%）转让给极宁科技，本次股份转让交易总对价为人民币 4.0775 亿元；公司股东 Anhua Sun 女士拟在其持有的公司股份限售期届满后，通过大宗交易方式将其持有的公司股份 3,044,690 股（占公司总股本比例 1.51%）转让给极宁科技。上述权益变动事项完成后，极宁科技将合计持有公司股份 26,455,372 股，占公司总股本比例 13.16%，成为公司控股股东，公司实际控制人将变更为潘涛先生。

截至本财务报告批准报出日，上述股份转让事项尚在推进过程中，尚未完成股份过户登记手续，相关变更事宜最终以中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所审核确认及股份过户登记结果为准。

十八、其他重要事项

1、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务，以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	油气工程技术一体化服务	其他业务收入	分部间抵销	合计
营业收入	313,231,082.40	736,486.74		313,967,569.14
营业成本	311,589,802.55	940,934.23		312,530,736.78

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,837,521.95	15,447,992.15
1 至 2 年	7,467,205.24	13,025,674.62
2 至 3 年	600,348.12	5,003,986.41
3 年以上	72,758,029.18	69,928,664.88
3 至 4 年	32,735.60	83,838.32
5 年以上	72,725,293.58	69,844,826.56
合计	82,663,104.49	103,406,318.06

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	39,479,465.31	47.76%	39,479,465.31	100.00%		39,479,465.31	38.18%	36,598,998.29	92.70%	2,880,467.02
其中：										
单项计提预期信用损失的应收账款	39,479,465.31	47.76%	39,479,465.31	100.00%		39,479,465.31	38.18%	36,598,998.29	92.70%	2,880,467.02
按组合计提坏账准备的应收账款	43,183,639.18	52.24%	34,280,897.13	79.38%	8,902,742.05	63,926,852.75	61.82%	35,904,300.72	56.16%	28,022,552.03
其										

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	
中：										
按信用等级分类的客户	43,183,639.18	52.24%	34,280,897.13	79.38%	8,902,742.05	62,017,460.78	59.97%	35,904,300.72	57.89%	26,113,160.06
集团合并范围内关联方						1,909,391.97	1.85%			1,909,391.97
合计	82,663,104.49	100.00%	73,760,362.44	89.23%	8,902,742.05	103,406,318.06	100.00%	72,503,299.01	70.11%	30,903,019.05

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	39,479,465.31	36,598,998.29	39,479,465.31	39,479,465.31	100.00%	收回可能性较低
合计	39,479,465.31	36,598,998.29	39,479,465.31	39,479,465.31		

按组合计提坏账准备类别名称：按信用等级分类的客户

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1,837,521.95	91,876.10	5.00%
1 至 2 年	7,467,205.24	746,720.52	10.00%
2 至 3 年	600,348.12	180,104.44	30.00%
3 至 4 年	32,735.60	16,367.80	50.00%
4 至 5 年			80.00%
5 年以上	33,245,828.27	33,245,828.27	100.00%
合计	43,183,639.18	34,280,897.13	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款坏账准备	72,503,299.01	1,257,063.43				73,760,362.44
合计	72,503,299.01	1,257,063.43				73,760,362.44

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位一	39,479,465.31		39,479,465.31	47.76%	39,479,465.31
单位二	16,842,851.25		16,842,851.25	20.38%	16,842,851.25
单位三	8,446,834.19		8,446,834.19	10.22%	8,446,834.19
单位四	6,349,999.80		6,349,999.80	7.68%	634,999.98
单位五	2,403,810.52		2,403,810.52	2.91%	2,403,810.52
合计	73,522,961.07		73,522,961.07	88.95%	67,807,961.25

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	78,821,234.32	71,339,200.27
合计	78,821,234.32	71,339,200.27

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	79,713,445.80	71,612,043.27
职工往来款	55,857.65	94,840.34
保证金	2,024,844.60	2,665,630.00
合计	81,794,148.05	74,372,513.61

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	78,489,282.52	70,431,362.68
1 至 2 年	44,280.00	146,259.12
2 至 3 年	126,479.12	173,500.00
3 年以上	3,134,106.41	3,621,391.81
3 至 4 年	12,714.60	1,200,000.00
4 至 5 年	1,000,000.00	298,606.98
5 年以上	2,121,391.81	2,122,784.83
合计	81,794,148.05	74,372,513.61

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	633,750.00	0.77%	633,750.00	100.00%		833,750.00	1.12%	833,750.00	100.00%	
其中：										
单项计提预期信用损失的其他应收款	633,750.00	0.77%	633,750.00	100.00%		833,750.00	1.12%	833,750.00	100.00%	
按组合计提坏账准备	81,160,398.05	99.23%	2,339,163.73	2.88%	78,821,234.32	73,538,763.61	98.88%	2,199,563.34	2.99%	71,339,200.27
其中：										
按信用等级分类的客户	2,726,973.18	3.33%	2,339,163.73	85.78%	387,809.45	70,332,022.34	94.57%	2,199,563.34	3.13%	68,132,459.00
集团合并范围内关联方	78,433,424.87	95.89%			78,433,424.87	3,206,741.27	4.31%			3,206,741.27
合计	81,794,148.05	100.00%	2,972,913.73	3.63%	78,821,234.32	74,372,513.61	100.00%	3,033,313.34	4.08%	71,339,200.27

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提预期信用损失的其他应收款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
东营市巨丰节能设备有限责任公司	833,750.00	833,750.00	633,750.00	633,750.00	100.00%	收回可能性较低
合计	833,750.00	833,750.00	633,750.00	633,750.00		

按组合计提坏账准备类别名称：按信用等级分类的客户

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	55,857.65	2,792.88	5.00%
1—2 年	44,280.00	4,428.00	10.00%
2—3 年	126,479.12	37,943.74	30.00%
3—4 年	12,714.60	6,357.30	50.00%
4—5 年	1,000,000.00	800,000.00	80.00%
5 年以上	1,487,641.81	1,487,641.81	100.00%
合计	2,726,973.18	2,339,163.73	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额	2,199,563.34		833,750.00	3,033,313.34
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	139,600.39			139,600.39
本期转回			200,000.00	200,000.00
2026 年 6 月 30 日余额	2,339,163.73		633,750.00	2,972,913.73

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	3,033,313.34	139,600.39	200,000.00			2,972,913.73
合计	3,033,313.34	139,600.39	200,000.00			2,972,913.73

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	保证金及押金	1,000,000.00	4-5 年	29.76%	800,000.00
单位二	单位往来款	809,677.90	5 年以上	24.09%	809,677.90
单位三	保证金及押金	633,750.00	5 年以上	18.86%	633,750.00
单位四	保证金及押金	200,000.00	5 年以上	5.95%	200,000.00
单位无	单位往来款	178,226.29	5 年以上	5.30%	178,226.29
合计		2,821,654.19		83.96%	2,621,654.19

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	590,619,425.18		590,619,425.18	640,619,425.18		640,619,425.18
对联营、合营企业投资	84,150,776.37		84,150,776.37	83,625,442.48		83,625,442.48
合计	674,770,201.55		674,770,201.55	724,244,867.66		724,244,867.66

(1) 对子公司投资

单位：元

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		
贝肯国际工程有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00				
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	618,075.07						618,075.07	
Beiken international FZE	915,898.23						915,898.23	
贝肯能源（成都）有限责任公司	500,000,000.00						500,000,000.00	
贝肯能源（香港）有限责任公司	9,119,500.00						9,119,500.00	
新疆贝肯装备制造有限公司	74,904,829.69						74,904,829.69	
北京引恒科技有限公司	5,061,122.19						5,061,122.19	
合计	640,619,425.18			50,000,000.00			590,619,425.18	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	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												
二、联营企业												
新星惠尔 绿色科技 有限公司	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	
小计	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	
合计	83,625,442.48				525,333.89						84,150,776.37	

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

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,592,282.05	1,563,445.63	38,084,518.77	33,410,042.26
合计	3,592,282.05	1,563,445.63	38,084,518.77	33,410,042.26

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	83,461,822.00	
权益法核算的长期股权投资收益	525,333.89	335,565.88
交易性金融资产在持有期间的投资收益	71,462.61	54,971.24
债务重组收益		219,358.65
合计	84,058,618.50	609,895.77

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-1,509,894.89	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	2,037,270.17	
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	1,423,122.13	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-38,307,512.37	
债务重组损益	49,865.10	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-160,938.58	
合计	-36,468,088.44	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-19.94%	-0.62	-0.62
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-14.09%	-0.44	-0.44

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他