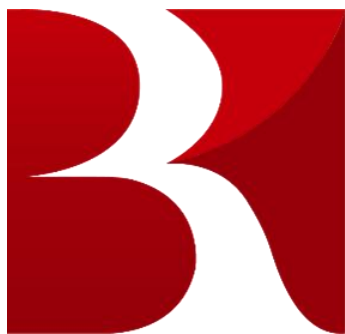


贝肯能源控股集团股份有限公司

2025 年年度报告

2026-009



【2026 年 4 月】

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人王忠军、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：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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“公司未来发展的展望”部分描述了公司未来经营中可能面临的风险，敬请广大投资者认真阅读并注意投资风险。

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	10
第四节 公司治理、环境和社会	33
第五节 重要事项	49
第六节 股份变动及股东情况	55
第七节 债券相关情况	61
第八节 财务报告	62

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）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

（三）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。

（四）载有公司负责人签名的 2025 年年度报告文本原件。

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	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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	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		
注册地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号		
注册地址的邮政编码	834007		
公司注册地址历史变更情况	具体内容详见公司于 2024 年 4 月 26 日在《证券时报》《上海证券报》和巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的《关于拟变更公司名称和注册地址的公告》（公告编号：2024-032）		
办公地址	新疆克拉玛依市白碱滩区平安大道 2500-1 号		
办公地址的邮政编码	834007		
公司网址	http://www.beiken.com		
电子信箱	ir@beiken.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	付娆	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	0990-6918160
传真	0990-6918160	0990-6918160
电子信箱	furao@beiken.com	zhangqian@beiken.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《证券时报》巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	贝肯能源控股集团股份有限公司证券投资部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	916502006978024838
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无

历次控股股东的变更情况（如有）	无
-----------------	---

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	无锡市太湖新城嘉业财富中心 5-1001 室
签字会计师姓名	韩同新、董海波

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	978,081,003.22	951,430,549.34	2.80%	981,043,470.54
归属于上市公司股东的净利润（元）	22,105,428.60	4,321,802.77	411.49%	43,199,285.03
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	10,586,090.94	44,926,923.29	-76.44%	39,629,710.97
经营活动产生的现金流量净额（元）	153,280,275.94	72,837,386.97	110.44%	99,806,606.32
基本每股收益（元/股）	0.11	0.02	450.00%	0.21
稀释每股收益（元/股）	0.11	0.02	450.00%	0.21
加权平均净资产收益率	3.25%	0.73%	2.52%	7.26%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	1,532,769,185.89	1,805,283,790.33	-15.10%	1,923,146,020.69
归属于上市公司股东的净资产（元）	685,465,347.54	672,270,658.30	1.96%	603,359,424.58

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	141,918,056.39	322,601,196.77	282,318,325.76	231,243,424.30
归属于上市公司股东的净利润	5,022,849.61	8,798,158.16	15,192,959.58	-6,908,538.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,631,233.74	456,878.20	14,946,082.58	-8,448,103.58
经营活动产生的现金流量净额	36,392,568.23	-86,253,939.98	46,936,051.91	156,205,595.78

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	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）	5,645,355.92	-36,744,150.39	-32,931,232.20	
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）	702,700.00	2,214,161.65	1,643,226.86	
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	3,345,692.42		24,130,734.98	
委托他人投资或管理资产的损益			25,134.64	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		5,627.85	4,193,473.94	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		136,571.89		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		-2,066.56		
债务重组损益	4,282,570.53	2,985,117.25	3,223,264.05	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		-6,514,559.82		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,208,245.95	-746,516.91	94,354.41	
减：所得税影响额	248,735.26	1,903,769.25	-3,433,244.05	

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
少数股东权益影响额（税后）		35,536.23	242,626.67	
合计	11,519,337.66	-40,605,120.52	3,569,574.06	--

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）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，在加拿大阿尔伯塔省与萨斯喀彻温省拥有区块储备。目前已经完钻一个平台，正在进行前期试采作业。

（二）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。

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、报告期内公司所处行业情况

（一）2025 年国际油价整体震荡下行，市场供需格局主导走势

2025 年，全球石油市场处于供需宽松的核心格局，叠加地缘政治事件的阶段性扰动，国际石油市场整体表现较为低迷，国际油价整体呈现震荡下跌走势。从全年运行轨迹来看，供需基本面成为主导油价走势的核心因素，全球原油产量同比实现稳步增长，而消费增速持续放缓，供需失衡格局逐步显现，直接推动国际油价下行。同时，地区地缘政治冲突、全球经济复苏乏力、能源转型加速等多重因素交织，加剧了油价波动，导致油价呈现“阶段性反弹、持续性下行”的波动特征，始终未能摆脱整体低迷态势。2025 年布伦特原油期货年均价跌至 68.19 美元/桶，同比下跌 11.67 美元/桶，跌幅达 14.62%。

（二）中国油气行业进入量效齐增与绿色开发新阶段，发展韧性持续凸显

2025 年作为“十四五”规划收官之年，我国油气行业坚守“稳供优先、提质增效、绿色转型”主线，勘探开发成效显著。国家能源局发布的数据显示，2025 年我国原油产量达 2.15 亿吨，创历史新高。“十四五”期间累计新建原油产能 1.05 亿吨，天然气产量连续 9 年实现百亿立方米级增长，2025 年产气量达 2620.6 亿立方米，比“十三五”末增长 35%，天然气对外依存度降至 40%，处于“十四五”最低水平。“十五五”规划建议首次将“建设能源强国”纳入部署，政策将持续支持油气勘探开发、低碳转型技术攻关及产业链韧性提升，为公司巩固核心业务、拓展新型业务、提升核心竞争力带来新机遇。

（三）能源转型纵深推进，油气行业迎来新机遇

当前，全球能源转型进入攻坚阶段，“双碳”目标引领下，能源消费结构持续向清洁低碳方向优化，绿色能源赛道为油气行业打开了全新增长空间，成为行业高质量发展的核心机遇。天然气作为清洁低碳的化石能源，在替代煤炭、支撑新型电力系统建设中发挥着关键作用，市场需求仍有较大增长空间；同时，CCUS 等新业态、新模式，为行业企业培育新的增长曲线提供了契机。尽管行业发展过程中仍面临部分外部不确定性及转型相关的阶段性压力，但整体机遇远大于挑战。面对能源转型浪潮，公司主动顺应发展趋势，牢牢把握政策导向与市场机遇，立足自身核心优势，聚焦油气主业提质增效，稳步推进产业转型升级，实现高质量可持续发展。

三、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、欠平衡井的钻压裂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。

四、主营业务分析

1、概述

2025 年，全球政治经济形势复杂多变，地缘冲突扰动、经济重构与能源转型深度交织，多重挑战叠加。伴随国际油价下行，行业整体竞争加剧，公司盈利承压。面对复杂严峻的经营环境，公司坚定践行转型升级战略，聚焦主业、深耕核心赛道业务、积极布局新兴领域，并通过优化业务结构、强化市场开拓、严控经营风险、扎实推进降本控费各项举措，全年营收规模保持基本稳定。

报告期内，公司实现营业收入 97,808.10 万元，同比上升 2.80%；实现归属于上市公司股东的净利润为 2,210.54 万元，同比增长 411.49%。

油气工程技术一体化服务作为公司核心业务支柱，整体保持稳中向好的发展态势，为公司上游领域拓展及新业务战略布局提供了坚实支撑与可靠保障；在绿色低碳转型领域，公司零散气回收业务稳步推进，实现资源高效利用，积极布

局 CCUS 业务，进一步拓宽了公司绿色低碳业务发展空间。下一步，公司将稳步拓展国际市场，加大绿色能源业务投入，不断扩大业务规模，积极培育新的增长点，推动公司实现高质量可持续发展。

（一）夯实存量业务，筑牢发展根基

报告期内，公司始终坚持以利润及现金流为导向，持续巩固存量业务根基，聚焦服务国内优质客户，不断优化客户结构，充分发挥一体化工程技术总包服务能力，筑牢公司稳健经营的“压舱石”。2025 年，公司累计完成钻井 175 口，压裂 381 段，总进尺 30.94 万米。

公司持续强化技术创新与现场管控，施工效率与作业质量稳步提升。2025 年，公司在油气勘探开发施工中持续攻坚克难突破，多项关键施工指标屡创佳绩，刷新行业与区域施工纪录，其中，由公司在西南地区施工的塔 502-2-H1 井，创造单趟钻最高进尺 1760 米和钻井周期 14.17 天的致密气新纪录，刷新大塔场构造水平井施工最少趟钻数和最短钻井周期纪录；自 214H7-1 井钻井周期首次突破 50 天大关，创造自贡区块钻井周期新纪录。在各地项目施工过程中，公司强化生产组织保障与专业技术管控，多支作业队伍获得客户高度评价与认可。

报告期内，公司不断深化内部标准化体系建设，全面推进现场系统化降本增效工作。通过优化采购管理，严控采购成本，同步实施作业流程标准化、管理费用精细化管控、设备资源优化租赁等举措，叠加跨区域资源统筹调配，有效降低施工停等及综合运营成本，持续推进降本增效。

（二）开拓新兴业务，培育增长动能

报告期内，公司依托油气行业场景优势，聚焦低效能源高效利用与低碳业务领域，稳步推进多项绿色低碳业务，为公司可持续发展培育新动能、拓展利润增长点。

报告期内，公司零散气回收业务已顺利实现项目落地，先后在阜康、拜城、库车等核心区域落地实施，累计回收气体 300 余万方，进一步夯实了公司绿色低碳相关业务基础。

在 CCUS 领域，公司积极布局抢抓低碳产业发展机遇。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。

报告期内，公司参股项目新星惠尔正在按规划建设。该项目将进一步推动公司在低效资源利用和大规模气体处理业务领域的布局，有利于拓展新的业务方向和形成潜在增长点。

（三）深化全球布局，拓展发展空间

公司始终坚定实施全球化发展战略，稳步推进全球化业务布局。报告期内，公司着力打造专业化、国际化的人才队伍，持续完善海外业务网络体系。截至目前，已先后设立迪拜子公司、利比亚分公司，重点深耕东南亚、中东、北非等核心区域，紧密围绕油气勘探开发、增产稳产及绿色低碳转型等核心场景，深度挖掘业务机会，积极培育新的利润增长点。

（四）推进数字转型，提升运营效能

报告期内，公司坚持以数字化、智能化驱动高质量发展，围绕项目管理、市场运营、数据中台建设等关键领域系统推进、重点突破，数字化能力建设取得阶段性成效。公司通过项目全周期信息化管控提升交付质效，依托 CRM 系统构建全流程客户管理体系，推进数据整合与中台建设、打破数据壁垒，以智能技术优化流程、提升效能。下一步，公司将持续深化数字化转型与智能化应用，不断完善数字化基础设施，进一步拓展人工智能在业务运营、管理决策等场景的落地应用，以数字技术持续赋能业务创新与管理升级，为公司持续健康发展提供坚实支撑与持久动力。

（五）践行社会责任，彰显企业担当

公司坚守社会责任初心，积极投身石油行业人才培养与高等教育事业，持续加大公益投入。报告期内，公司分别向四川西南石油大学教育发展基金会、长江大学教育发展基金会、清华大学教育基金会捐赠共计 70 万元，用于设立奖学金及建设科研平台，围绕公司研发需求深化校企合作，鼓励学生创新，履行企业社会责任。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		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	978,081,003.22	100%	951,430,549.34	100%	2.80%
分行业					
油气工程一体化服务	972,123,115.83	99.39%	940,398,171.42	98.84%	3.37%
其他	5,957,887.39	0.61%	11,032,377.92	1.16%	-46.00%
分产品					
钻井工程	958,252,777.67	97.97%	899,942,197.00	94.59%	6.48%
技术服务	5,151,240.36	0.53%	22,693,505.66	2.39%	-77.30%
产品销售	8,751,320.93	0.89%	17,419,159.20	1.83%	-49.76%
其他	5,925,664.26	0.61%	11,375,687.48	1.20%	-47.91%
分地区					
新疆地区	266,853,687.90	27.28%	244,823,477.06	25.73%	9.00%
川渝地区	669,028,702.29	68.40%	532,749,976.69	55.99%	25.58%
其他地区	42,198,613.03	4.31%	173,857,095.59	18.27%	-75.73%
分销售模式					

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

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	972,123,115.83	784,381,090.35	19.31%	3.37%	7.02%	-2.76%
其他	5,957,887.39	5,727,150.12	3.87%	-46.00%	-32.56%	-19.16%
分产品						
钻井工程	958,252,777.67	772,860,010.50	19.35%	6.48%	11.28%	-3.47%
技术服务	5,151,240.36	4,432,785.20	13.95%	-77.30%	-79.67%	10.02%
产品销售	8,751,320.93	7,108,454.84	18.77%	-49.76%	-56.89%	13.43%
其他	5,925,664.26	5,706,989.93	3.69%	-47.91%	-33.28%	-21.11%
分地区						
新疆地区	266,853,687.90	234,901,347.36	11.97%	9.00%	35.71%	-17.33%
川渝地区	669,028,702.29	510,732,503.65	23.66%	25.58%	19.52%	3.87%
其他地区	42,198,613.03	44,474,389.46	-5.39%	-75.73%	-68.46%	-24.29%
分销售模式						

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 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油气工程一体化服务	直接人工	85,057,539.65	10.77%	96,141,466.47	12.97%	-11.53%
油气工程一体化服务	其中:劳务费	42,695,974.96	5.40%	29,592,235.96	3.99%	44.28%
油气工程一体化服务	直接材料	202,488,796.43	25.63%	225,360,790.78	30.40%	-10.15%
油气工程一体化服务	其中:燃料动力费	40,010,599.81	5.06%	76,236,604.47	10.28%	-47.52%
油气工程一体化服务	其中:重晶石粉	24,605,935.19	3.11%	25,974,280.26	3.50%	-5.27%
油气工程一体化服务	其中:白油	9,487,290.59	1.20%	12,835,902.75	1.73%	-26.09%
油气工程一体化服务	机械使用费	75,438,776.20	9.55%	115,394,227.30	15.56%	-34.63%
油气工程一体化服务	其中:折旧摊销	57,537,939.75	7.28%	79,579,782.19	10.73%	-27.70%
油气工程一体化服务	其中:设备工具租赁费	20,273,744.81	2.57%	35,495,189.97	4.79%	-42.88%
油气工程一体化服务	专业化技术服务	239,531,603.34	30.32%	157,850,236.37	21.29%	51.75%
油气工程一体化服务	其中:测录井费用	3,112,360.57	0.39%	11,468,572.51	1.55%	-72.86%
油气工程一体化服务	其中:固井费用	27,972,431.57	3.54%	30,992,291.98	4.18%	-9.74%
油气工程一体化服务	其中:旋导费用	55,297,078.85	7.00%	43,985,340.00	5.93%	25.72%
油气工程一体化服务	其中:清洁化生产费用	24,030,121.20	3.04%	23,959,100.59	3.23%	0.30%
油气工程一体化服务	其他直接费用	181,864,374.73	23.02%	138,150,805.77	18.63%	31.64%
油气工程一体化服务	其中:搬迁运输费	29,556,214.05	3.74%	21,693,542.08	2.93%	36.24%
小计	小计	784,381,090.35	99.28%	732,897,526.68	98.85%	7.02%
其他	直接人工	992,410.82	0.13%			100.00%
其他	直接材料	634,871.04	0.08%	6,518,031.50	0.88%	-90.26%
其他	机械使用费	4,504,616.60	0.57%			100.00%
其他	其他直接费用	-404,748.34	-0.05%	1,974,093.40	0.27%	-120.50%
小计	小计	5,727,150.12	0.72%	8,492,124.90	1.15%	-32.56%
合计	合计	790,108,240.47	100.00%	741,389,651.58	100.00%	6.57%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
钻井工程	直接人工	83,342,468.43	10.55%	95,310,991.84	12.86%	-12.56%
钻井工程	其中:劳务费	42,695,974.96	5.40%	29,592,235.96	3.99%	44.28%
钻井工程	直接材料	195,183,822.75	24.70%	209,378,445.07	28.24%	-6.78%
钻井工程	其中:燃料动力费	40,010,599.81	5.06%	76,236,604.47	10.28%	-47.52%
钻井工程	其中:重晶石粉	24,605,935.19	3.11%	25,974,280.26	3.50%	-5.27%
钻井工程	其中:白油	9,487,290.59	1.20%	12,835,902.75	1.73%	-26.09%
钻井工程	机械使用费	75,438,776.20	9.55%	114,718,106.33	15.47%	-34.24%
钻井工程	其中:折旧摊销	57,537,939.75	7.28%	79,222,916.35	10.69%	-27.37%
钻井工程	其中:设备工具租赁费	20,273,744.81	2.57%	35,495,189.97	4.79%	-42.88%
钻井工程	专业化技术服务	237,240,994.74	30.03%	157,850,236.37	21.29%	50.29%
钻井工程	其中:测录井费用	3,112,360.57	0.39%	11,468,572.51	1.55%	-72.86%
钻井工程	其中:固井费用	27,972,431.57	3.54%	30,992,291.98	4.18%	-9.74%
钻井工程	其中:旋导费用	55,297,078.85	7.00%	43,985,340.00	5.93%	25.72%
钻井工程	其中:清洁化生产费用	24,030,121.20	3.04%	23,959,100.59	3.23%	0.30%
钻井工程	其他直接费用	181,653,948.38	22.99%	117,349,448.03	15.83%	54.80%
钻井工程	其中:搬迁运输费	29,556,214.05	3.74%	21,693,542.08	2.93%	36.24%
钻井工程	其中:外部服务费					

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
小计	小计	772,860,010.50	97.82%	694,607,227.63	93.69%	11.27%
技术服务	直接人工	1,715,071.22	0.22%	277,014.48	0.04%	519.13%
技术服务	直接材料	338,744.89	0.04%	704,820.26	0.10%	-51.94%
技术服务	机械使用费			676,120.97	0.09%	-100.00%
技术服务	其中:折旧摊销			356,865.84	0.05%	-100.00%
技术服务	专业化技术服务	2,290,608.60	0.29%			100.00%
技术服务	其他直接费用	88,360.49	0.01%	20,143,080.29	2.72%	-99.56%
小计	小计	4,432,785.20	0.56%	21,801,036.00	2.94%	-79.67%
产品销售	直接人工			553,460.15	0.07%	-100.00%
产品销售	直接材料	6,966,228.79	0.88%	15,277,525.45	2.06%	-54.40%
产品销售	其他直接费用	122,065.86	0.02%	658,277.45	0.09%	-81.46%
小计	小计	7,088,294.65	0.90%	16,489,263.05	2.22%	-57.01%
其他	直接人工	992,410.82	0.13%			100.00%
其他	直接材料	634,871.04	0.08%	6,518,031.50	0.88%	-90.26%
其他	机械使用费	4,504,616.60	0.57%			100.00%
其他	其他直接费用	-404,748.34	-0.05%	1,974,093.40	0.27%	-120.50%
小计	小计	5,727,150.12	0.72%	8,492,124.90	1.15%	-32.56%
合计	合计	790,108,240.47	100.00%	741,389,651.58	100.00%	6.57%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

详见“第八节财务报告”之“九、合并范围的变更”。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	917,821,721.24
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	93.85%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国石油天然气集团有限公司	717,211,363.95	73.33%
2	客户二	114,135,631.85	11.67%
3	客户三	42,631,099.70	4.36%
4	客户四	23,628,617.49	2.42%
5	客户五	20,215,008.25	2.07%
合计	--	917,821,721.24	93.85%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	187,084,790.94
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	23.77%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商一	49,588,607.81	6.30%
2	供应商二	41,556,456.01	5.28%
3	供应商三	39,900,823.28	5.07%
4	供应商四	30,301,278.26	3.85%
5	供应商五	25,737,625.58	3.27%
合计	--	187,084,790.94	23.77%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	7,872,524.66	7,649,609.14	2.91%	
管理费用	76,581,387.17	93,859,856.90	-18.41%	主要系本期职工薪酬和实施员工持股计划形成股份支付减少所致
财务费用	16,934,753.05	14,316,410.68	18.29%	主要是汇兑损失增加所致
研发费用	29,028,692.00	35,945,396.58	-19.24%	主要系本期研发项目结题所致

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
深层页岩气水平井压裂技术研究	<p>1、提高采收率：通过深层页岩气水平井压裂技术，特别是体积压裂技术，实现对页岩气储层的全方位改造，提高储层的渗透性和导流能力，从而增加页岩气的采收率。</p> <p>2、解决开发难点：针对深层页岩气储层低孔、低渗、非均质性强的特点，研究并应用高效的压裂技术，提高储层的改造体积和导流能力，实现深层页岩气的高效开发。</p> <p>3、推动页岩气产业可持续发展：随着全球能源结构的转型和清洁能源的发展，页岩气作为一种重要的清洁能源，其开发利用具有重要的战略意义。</p>	<p>1、前期调研和方案设计：完成了项目的前期调研，明确了研究目标和内容，制定了详细的项目研究方案。</p> <p>2、电缆泵送提效技术研究：研制了高效泵送专用的Φ9.0mm 电缆，显著提升了电缆的抗拉强度，电缆本体拉断力提升 43.90%，电缆帽弱点强度提升 15%左右。开展了泵送排量精细计算及控制技术研究，建立了分簇射孔管串泵送排量精细计算模型，并通过仿真和现场试验验证了模型的准确性，理论推荐排量与实际泵送排量相对误差小于 10%。</p> <p>3、体积压裂工艺优化研究：分段参数优化：提出了密切割分段工艺，通过缩短分段段长、增加分段段数，提高了储层的改造体积和裂缝复杂程度。压裂液研究：研究了压裂液粘度对裂缝扩展复杂程度的影响，发现低粘滑溜水体系更有利于形成复杂的裂缝网络。施工排量与支撑剂研究：研究了施工排量对裂缝净压力的影响，发现提高施工排量可以显著提高缝内净压力；同时，通过支撑剂研究，提出了高强度加砂技术，改善了裂缝的支撑效果。射孔与暂堵转向工艺：研究了等孔径射孔弹和暂堵转向压裂技术，通过降低孔眼摩阻和提高缝内净压力，促进了裂缝的复杂化和网络化。</p> <p>4、现场应用效果研究：在多口页岩气水平井进行了现场试验，验证了研究成果的有效性和适用性，取得了显著的应用效果。</p>	<p>1、技术成果：形成一套适用于深层页岩气水平井的高效压裂技术体系，包括高效泵送专用电缆、泵送排量精细计算及控制技术、密切割分段工艺、低粘滑溜水压裂液体系、高强度加砂技术等。</p> <p>2、社会效益：推动页岩气产业技术进步，提高深层页岩气的采收率，降低开发成本，增强页岩气产业的竞争力；促进清洁能源发展，为实现全球清洁能源转型做出积极贡献。</p> <p>3、经济效益：通过优化压裂工艺和参数，降低开发成本，提高生产效率；促进页岩气产业的规模化发展，带动相关产业链的发展，形成更大的经济效益。</p>	<p>1、增强技术实力：项目研究成果将显著提升公司在深层页岩气开发领域的技术实力，为公司赢得更多市场份额提供有力支持。</p> <p>2、提升品牌影响力：项目成功实施后，将提升公司的品牌影响力和行业地位，增强客户对公司的信任和认可，为公司带来更多商业机会。</p> <p>3、促进业务多元化：项目研究成果不仅适用于页岩气开发，还可推广应用于其他非常规油气资源的开发，促进公司业务多元化发展。</p> <p>4、增强可持续发展能力：通过提高资源采收率和降低开发成本，项目将增强公司的经济效益和可持续发展能力，为公司的长期发展奠定坚实基础。</p>
深层页岩气钻井卡钻故障预控技	<p>1、降低钻井风险，保障作业安全：通过深入研究页岩气水平井砂</p>	<p>1、文献调研与理论分析：收集并分析了国内外有关深层页岩气钻井卡钻故障预控技术的文献</p>	<p>1、技术成果：建立一套科学合理的深层页岩气</p>	<p>1、增强技术实力：项目研究成果将显著提升公司在深层页岩气钻</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
术研究	<p>桥卡钻事故的力学机理，开发有效的卡钻预控技术，降低钻井过程中卡钻事故的发生概率，保障钻井作业的安全进行。</p> <p>2、提高钻井效率，降低开发成本：针对深层页岩气储层高温、高压、高应力、低渗透等特点，通过优化钻井参数和工艺，减少卡钻导致的非生产时间（NPT）和经济损失，提高钻井效率，缩短开发周期，降低综合成本。</p> <p>3、揭示卡钻机理，构建预测模型：针对页岩地层特性和钻井工艺特点，研究卡钻的主控因素，建立量化预测模型，为卡钻故障的预警提供理论支撑，实现卡钻风险的提前识别和预防。</p> <p>4、推动深层页岩气高效开发：我国深层页岩气资源潜力巨大，但开发难度高。通过卡钻预控技术的研究，突破深层钻井瓶颈，支撑国家能源战略，提升非常规油气资源开发效益。</p>	<p>和专利，确定了技术路线和研究方案。</p> <p>2、起钻与下钻工艺参数控制研究：完成了起钻工况下砂桥卡钻阻力的研究，建立了起钻工况砂桥体积计算模型和卡钻阻力预测模型。</p> <p>完成了下钻工况下砂桥卡钻阻力的研究，建立了下钻工况砂桥体积计算模型和卡钻阻力预测模型。</p> <p>3、卡钻风险智能评估技术研究：定量分析了井筒中存在砂桥时大钩载荷、顶驱扭矩、井口液面和泵压等录井参数的异常征兆。</p> <p>基于决策树机器学习理论，考虑卡钻样本数据不平衡的影响，建立了卡钻风险智能评估模型，实现了卡钻风险的实时评估和预警。</p> <p>4、卡钻风险控制技术研究：建立了清除砂桥作业的许用最大排量和砂桥启动所需泵压计算模型，优化了开泵循环作业参数。</p> <p>研究了岩屑床清除工具的最优安放间距，提出了基于岩屑沉降规律的安放间距确定方法。</p> <p>5、现场试验与效果验证：在多口页岩气水平井进行了现场试验，验证了卡钻预控技术的有效性和适用性，取得了显著的应用效果。</p>	<p>钻井卡钻故障预控技术体系，包括卡钻预测模型、实时监测与预警系统、预控技术方案等。</p> <p>形成一套完整的卡钻故障处理工艺和操作规范，提高卡钻故障的处理效率和成功率。</p> <p>2、社会效益：提高钻井作业的安全性，减少卡钻事故导致的设备损坏和人员伤亡。</p> <p>推动页岩气资源的高效开发，保障国家能源安全，促进清洁能源转型。</p> <p>促进钻井技术的智能化、自动化发展，提升行业整体技术水平。</p> <p>3、经济效益：降低钻井成本，减少因卡钻导致的经济损失。</p> <p>提高钻井效率，缩短开发周期，增加油气产量。</p> <p>带动相关产业链的发展，形成更大的经济效益。</p>	<p>井领域的技术实力，形成具有自主知识产权的核心技术体系，增强公司的市场竞争力。</p> <p>2、提升品牌形象：项目成功实施后，将提升公司的品牌形象和行业地位，增强客户对公司的信任和认可，为公司赢得更多商业机会。</p> <p>3、促进业务拓展：项目研究成果不仅适用于页岩气钻井，还可推广应用于其他非常规油气资源的开发，促进公司业务多元化发展，拓展新的市场空间。</p> <p>4、增强可持续发展能力：通过提高钻井效率和降低开发成本，项目将增强公司的经济效益和可持续发展能力，为公司的长期发展奠定坚实基础。同时，项目成果的应用将有助于减少对传统能源的依赖，促进清洁能源的发展，符合全球能源转型的趋势。</p>
页岩气油基钻井液技术研究	<p>1、提高钻井效率：通过研制具有抗高温性能的油基钻井液关键处理剂，优化钻井液的流变性和悬浮性，减少循环阻力，提高岩屑返出效率，从而提升钻井速度。</p> <p>2、保障钻井安全：针对复杂深井超深井钻井过程中面临的超高温高压、巨厚盐膏层、高陡泥页岩等复杂条件，开发高效油基钻井液体系，有效应对井漏、井壁失稳等事故，保障钻井作业的安全进行。</p>	<p>1、油基钻井液流变调节剂的合成技术研究：完成了流变调节剂的分子结构特征研究，设计了以羟基为主、酰胺基为辅的流变调节剂分子结构。</p> <p>通过正交试验优化了合成工艺条件，确定了最佳反应温度和时间分别为第一步 130℃、3-4 小时，第二步 160℃、4 小时。</p> <p>筛选出高纯妥尔油二聚脂肪酸、二乙醇胺和三乙烯四胺作为最优原料，合成了性能优异的流变调节剂 BZ-MOD。</p> <p>2、高密度超低黏度合成基钻井液研究：</p>	<p>1、技术成果：成功合成以羟基为主、酰胺基为辅的多元脂肪酸酰胺缩聚物类流变调节剂 BZ-MOD，显著提高油基钻井液的高温稳定性和悬浮性。</p> <p>开发兼具高密度与超低黏度性能的合成基钻井液体系，实现高温高压环境下的低黏度与稳定相容性。</p> <p>形成适用于深层页岩气开发的油基钻井液配套技术，包括钻井液</p>	<p>1、增强技术实力：项目研究成果将显著提升公司在深层页岩气钻井液领域的技术实力，形成具有自主知识产权的核心技术体系，增强公司的市场竞争力。</p> <p>2、提升品牌形象：项目成功实施后，将提升公司的品牌形象和行业地位，增强客户对公司的信任和认可，为公司赢得更多商业机会。</p> <p>3、促进业务拓展：项目研究成果</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	<p>3、推动技术进步：通过本项目的研究，推动钻井液技术的进步，提升公司在油气资源勘探开发领域的竞争力，展示公司在该领域的技术实力和创新能力。</p> <p>4、促进清洁能源开发：页岩气作为一种重要的清洁能源，其开发利用对于推动我国能源结构转型和清洁能源发展具有重要意义。本项目旨在提高深层页岩气的钻井效率和经济性，促进清洁能源的开发和利用。</p>	<p>完成了合成基钻井液的组成设计，包括油相、水相及各类添加剂的筛选与配比。</p> <p>开发了三元复合乳化剂，通过界面吸附、分散改性和网络结构调控，显著提升了乳状液的稳定性和重晶石的悬浮性。</p> <p>制备了降黏提切剂，有效降低了高密度合成基钻井液的塑性黏度，同时提高了动切力，改善了钻井液的携岩能力。</p> <p>通过流变性能、电稳定性能、封堵降滤失性能、抑制性能和润滑性能测试，验证了合成基钻井液的优异性能。</p> <p>3、现场试验与工艺优化： 完成了深层高效油基钻井液完井液的现场试验，根据试验结果优化了钻井液配方和施工工艺。</p> <p>形成了标准化的操作流程和技术规范，为钻井液技术的推广和应用提供了有力支持。</p>	<p>配方、施工工艺和操作规范等。</p> <p>2、社会效益： 促进环保与可持续发展：项目开发的高密度超低黏度合成基钻井液体系，相比传统油基钻井液，具有更低的生物毒性和更好的环境相容性，减少钻井作业对环境的污染。</p> <p>提升行业技术水平：通过研制抗高温油基钻井液流变调节剂和开发高密度超低黏度合成基钻井液，推动钻井液技术的进步，提高行业整体技术水平。</p> <p>3、经济效益： 降低钻井成本：通过优化钻井液配方和施工工艺，提高钻井效率，减少钻井周期，从而降低钻井成本。</p> <p>提高资源利用率：项目开发的钻井液体系有效应对复杂地质条件下的钻井难题，减少井漏、井壁失稳等事故，保障钻井作业的安全进行，从而提高油气井的成功率和产量。</p>	<p>不仅适用于页岩气钻井，还可推广应用于其他非常规油气资源的开发，促进公司业务多元化发展，拓展新的市场空间。</p> <p>4、增强可持续发展能力：通过提高钻井效率和降低开发成本，项目将增强公司的经济效益和可持续发展能力，为公司的长期发展奠定坚实基础。同时，项目成果的应用将有助于减少对传统能源的依赖，促进清洁能源的发展，符合全球能源转型的趋势。</p>
<p>欠平衡钻井井壁稳定性工艺研究</p>	<p>1、提高钻井速度：针对页岩气、致密气等非常规油气藏，采用欠平衡钻井技术降低钻井液密度和摩阻，提高机械钻速，缩短钻井周期，以应对四川盆地等复杂地质条件下钻井效率低的问题。</p> <p>2、保障井壁稳定：通过优化钻井液密度和井眼轨迹，防止井壁坍塌、失稳等事故，确保复杂地层条件下钻井施工的安全，解决西南地区地质构造复杂导致的钻井事故频</p>	<p>1、理论与方案研究： 收集并分析了国内外关于欠平衡钻井井壁稳定性工艺的文献和专利，了解了当前研究现状和技术难点。</p> <p>确定了项目的研究方案和技术路线，制定了详细的试验计划和实施方案。</p> <p>技术研究现场试验： 2、页岩气欠平衡钻井井壁稳定研究： 研究了地层力学与井壁稳定性的关系，建立了数值分析模型，分析了不同井斜角、钻井液密度和弱面条件下的井壁应力分布和位移特征。</p>	<p>1、技术成果： 钻井液密度优化技术：明确在不同地层条件下的最佳钻井液密度范围，实现在保证井壁稳定的前提下钻井液密度最低化。</p> <p>井斜角控制与井壁稳定工艺：确定造斜段施工中井斜角的控制范围，提出分段控制和调整钻井参数的方法，确保井壁稳定。</p> <p>弱面处理与井壁防护技术：开发针对弱面的钻井液封堵材料和工</p>	<p>1、增强技术实力：项目研究成果将显著提升公司在欠平衡钻井及井壁稳定性领域的技术实力，形成具有自主知识产权的核心技术体系，增强市场竞争力。</p> <p>2、提升品牌形象：项目成功实施后，将提升公司的品牌形象和行业地位，增强客户对公司的信任和认可，为公司赢得更多商业机会。</p> <p>3、促进业务拓展：项目研究成果</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	<p>发问题。</p> <p>3、降低钻井成本：在保证井壁稳定和钻井速度的前提下，降低钻井液密度和材料成本，优化钻井参数以减少钻井液用量和循环时间，从而降低单口井钻井成本，提高经济效益。</p> <p>4、提升资源采收率：减少钻井液对储层的污染和伤害，提高油气资源的采收率，针对页岩气等非常规储层，预计采用本项目技术后气井产量和采收率提高 10%以上。</p>	<p>优化了钻井液密度，通过模拟和现场试验，确定了在保证井壁稳定的前提下可采用的最低钻井液密度。</p> <p>研究了井斜角对井壁稳定性的影响，提出了造斜段施工中井斜角不宜超过 30° 的原则。</p> <p>分析了弱面（层理、裂缝）对井壁稳定性的影响，开发了针对弱面的钻井液处理技术和井壁防护措施。</p> <p>欠平衡钻井携岩与压力控制技术研究： 研究了井底欠平衡压力的精确控制方法，开发了井底压力监测与调节技术。</p> <p>优化了钻井液配方，提高了其携岩和循环性能，确保在欠平衡条件下仍能有效携带岩屑并保持井眼清洁。</p> <p>用于致密气长水平井的超低摩擦系数微乳液水基钻井液研发： 研发了兼顾环保、超低摩擦系数、卓越井眼清洁性能、优异井壁稳定性以及高效封堵性能的新型微乳液水基钻井液体系。</p> <p>3、项目总结与验收： 对项目研究成果进行了系统总结和整理，撰写了完整的技术报告和技术文档。 组织专家对项目进行验收评审，总结了项目取得的成果和经验教训。</p>	<p>艺，提高钻井液对弱面的封堵能力，防止钻井液滤液侵入弱面导致井壁坍塌。</p> <p>超低摩擦系数微乳液水基钻井液：研发出具有自主知识产权的新型钻井液体系，实现超低摩擦系数和高效润滑性能。</p> <p>2、社会效益： 推动页岩气等非常规油气开发：为页岩气水平井的安全高效钻井提供技术保障，加快页岩气等非常规资源的开发步伐，增加我国天然气供应，改善能源结构。 提高复杂地质区钻井安全水平：降低复杂地质区钻井的安全风险，减少井壁坍塌、井漏等事故的发生，提高钻井作业的连续性和稳定性。 促进钻井技术进步与人才培养：培养掌握欠平衡钻井及井壁稳定性技术的专业人才，提高科研和工程应用能力，推动钻井技术进步。</p> <p>3、经济效益： 降低钻井成本：通过提高钻井速度和降低钻井液密度，减少钻井液的用量和循环时间，降低单口井钻井成本。 提高资源采收率：减少钻井过程中的储层伤害和井壁坍塌，提高油气井的产量和采收率。 减少事故损失：降低井壁坍塌、井漏等事故的发生率，减少因事故导致的停工损失和修井费用。</p>	<p>不仅适用于页岩气、致密气等非常规油气藏的开发，还可推广应用于其他复杂地质条件下的油气资源开发，促进公司业务多元化发展。</p> <p>4、增强可持续发展能力：通过提高钻井效率和降低开发成本，项目将增强公司的经济效益和可持续发展能力，为公司的长期发展奠定坚实基础。</p>
深层页岩气钻井	1、解决深层页岩气钻井中的关键	1、理论与方案研究设计：	1、技术成果：	1、增强技术实力：项目研究成果

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
<p>关键技术研究</p>	<p>技术难题：针对深层页岩气钻井过程中面临的超高温高压、井壁失稳、钻井液性能下降等复杂问题，开展系统性研究，旨在形成一套适用于深层页岩气钻井的关键技术体系。</p> <p>2、提高钻井效率和安全性：通过优化钻井液性能、井壁稳定技术和钻井工艺，提高钻井速度，缩短钻井周期，同时确保钻井过程中的井壁稳定，减少钻井事故，提升钻井作业的安全性。</p> <p>3、推动技术进步和产业升级：通过本项目的研究，推动深层页岩气钻井技术的进步，提升公司在该领域的技术水平和市场竞争力，促进油气勘探开发产业的升级和发展。</p> <p>4、促进清洁能源开发：深层页岩气作为一种重要的清洁能源，其高效开发对于优化能源结构、减少环境污染具有重要意义。本项目旨在通过技术突破，促进深层页岩气的商业化开发。</p>	<p>收集并分析了国内外关于深层页岩气钻井技术的文献和专利，明确了当前研究的技术难点和发展趋势。</p> <p>确定了项目的研究方案和技术路线，包括钻井液性能优化、井壁稳定技术研究、钻井工艺优化等方面。</p> <p>2、关键技术与研究开发： 钻井液性能优化：研究了高温对钻井液性能的影响，开发了抗高温钻井液体系，提高了钻井液在高温条件下的稳定性和流变性能。 井壁稳定技术研究：分析了深层页岩气井壁失稳的机理，建立了井壁稳定性评价模型，提出了增强井壁稳定性的技术措施。 钻井工艺优化：针对深层页岩气的特点，优化了钻井参数和施工工艺，提高了钻井效率和安全性。</p> <p>3、现场试验与验证： 在目标区块进行了现场试验，验证了钻井液性能优化、井壁稳定技术和钻井工艺优化的效果。 根据现场试验结果，对技术方案进行了进一步优化和调整，确保了技术的可行性和有效性。</p>	<p>形成一套适用于深层页岩气钻井的抗高温钻井液体系，提高钻井液在高温条件下的稳定性和流变性能。</p> <p>建立深层页岩气井壁稳定性评价模型，提出增强井壁稳定性的技术措施，降低井壁失稳风险。</p> <p>优化深层页岩气钻井工艺，提高钻井效率和安全性，缩短钻井周期。</p> <p>2、经济效益： 通过提高钻井效率和降低钻井成本，实现单口井钻井成本的显著降低。 提高深层页岩气的采收率，增加油气产量，为公司创造更大的经济效益。</p> <p>3、社会效益： 推动深层页岩气钻井技术的进步，提升公司在该领域的技术水平和市场竞争力。 促进清洁能源的开发和利用，优化能源结构，减少环境污染。</p>	<p>将显著提升公司在深层页岩气钻井领域的技术实力，形成具有自主知识产权的核心技术体系，为公司在该领域的持续发展提供有力支撑。</p> <p>2、提升品牌形象：项目成功实施后，将提升公司的品牌形象和行业地位，增强客户对公司的信任和认可，为公司赢得更多商业机会和市场份额。</p> <p>3、促进业务拓展：项目研究成果不仅适用于深层页岩气的开发，还可推广应用于其他非常规油气资源的开发，促进公司业务多元化发展，拓展新的市场空间。</p> <p>4、增强可持续发展能力：通过提高钻井效率和降低开发成本，项目将增强公司的经济效益和可持续发展能力，为公司的长期发展奠定坚实基础。同时，项目成果的应用将有助于减少对传统能源的依赖，促进清洁能源的发展，符合全球能源转型的趋势。</p>
<p>煤层气钻井泥浆泵压力助封活塞的研发</p>	<p>针对石油 / 煤层气钻井泥浆泵在 30 - 50MPa 高压、60 - 120 次 /min 高频往复、高磨蚀泥浆冲刷工况下，传统活塞存在密封易失效、泄漏大、磨损快、寿命短、泵效低、维护频繁等痛点，开展压力助封活塞研发。通过双级压力自补偿密封、流线型导流减蚀、高性能耐磨材料、精密制造工艺四大技术突破，实现高压密封更可靠、使用寿命更长、作业效率更高、运维成本更低，打破国外高端活塞垄断，</p>	<p>已完结</p>	<p>1. 性能目标：密封：50MPa 高压下泄漏量≤0.5L/min，双级压力自补偿，密封稳定可靠。寿命：使用寿命≥1000 小时，耐磨性较传统产品提升 3 倍以上。效率：泥浆泵整体工作效率提升 10% - 15%，降低水力损失与停机时间。工况：适应高压、高频、高腐蚀、高磨蚀复杂钻井环境。</p> <p>2. 技术目标：形成压力助封密封、导流减蚀、表面强化、精密成型 4 项核心技术。建立完整设</p>	<p>1. 掌握核心技术，构建技术壁垒：突破高压泥浆泵活塞压力自补偿、长寿命、高可靠关键技术，填补国内空白，摆脱进口依赖，确立公司在钻井装备核心部件领域的技术领先优势。</p> <p>2. 打造新的业绩增长点：快速切入油田、煤层气、页岩气等高端泥浆泵易损件市场，形成规模化销售，成为公司能源装备板块重要利润来源。</p> <p>3. 提升市场竞争力与品牌影响</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	提升国产泥浆泵核心部件自主化水平，保障钻井作业安全、高效、经济运行。		计规范、材料标准、制造工艺与测试体系，拥有自主知识产权。 3. 经济目标：单井周期缩短 5% - 10%，设备维护成本降低 30% 以上，显著提升油田经济效益。	力：产品性能对标国际一流，成本与交期优势显著，助力公司拓展国内外油田客户，提升行业话语权与品牌形象。 4. 推动产品系列化与产业升级：可延伸开发活塞、密封、阀片、总成等系列配套产品，推动公司从单一零部件向钻井泵整体解决方案提供商转型。 5. 强化长期战略价值提升公司在油气勘探开发关键装备领域的自主可控能力，助力国家能源装备国产化，为后续智能钻井、绿色钻井技术布局奠定坚实基础。
一种用于车载钻机起下钻滑轨装置	面向油气勘探开发车载钻机作业场景，针对传统起下钻方式效率低、人工依赖度高、安全风险大、设备磨损严重、复杂地形适应性差等痛点，研发自动化、高稳定、长寿命、自适应调平的起下钻滑道装置。通过轨道与滑车一体化优化、锥形轴承防脱轨、智能协同控制与高强度焊接工艺，实现作业提速、人工减量、安全升级、成本降低、设备延寿，推动钻机装备国产化与智能化升级，提升公司在油气装备领域的核心竞争力。	已结题	1. 作业效率目标：起下钻流程显著提速，单根钻杆作业时间缩短至传统方式 1/3，整体作业效率提升 50% 以上。 2. 安全可靠目标：自动化作业减少人工干预，降低钻杆脱落、倾覆、滑道变形风险；锥形轴承滑车不脱轨、运行平稳。 3. 性能指标目标：轨道刚性强、变形量小；滑车自适应调平，复杂地形保持稳定；装置耐磨、耐腐蚀，使用寿命显著延长。 4. 成本目标：减少用工数量，降低人工成本；降低设备磨损与故障率，减少维护与停工损失。 5. 技术目标：形成一套自主知识产权的车载钻机起下钻滑道装置，实现智能化、国产化替代。	1. 业务拓展：切入油气钻机核心配套装备领域，打开车载钻机自动化升级市场，形成新的业绩增长点。 2. 技术壁垒：掌握轨道—滑车协同、自适应调平、智能监控、重载焊接等关键技术，提升公司技术领先性与行业话语权。 3. 市场竞争力：产品高效、安全、低成本，可快速替代传统工装，助力公司开拓国内外油气装备市场。 4. 产业升级：推动钻井作业从人工辅助向自动化、智能化、安全化升级，提升行业整体装备水平与作业规范。 5. 长期价值：完善公司高端能源装备产品线，增强客户黏性与品牌影响力，为后续智能化钻井系统开发奠定基础。
适合于煤层段的	本项目就是针对目前煤层段钻井所	已验收	封堵性能：	(1) 预期收益：项目完成后，

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
<p>高效防塌封堵剂的研发</p>	<p>遇泥页岩地层井壁失稳问题，研制出一种高效钻井液用防塌剂。以高浓度沥青的封堵防塌及阳离子的正电性抑制相结合为基础，结合钾离子的晶格抑制作用，具有了降低近井壁泥页岩地层实际渗透率、抑制泥页岩水化膨胀和封堵防塌作用于一体的护壁剂。它是从物理和化学作用两方面达到降滤失、抑制防塌的目的来提高钻井液防塌能力，解决现场井壁失稳问题。它可有效改善目前防塌处理剂使用性能单一，沥青含量低，软化点高，防塌效果不佳，对适用井段选择性高的问题</p>		<p>1)对于微裂缝和孔隙型窜流通道，封堵率不低于 90% 2)对于裂缝型窜流通道，封堵率不低于 85% 3)对于煤层气井的微裂缝和中裂缝，封堵效果显著，煤体渗透率降低 93.5% 钻井液性能： 1)API 滤失量降低至 2.4 mL，高温高压滤失量降低至 7.5 mL 2)滚动回收率大于 90%，16 小时线性膨胀率小于 5.5% 3)高温高压滤失量降低率不低于 70% 钻井效率： 1)井眼直径扩大率控制在 10%以内，减少机械钻速降低 2)井眼稳定性和抗塌性能显著提高，减少复杂事故的发生率</p>	<p>预计 1-3 年内新增销售额 3000-6000 万元，实现税收 300-600 万元。通过研发高效防塌封堵剂，降低钻井过程中因井壁失稳、垮塌等问题导致的返工和维修成本，每口井可节约成本约 10%-20%；通过提高钻井效率和延长钻井周期，每口井的经济效益提升 15%-20%。预计投资回报率不低于 150%。 (2) 市场推广：依托该技术成果，公司计划扩大产能与生产线，增加技术、质检、生产、技术服务人员 10 人以上，形成系列化产业链。该技术成果有望在中国石油、中国石化、中国海油等大型油气企业推广应用，进一步促进钻井液技术进步，降低作业成本，推动国内煤层气钻井液技术与产品的发展。</p>
<p>高性能绿色水基钻井液技术研发</p>	<p>本项目起止时间为 2025 年 3 月至 2026 年 10 月，项目经费预算为 100 万元。项目旨在研发一种具备主动靶向多功能特性的高分子材料，同步解决水基钻井液在抑制、润滑、封堵方面的三大难题，形成绿色环保高性能水基钻井液体系，为新疆玛湖油田、吉木萨尔页岩油、深层煤层气、煤岩气以及疆外页岩气、页岩油、煤层气等长水平井钻探提供技术服务。</p>	<p>已终止</p>	<p>1) 开发新产品 2-3 种； 2) 构建一套高性能绿色水基钻井液体系； 3) 高性能水基钻井液技术指标： 密度 1.10-1.60g/cm³，耐温 ≥150℃，滤失量 ≤2mL，润滑系数 ≤0.08，生物毒性 EC50 ≤30000mg/L； 4) 形成高性能水基钻井液配套的现场工艺技术。</p>	<p>该高性能绿色水基钻井液体系适用于新疆玛湖油田、吉木萨尔页岩油、深层煤层气、煤岩气以及疆外页岩气、页岩油、煤层气等以长水平井钻探为主的油气田开发。该体系以生物降解性强、生物毒性低的天然或天然改性材料为基础，能够有效解决井壁失稳、泥岩水化造浆、摩阻扭矩等钻井难题，同时满足绿色环保要求，可显著降低钻井液及钻井产生的钻屑后期处理费用与难度，具有良好的市场推广前景。该系列产品进入中国石油、中国石化、中国海油市场后，将产生显</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
<p>亚新煤层气区块防塌封堵钻井工艺的研发</p>	<p>本项目针对亚新煤层气区块煤层破碎、高地应力、微裂缝发育导致钻井易坍塌、漏失等难题，自主研发纳米复合防塌钻井液体系与自适应裂缝封堵材料，构建“防塌-封堵-强化”一体化钻井工艺，提升井壁稳定性$\geq 40\%$，降低煤层污染与井下故障，保障气井 20 年开采寿命，形成高效低成本解决方案，突破技术瓶颈，推动新疆煤层气规模化开发，契合国家能源创新与地方油气产业发展规划，助力资源优势转化为经济优势，保障能源安全。</p>	<p>2025 年，亚新煤层气区块防塌封堵钻井工艺研发项目按计划稳步推进，已完成立项审批、组织架构搭建及技术方案细化。年内先后在拜 X3-L4 井、拜 X22-2X 井、拜 Z65-6L 井、五参 13-X1 井等现场开展试验，分段实施一开膨润土浆防漏、二开聚合物钻井液抑制封堵、水平段强化润滑携岩等工艺，落实纳米复合防塌体系、自适应封堵材料及一体化流程的现场验证。通过优化钻井液配方、严控失水与密度、强化固控与煤层保护，有效解决井壁坍塌、漏失、岩屑床等问题，井壁稳定性显著提升，复杂时率、井径扩大率等指标均达设计要求。</p>	<p>技术目标：研发适配亚新区块的纳米复合防塌钻井液体系与自适应裂缝封堵材料，形成防塌-封堵-强化一体化钻井工艺，实现井壁稳定性提升$\geq 40\%$，有效解决井壁坍塌、漏失问题，降低煤层污染，满足煤层气井 20 年开采寿命要求。 经济目标：缩短钻井工期、降低故障处理与材料消耗成本，形成高效低成本开发方案，支撑煤层气规模化开发，提升项目投资效益。 应用目标：完成现场试验验证，形成可复制、可推广的技术模式，突破区块开发技术瓶颈，助力新疆煤层气资源高效转化。</p>	<p>著的经济效益和社会效益。 本项目成功实施将显著提升公司在煤层气钻井领域的核心技术竞争力，填补新疆区域煤层气防塌封堵一体化工艺空白，巩固公司在新疆民营油服企业中的技术领先地位。项目形成的成熟技术可快速复制推广，拓展煤层气市场份额，带动钻井、压裂、固井等全链条业务增长，提升单井效益与整体营收。同时，技术成果可延伸应用于稠油等复杂油气井开发，丰富服务场景、拓宽业务边界。项目自主研发积累的技术与人才储备，将强化公司创新能力，助力打造特色技术品牌，增强长期盈利能力与行业话语权，为公司可持续高质量发展提供坚实技术支撑与市场优势。</p>
<p>石炭系地层智能化快速钻井技术及配套工艺研发</p>	<p>本项目针对新疆准噶尔盆地石炭系地层厚度大、研磨性高、机械钻速低、井斜难控、井壁易失稳等难题，研发智能化快速钻井技术及配套工艺。通过创新钻头、抗振动钻具、适配钻井液，构建“振动-岩性-钻压”闭环智能控制与实时岩性识别系统，解决传统钻井黏滑振动、智能系统适配不足等问题，实现石炭系地层“钻得快、钻得稳、钻得准”。项目旨在将机械钻速提升至 6m/h 以上、非生产时间占比降至 10% 以下，形成可复制推广的标准化工艺，填补石炭系专用智能化钻井技术空白，提升钻井效率、降低成本，支撑深层油气高效开</p>	<p>完成 D955559、D955575、955558、D955912 等多口试验井的地质设计、钻井工程设计，明确石炭系目的层、井身结构、轨迹、地层压力及安全要求，通过甲方与院级审核，形成完整施工依据。 落实井区 H₂S 监测、注汽井停注泄压、邻井防碰、防喷防漏等安全要求，完成安全距离评估与钻前风险论证，符合四级风险井施工标准。配套新型钻头、抗振动钻具、聚合物钻井液、智能控制系统完成选型，针对石炭系高研磨、易斜、易失稳特点制定专项工艺，待现场投用验证。</p>	<p>技术目标：攻克石炭系地层钻井瓶颈，形成“振动-岩性-钻压”闭环智能控制等核心技术，机械钻速提升至 6m/h 以上，非生产时间占比降至 10% 以下，井斜控制精度提升 30% 以上，钻头使用寿命延长 50% 以上，岩性判断响应时间缩短至 10 秒内，建成适配该地层的智能化钻井体系。 工艺目标：整合新型钻头、抗振动钻具、优化钻井液与智能控制系统，形成标准化配套工艺，完成现场试验验证，形成可复制推广的技术规范与知识产权成果。 经济目标：单井钻井周期缩短 20% 以上，耗材成本降低 15% 以</p>	<p>项目成功实施将显著提升贝肯（新疆）能源在新疆油气服务领域的技术壁垒与市场竞争力，形成石炭系地层智能化钻井核心技术与自主知识产权，巩固公司在区域民营油服企业中的领先地位。技术成果可快速转化为标准化服务能力，大幅提升钻井效率、降低施工成本，带动单井效益与年度营收、利润持续增长。同时，项目将拓展智慧石油、新疆油田等核心客户合作深度，扩大市场份额，为后续深层油气、非常规油气开发业务奠定技术基础，推动公司从传统工程服务向智能化、技术型油服企业转型，</p>

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
	发，符合国家能源创新与地方油气开发战略，增强企业核心竞争力，保障国家能源安全。		上，年新增净利润超 500 万元，提升公司区域市场份额与竞争力，支撑年钻井进尺与完井数量稳步增长。 战略目标：填补石炭系专用智能化钻井技术空白，助力深层油气高效开发，符合国家能源创新与地方油气开发规划，保障国家能源安全。	增强长期可持续发展能力与抗风险能力，助力公司钻井规模与服务能力再上台阶。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	95	137	-30.66%
研发人员数量占比	23.87%	19.38%	4.49%
研发人员学历结构			
本科	23	35	-34.29%
硕士	2	6	-66.67%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	6	12	-50.00%
30~40 岁	38	92	-58.70%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	29,028,692.00	35,945,396.58	-19.24%
研发投入占营业收入比例	2.97%	3.78%	-0.81%
研发投入资本化的金额（元）			
资本化研发投入占研发投入的比例			

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,059,956,805.72	716,846,098.72	47.86%
经营活动现金流出小计	906,676,529.78	644,008,711.75	40.79%
经营活动产生的现金流量净额	153,280,275.94	72,837,386.97	110.44%
投资活动现金流入小计	227,519,605.75	244,121,129.24	-6.80%
投资活动现金流出小计	387,291,732.26	39,300,582.03	885.46%
投资活动产生的现金流量净额	-159,772,126.51	204,820,547.21	-178.01%
筹资活动现金流入小计	493,303,398.82	500,868,825.18	-1.51%
筹资活动现金流出小计	613,762,809.54	559,213,712.82	9.75%
筹资活动产生的现金流量净额	-120,459,410.72	-58,344,887.64	-106.46%
现金及现金等价物净增加额	-128,293,926.01	217,512,131.88	-158.98%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期客户现金回款增加所致。

投资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期对外投资支付的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额本期较上期增加，主要系本期偿还借款支付的现金增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		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	222,873,483.22	14.54%	348,216,666.00	19.29%	-4.75%	主要系本期偿还银行借款增加所致
应收账款	220,498,404.05	14.39%	632,729,678.64	35.05%	-20.66%	主要系本期对客户销售回款增加所致
合同资产	128,947,037.57	8.41%	16,156,448.99	0.89%	7.52%	主要系本期对客户暂估收入未开票增加所致
存货	33,096,964.26	2.16%	57,707,596.01	3.20%	-1.04%	主要系本期对合同履行成本计提减值所致
长期股权投资	83,625,442.48	5.46%	43,451,662.96	2.41%	3.05%	主要系本期对外投资增加所致
固定资产	310,236,868.30	20.24%	366,536,779.35	20.30%	-0.06%	无重大变动
在建工程	45,056,676.78	2.94%			2.94%	主要系本期对在建工程投资增加所致
短期借款	348,310,593.04	22.72%	431,097,926.08	23.88%	-1.16%	主要系本期偿还银行借款增加所致
合同负债	240,518.93	0.02%	6,277,416.21	0.35%	-0.33%	无重大变动
应收票据	235,772,517.54	15.38%	171,012,193.30	9.47%	5.91%	主要系本期对客户票据回款增加所致
应付账款	294,975,637.36	19.24%	440,805,832.77	24.42%	-5.18%	主要系本期对供应商支付款项增加所致
交易性金融资产	115,629,717.22	7.54%	9,268,831.79	0.51%	7.03%	主要系本期购买理财产品增加所致
应付票据	20,561,717.13	1.34%	38,465,336.66	2.13%	-0.79%	主要系票据结算减少所致
其他应收款	21,109,530.22	1.38%	21,506,644.15	1.19%	0.19%	无重大变动

境外资产占比较高

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
股权资产 (元)	收购丝路能源科技有限公司	121,572,718.38	香港	国际油气田开发	公司统一管控	- 1,296,205.13	17.63%	否

2、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	9,268,831	3,697,443			108,522,4	5,000,000	-	115,629,7

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（不含衍生金融资产）	.79	.84			85.28	.00	859,043.69	17.22
2. 应收款项融资	3,139,838.94						- 1,546,177.95	1,593,660.99
上述合计	12,408,670.73						- 2,405,221.64	117,223,378.21
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

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

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	6,533,463.39	保证金
应收票据	134,083,273.08	已背书未到期
合计	140,616,736.47	

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
97,865,540.97	12,470,056.91	684.80%

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。

八、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

九、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	1,520,718,998.99	706,982,396.07	966,252,514.65	47,432,312.81	27,340,033.30

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
北京引恒科技有限公司	收购	无重大影响
贝豫能源（郑州）有限责任公司	转让	无重大影响
新疆能源森贝油气发展有限公司	收购	无重大影响

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

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）公司未来发展展望

公司以“为低碳、可持续、可负担的能源供应作出贡献”为愿景，坚定推进向“全球化、低碳化、数字化”的方向转型，积极探索全产业链潜在业务和增长机会，致力于在能源结构变革中把握先机、构筑长期竞争力，打造具备油气场景全产业链一体化解决方案能力的综合能源企业。

1、发挥油气场景优势，布局全产业链发展

公司将立足于油气服务领域的深厚积累与油气场景优势，持续深耕油气主业，以一体化发展为导向，积极探索全产业链潜在业务和增长机会。未来将围绕油气勘探、开发、储运输送及终端利用等关键环节进行系统性布局，不断完善业务结构、延伸服务链条，强化上、中、下游各环节协同联动与资源整合，持续提升综合服务能力与整体运营效率。通过技术创新、模式创新与管理创新，形成贯通上、中、下游的一体化综合服务能力，致力于打造具备核心竞争力的油气全产业链解决方案提供商。

2、加快全球化布局，积极拓展海外业务

公司积极响应国家“一带一路”倡议，贯彻“走出去”战略，遵循“积极稳妥、先后有序、聚焦深耕、资源整合”的全球化发展原则，稳步推进海外市场布局与国际化业务拓展，重点聚焦北美、中东、东南亚和非洲等核心区域。目前正加快组建具备国际视野、专业能力和本地化运作能力的海外业务团队，强化国际化人才储备与组织保障；同时计划在重点区域设立业务中心，贴近市场需求、整合内外资源、畅通合作渠道，全力推动具备长期发展潜力的项目实质性落地，持续提升公司全球化运营水平与国际市场竞争力。

3、聚焦低碳化转型，培育绿色增长引擎

公司紧跟全球能源变革与行业低碳发展大势，坚定不移推进绿色低碳转型，构建清洁高效、可持续的能源业务体系，着力培育并打造公司可持续发展的第二增长曲线。积极把握传统能源与新能源融合发展机遇，依托油气场景优势，拓展绿色低碳技术应用与场景落地，推动油气业务绿色化、智能化升级。以资源优化配置与产业协同为抓手，稳步布局优质清洁能源及资源项目，夯实长期可持续发展基础。深化能源资源高效循环利用，推动低效资源、副产资源的清洁转化和高值化利用，探索生态效益与经济效益协同发展的新模式，助力国家“双碳”目标实现，全力打造绿色低碳、安全高效、富有韧性的现代能源服务商。

4、全面实现数字化转型，驱动运营升级

能源行业数字化转型是顺应行业变革趋势、提升核心竞争力的关键路径。公司高度重视数字化、智能化建设，通过对生产运营各环节基础数据的采集、整理与分析，构建适配公司业务实际的数据架构与应用模型。公司坚持以数据驱动为核心，聚焦公司核心业务场景开展智能化改造，通过技术融合、场景智能化与组织变革，全面提升运营效率、优化成本管控、助力绿色低碳发展，持续夯实公司在智慧能源时代的发展基础，不断增强综合竞争优势。

（二）可能面对的风险及应对措施

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，公司的境外控股公司 BENKOIL，在加拿大阿尔伯塔省与萨斯喀彻温省取得相关区块资源，并启动第一个小区块（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。截至本报告披露日，公司已完钻的 4 口井中，2 口井产油，单井平均日产量 41 桶，低于设计目标；另外 2 口井一直在排水，暂未见油气显示。后续，公司将加强生产动态分析，结合地质油藏情况实施增产措施方案，着力提升单井产量。

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：公司将持续加强勘探开发前期论证与全过程成本管控，密切跟踪市场及政策变化，强化安全环保与合规管理，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

当前地缘政治冲突形势严峻，伴随能源供应紧张或关键物流通道受阻，可能引发石油价格脉冲式上涨。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。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

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
2025 年 04 月 29 日	“贝肯能源投	网络平台线上交流	其他	线上参与贝肯能源 2024 年度网	公司业绩；海外市场；新业务布局；	贝肯能源控股集团股份有限

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
	投资者关系” 微 信小程序			上业绩说明会的 投资者	战略规划等问题	公司投资者关系 活动记录表 (2025-001)
2025 年 05 月 23 日	“全景路 演” 网站	网络平台线 上交流	其他	线上参加 2025 年新疆辖区上市 公司投资者网上 集体接待日的全 体投资者	市场竞争力；员工 培训；西南地区市 场开拓；压裂业 务；技术研发；员 工激励机制等问题	贝肯能源控股 集团股份有限 公司投资者关 系活动记录表 (2025-002)

十三、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

十四、“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、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等相关法律、法规和规范性文件的规定及要求，结合公司实际情况，不断完善公司法人治理结构和公司各项内部控制制度，建立严格有效的内部控制和风险控制体系，全面提升公司经营管理水平和风险防范能力。公司股东会、董事会及经营层之间按各自的议事规则及工作制度所赋予的职责，各尽其责、恪尽职守、规范运作。报告期内，公司治理符合《公司法》及中国证监会相关规定的要求，不存在实质性差异。

（一）关于股东与股东会

公司股东会均严格按照《上市公司股东会规则》和公司制定的《股东会议事规则》的要求，报告期内，股东会召集、召开、表决、决议及披露均符合法律法规及规范性文件的有关规定；公司股东会采用现场投票与网络投票相结合的方式，切实保障股东特别是中小股东的合法权益；股东会审议影响中小投资者利益的重大事项时，对中小投资者表决单独计票并及时公布结果。公司邀请律师出席股东会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，保证了股东会的合法有效。

（二）关于董事与董事会

报告期内，公司严格按照《公司法》《公司章程》规定的选聘程序选举董事，公司董事会人数和人员构成符合法律、法规的要求。各位董事能够依据《董事会议事规则》等制度，认真出席董事会会议。公司董事会下设审计委员会、战略与投资委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会四个专门委员会，其成员组成合理，除战略与投资委员会外其他委员会中独立董事占比均超过二分之一。专门委员会设立以来，均严格按照相应工作条例开展工作，已在公司的经营管理中充分发挥了其专业性作用。每位独立董事均认真负责、勤勉诚信地履行各自的职责，独立董事在内部控制规范的过程中提出了宝贵的意见与建议。

（三）公司独立性情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司控股股东能严格规范自己的行为，依法行使股东权利，没有超越公司股东会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，不存在控股股东占用公司资金的现象。公司也不存在为控股股东提供担保的情形。

（四）公司对高级管理人员的考评及激励机制情况

公司建立了公正、透明的高级管理人员绩效评价标准和激励约束机制，并不断完善更新，根据生产经营指标、管理目标等完成情况，对高级管理人员的绩效进行全面综合考核。报告期内，公司高级管理人员能够严格按照《公司法》等法律法规、规范性文件和《公司章程》的规定认真履行职责，积极落实公司股东会和董事会相关决议，公司高级管理人员的聘任公开、透明，符合相关法律、法规的规定。

（五）关于投资者关系及相关利益者

公司非常注重与投资者的沟通交流，通过年度业绩说明会、网上集体接待日、互动易、电话、邮件等方式，认真接待投资者来电和咨询，积极维护与投资者的良性互动关系。公司充分尊重和维护利益相关者的合法权益，在企业创造利润最大化的同时积极加强与利益相关者的合作，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的均衡，共同推动公司持续、稳健发展。

（六）关于信息披露与透明度

公司严格按照《信息披露管理制度》等相关法律、法规的要求，加强信息披露事务和投资者关系管理，公司指定《证券时报》《上海证券报》和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，真实、准确、及时、完整地披露公司的经营

管理情况和对公司产生重大影响的事项，并确保所有投资者公平获取公司信息，公司对重大未公开内幕信息执行严格的保密程序，控制知情人员范围。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司严格按照《公司法》《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，建立健全公司治理结构，在业务、资产、人员、机构、财务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业相互独立，具有独立完整的业务体系及自主经营能力。

（一）业务独立

公司拥有独立的供应、生产和销售系统，独立开展业务，独立核算和决策，独立承担责任与风险。公司不依赖股东及其他关联方进行生产经营活动，也不存在与股东及其他关联方的同业竞争或显失公平的关联交易。

（二）资产独立

公司拥有独立于股东的生产经营场所，拥有与生产经营有关的生产系统、辅助生产系统、配套系统和商标、专利、非专利技术的所有权或者使用权。公司未以自身资产、权益或信誉作为担保，公司对所有资产拥有完全的控制支配权，不存在资产、资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

（三）人员独立

公司设有人力资源管理部门，公司的人事及工资管理完全独立。公司董事、高级管理人员均严格按照《公司法》、《公司章程》规定的程序推选和任免，不存在股东超越公司董事会和董事会做出人事任免决定的情况。公司高级管理人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪；公司财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。同时，公司建立并独立执行劳动、人事及工资管理制度。

（四）机构独立

公司依法设有股东会、董事会以及公司各级管理部门等机构，各机构独立于股东运作，依法行使各自职权。公司建立了较为高效完善的组织结构，拥有完整的采购、研发、销售系统及配套服务部门，独立行使经营管理权，不存在与股东单位混合经营、合署办公的情形，不存在股东单位和其他关联单位或个人干预公司机构设置的情况。

（五）财务独立

公司设有独立的财务部门，配备了专职的财务人员，建立了独立的财务核算体系，符合有关会计制度的要求，独立进行财务决策。公司制定了完善的财务管理制度，独立运营资金，未与控股股东、关联企业或其他任何单位或个人共用银行账户。公司依法独立进行纳税申报，履行纳税义务。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减 持股份 数量 (股)	其他增减 变动 (股)	期末持股 数 (股)	股份增 减变动 的原因
唐恺	男	39	董事长、总裁	现任	2025年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
王忠军	男	39	董事、执行总裁、 财务总监	现任	2022年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
Yu Chen	男	37	副董事长、职工董 事	现任	2025年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
黎春	女	48	独立董事	现任	2024年11月15日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
杜晨光	男	45	独立董事	现任	2024年11月15日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
杜建	男	41	独立董事	现任	2025年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
邓冬红	男	60	高级副总裁、总工 程师、安全总监	现任	2022年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
李元军	男	45	副总裁	现任	2023年07月26日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
付娆	女	27	董事会秘书	现任	2025年05月23日	2028年05月23日	0	0	0	0	0	
陈东	男	42	董事长	离任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
陈东	男	42	总裁	离任	2022年05月23日	2025年04月23日	0	0	0	0	0	
蒋莉	女	50	董事、董事会秘书	离任	2022年05月23日	2025年05月23日	1,346,125	0	210,000	0	1,136,125	
李尧	男	40	独立董事	离任	2022年05月23日	2025年05月23日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	1,346,125	0	210,000	0	1,136,125	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

1、2025年4月23日，陈东先生申请辞去公司总裁职务，辞职后仍在公司担任其他职务。具体内容详见公司于2025年4月24日披露的《关于高级管理人员辞职的公告》（公告编号：2025-028）。

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
唐恺	董事长、总裁	被选举	2025年05月23日	换届
Yu Chen	副董事长	被选举	2025年05月23日	换届
杜建	独立董事	被选举	2025年05月23日	换届
付饶	董事会秘书	聘任	2025年05月23日	换届
陈东	董事长	任期满离任	2025年05月23日	换届
陈东	总裁	解聘	2025年04月23日	个人原因
蒋莉	董事、董事会秘书	任期满离任	2025年05月23日	换届
李尧	独立董事	任期满离任	2025年05月23日	换届

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

唐 恺：男，1986 年 9 月出生，中国国籍，无境外居留权。清华大学经济管理学院，经济学学士及 MBA。2008 年 7 月至 2015 年 9 月，历任拉法基中国区战略分析师、中国区战略经理、中国区战略总监；2015 年 9 月至 2019 年 9 月任科新机电董事、总经理助理；2020 年 1 月至 2024 年 3 月，任北京引恒科技有限公司副总裁；2024 年 4 月至 2025 年 5 月任北京牛卡福网络科技有限公司战略及市场副总裁；2025 年 5 月至今任贝肯能源董事长、总裁。

王忠军：男，1986 年 10 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于长江大学，获会计学学士学位。2015 年 1 月至 2018 年 1 月任贝肯能源财务部经理；2018 年 2 月至 2018 年 11 月任贝肯能源国际公司副总经理；2018 年 12 月至 2022 年 5 月任贝肯能源总裁助理、国际公司总经理；2022 年 5 月至 2024 年 4 月任贝肯能源副总裁；2022 年 5 月至今任贝肯能源董事、财务总监；2024 年 4 月至今任贝肯能源执行总裁。

Yu Chen：男，1988 年 8 月出生，加拿大国籍。毕业于 University of Calgary（卡尔加里大学），获宏观经济学文学士学位。2015 年 5 月至 2019 年 12 月，任千里木影视传媒有限公司经理、北美地区采购负责人；2020 年 1 月至 2024 年 3 月，任北京引恒科技有限公司行政管理及销售负责人；2023 年 6 月至 2025 年 5 月任职 Alchemy Energy LTD，担任合伙人以及副总裁职务；2025 年 5 月至今任贝肯能源副董事长、职工董事。

黎 春：女，1978 年 2 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于西南财经大学，财务管理专业管理学博士。2003 年 7 月至今任西南财经大学教授、博士生导师；2024 年 1 月至今任恩威医药独立董事。2024 年 11 月至今任贝肯能源独立董事。

杜晨光：男，1981 年 4 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于中国科学院大学，物理化学专业理学博士。2010 年 7 月至 2015 年 5 月任北京宏源达茂科技发展有限公司项目经理；2015 年 6 月至 2019 年 8 月任九合产融集团股份有限公司科技服务部负责人；2019 年 8 月至今任北京国科九合科技有限公司董事长；2023 年 1 月至今任北京科源慧服科技有限公司执行董事、北京科源慧达科技有限公司执行董事；2022 年 9 月至今任新里程健康科技集团股份有限公司独立董事；2023 年 7 月至今任北京中科智源科技有限公司董事长、总经理。2024 年 11 月至今任贝肯能源独立董事。

杜 建：男，1984 年 2 月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于清华大学，化学工程（技术经济方向）硕士。2008 年 7 月至 2013 年 7 月，任中海油新能源投资公司现场工程师及风险管理主管；2013 年 7 月至 2015 年 7 月，任中国海洋石油总公司审计主管；2015 年 7 月至 2019 年 10 月，任昆吾九鼎投资公司工业投资部董事总经理；2019 年 10 月至今任北京熙诚金睿投资公司投资一部董事总经理；2025 年 5 月至今任贝肯能源独立董事。

邓冬红：男，1966 年 9 月出生，中国国籍，无境外居留权，本科学历。1987 年 7 月至 1999 年 1 月历任江汉油田钻井公司钻井队工程师、钻井队副队长、队长；1999 年 2 月至 2008 年 5 月历任江汉油田钻井公司坪北项目部副经理、西南项目部副经理、市场办公室副主任、钻井工艺研究所副所长、阿尔及利亚项目经理；2008 年 6 月至 2014 年 5 月任江汉油田钻井公司技术发展部主任、副总工程师；2014 年 6 月至 2017 年 12 月历任贝肯能源钻井项目部经理、股份公司总经理助理兼安全总监、副总经理兼技术总监；2018 年至 2021 年 2 月任贝肯能源西南油服总经理、股份公司总裁助理；

2021年3月至今任贝肯能源总工程师、高级副总裁兼贝肯能源（成都）有限责任公司董事长；2024年4月至今任贝肯能源安全总监。

李元军：男，1981年3月出生，中国国籍，无境外居留权，研究生学历。2005年7月至2005年11月，任TCL集团惠州电器销售公司成都分公司片区销售代表；2005年12月至2009年08月，历任宏华集团下属四川宏华石油设备有限公司电气工程师、班长，国外培训领队、项目经理、技术服务公司综合部主任；2009年9月至2023年6月，历任宏华集团下属宏华油气工程技术服务有限公司市场开发部经理助理、副经理、经理、国内外项目经理、总经理助理；2023年6月至今任贝肯能源副总裁。

付娆：女，1998年8月出生，中国国籍，无境外居留权。毕业于宾夕法尼亚大学，社会政策与数据分析硕士。2022年2月至2023年3月任百度阿波罗战略分析师；2023年3月至2024年8月任湘江红土基金投资经理；2024年9月至2025年5月任贝肯能源总裁助理；2025年5月至今任贝肯能源董事会秘书。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黎春	西南财经大学	教授、博士生导师	2003年07月01日		是
黎春	恩威医药	独立董事	2024年01月29日	2027年01月29日	是
杜晨光	北京国科九合科技有限公司	董事长	2019年08月05日		否
杜晨光	北京科源慧服科技有限公司	执行董事	2023年01月01日		否
杜晨光	北京科源慧达科技有限公司	执行董事	2023年01月01日		否
杜晨光	新里程健康科技集团股份有限公司	独立董事	2022年09月13日	2025年12月31日	是
杜晨光	北京中科智源科技有限公司	董事长、总经理	2023年07月10日		是
杜建	北京熙诚金睿投资公司	投资一部 董事 总经理	2019年10月01日		是

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、高级管理人员报酬的决策程序和确定依据：公司董事的报酬由股东会决策，高级管理人员的报酬由董事会决策。公司董事、高级管理人员薪酬由董事会薪酬与考核委员会拟定方案，其中公司董事的薪酬计划，经报董事会同意后，提交股东会审议通过后实施；公司高级管理人员的薪酬方案则由董事会审议通过后实施。

董事、高级管理人员报酬实际支付情况：公司建立了完善的薪酬管理制度和绩效考评体系，定期对公司高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况进行考评。同时公司在职董事、高级管理人员的工作绩效与其收入直接挂钩。报告期内，公司董事及高级管理人员的报酬已按制度规定支付。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
唐恺	男	39	董事长、总裁	现任	52.92	否
王忠军	男	39	董事、执行总裁、财务总监	现任	69.29	否
Yu Chen	男	37	副董事长、职工董事	现任	13.83	否
黎春	女	48	独立董事	现任	10.8	否
杜晨光	男	45	独立董事	现任	10.8	否
杜建	男	41	独立董事	现任	7.02	否
邓冬红	男	60	高级副总裁、总工程师、安全总监	现任	65.12	否
李元军	男	45	副总裁	现任	62.54	否
付娆	女	27	董事会秘书	现任	36.31	否
陈东	男	42	董事长、总裁	离任	32.97	否
蒋莉	女	50	董事、董事会秘书	离任	20.38	否
李尧	男	40	独立董事	离任	4	否
合计	--	--	--	--	385.98	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	董事、高级管理人员的薪酬根据公司具体规章制度、公司薪酬体系及绩效考核体系确定。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
唐恺	8	8	0	0	0	否	1
Yu chen	8	8	0	0	0	否	1
王忠军	13	13	0	0	0	否	3
黎春	13	13	0	0	0	否	3
杜晨光	13	13	0	0	0	否	3
杜建	8	8	0	0	0	否	1
陈东	5	5	0	0	0	否	2
蒋莉	5	5	0	0	0	否	2
李尧	5	5	0	0	0	否	2

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，全体董事严格遵循《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等法律法规、规范性文件以及《公司章程》的要求，恪尽职守，忠实履职。各位董事认真审议董事会各项议案，并通过电话沟通、实地调研等多种方式，持续关注与深入了解公司日常经营动态。基于各自深厚的专业积累和实践经验，董事们从多角度为公司发展提供了专业、可行的建议，有效提升了董事会决策的科学性与有效性，有力推动了公司持续、稳健发展，保障了公司决策机制的科学、及时与高效运行，切实维护了公司及全体股东的合法权益。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略与投资委员会	陈东、杜晨光、李尧、王忠军	2	2025 年 04 月 16 日	1、审议《关于公司 2025 年度向金融机构申请综合授信融资额度的议案》 2、审议《关于 2025 年度预计为子公司提供担保额度的议案》	同意该议案	无	无
战略与投资委员会	陈东、杜晨光、李尧、王忠军	2	2025 年 05 月 06 日	1、审议《关于公司符合向特定对象发行 A 股股票条件的议案》 2、审议《关于公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票方案的议案》 3、审议《关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票预案〉的议案》 4、审议《关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司关于 2025 年度向特定对象发行 A 股股票方案论证分析报告〉的议案》 5、审议《关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司关于 2025 年度向特定对象发行 A 股股票募集资金使用的可行性分析报告〉的议案》 6、审议《关于公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票涉及关联交易的议案》 7、审议《关于公司与特定对象签订附条件生效的股份认购协议的议案》 8、审议《关于无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》 9、审议《关于公司未来三年（2025 年-2027 年）股东分红回报规划的议案》	同意该议案	无	无
战略与投资委员会	唐恺、杜晨光、Yu Chen、杜建	1	2025 年 05 月 29 日	1、关于公司向特定对象发行 A 股股票构成管理层收购的议案 2、关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司董事会关于公司管理层收购事宜致全体股东的报告书〉的议案	同意该议案	无	无
提名委员会	李尧、陈东、杜晨光	1	2025 年 04 月 22 日	1、提名王忠军先生、唐恺先生、Yu Chen 先生为公司第六届董事会非独立董事候选人 2、提名杜晨光先生、黎春女士、杜建先生为第六届董事会独立董事	同意该议案	无	无
提名委员会	杜建、唐恺、杜晨光	1	2025 年 05 月 22 日	1、选举唐恺先生为公司第六届董事会董事长，选举 Yu Chen 先生为公司第六届董事会副董事长 2、聘任唐恺先生为公司总裁、聘任王忠军先生为公司执行总裁兼财务总监，聘任邓冬红先生为高级副总裁、总工程师兼安全总监，聘任李元军先生为副总裁，聘任付娆女士在董事会秘书。	同意该议案	无	无

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
薪酬与考核委员会	杜晨光、王忠军、李尧	1	2025年04月15日	1、公司董事、监事及高级管理人员薪酬、津贴发放情况 2、2024年度公司高级管理人员述职及绩效考评情况	公司董事和高级管理人员薪酬标准符合公司相关薪酬管理制度的规定。	无	无
薪酬与考核委员会	杜晨光、王忠军、黎春	2	2025年05月22日	公司高级管理人员薪酬方案		无	无
薪酬与考核委员会	杜晨光、王忠军、黎春	2	2025年05月29日	关于调整独立董事津贴的议案	根据公司目前经营情况并参照所在地区、行业的薪酬水平，公司拟对独立董事津贴进行调整。	无	无
审计委员会	黎春、李尧、杜晨光	4	2025年01月17日	2024年年审与审计委员会沟通事项	确保公司财务报表真实、公允地反映公司财务状况	无	无
审计委员会	黎春、李尧、杜晨光	4	2025年04月16日	1、审议通过了《关于续聘2025年度财务审计机构的议案》 2、审议通过了《关于〈公司2024年年度报告及其摘要〉的议案》	同意该议案，确保公司财务报表真实、公允地反映公司财务状况	无	无
审计委员会	黎春、李尧、杜晨光	4	2025年04月18日	审议通过了《关于公司〈2025年第一季度报告〉的议案》	同意该议案，确保公司财务报表真实、公允地反映公司财务状况	无	无
审计委员会	黎春、李尧、杜晨光	4	2025年05月06日	1、审议《关于公司2025年度向特定对象发行A股股票方案的议案》 2、审议《关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司2025年度向特定对象发行A股股票预案〉的议案》 3、审议《关于公司2025年度向特定对象发行A股股票涉及关联交易的议案》 4、审议《关于公司与特定对象签订附条件生效的股份认购协议的议案》	同意该议案	无	无
审计委员会	黎春、杜建、杜晨光	5	2025年05月22日	关于聘任王忠军先生为公司财务总监的议案	同意该议案	无	无
审计委员会	黎春、杜建、杜晨光	5	2025年05月29日	1、关于公司向特定对象发行A股股票构成管理层收购的议案 2、关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司董事会关于公司管理层收购事宜致全体股东的报告书〉的议案	同意该议案	无	无
审计委员会	黎春、杜建、杜晨光	5	2025年08月25日	审议《关于公司〈2025年半年度报告全文〉及摘要的议案》	同意该议案，确保公司财务报表真实、公允地	无	无

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
					反映公司财务状况		
审计委员会	黎春、杜建、杜晨光	5	2025 年 10 月 23 日	审议《关于公司<2025 年第三季度报告>的议案》	同意该议案，确保公司财务报表真实、公允地反映公司财务状况	无	无
审计委员会	黎春、杜建、杜晨光	5	2025 年 12 月 30 日	审议《2025 年度审计工作计划》	确保公司财务报表真实、公允地反映公司财务状况	无	无

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	56
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	342
报告期末在职工的数量合计（人）	398
当期领取薪酬员工总人数（人）	398
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	4
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	176
销售人员	14
技术人员	110
财务人员	13
行政人员	6
其他人员	79
合计	398
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	4
研究生	23
本科	86
大专	109
高中及以下	176
合计	398

2、薪酬政策

在 2025 年度，本公司持续深化薪酬体系优化与完善，进一步激发员工潜能，推动企业高质量发展。公司结合员工专业背景、职位层级、能力素质及绩效贡献，细化差异化薪资标准，依托多维度市场对标与岗位价值分析，不断提升薪酬体系的公平性与竞争力。

为强化激励实效，公司持续完善核心经营团队激励、单井绩效考核及职能部门考核相结合的多元化考核体系，推动绩效与薪酬深度联动，引导员工创造更高价值，助力公司经营目标实现。

本年度，公司重点推进基层作业队薪酬结构优化，整合区域资源，统一规范薪资标准，持续深化核心岗位“一岗多薪”机制，实现岗位价值与个人能力的精准匹配。同时，结合海外业务发展需要，进一步优化海外区域薪酬体系，合理设置地区津贴，提升海外薪酬吸引力与人才稳定性。

综上所述，公司通过多维度平衡内部公平与外部竞争，持续构建更具弹性与激励性的薪酬体系，推动组织效能与员工价值协同发展，为企业持续稳健运营提供坚实保障。

3、培训计划

在 2025 年度，本公司以分层分类培训体系为基础，通过资源拓展、落地强化与精准培育，持续夯实人才队伍建设根基，为企业发展提供坚实人才支撑。

公司优化重构了培训体系，清晰划分各层级员工对应的课程方向，精准匹配员工差异化成长需求，为人才能力提升提供系统化支撑。在针对性培训项目方面，公司聚焦一线项目经理、中层骨干及新员工等重点群体，开展了线上线下相结合的专项培训，同时强化了职能部门的专业能力建设，有效提升了培训的实用性与针对性。

在培训资源拓展上，公司依据年度培训计划，协助各单位/部门推进培训工作的，储备了多家一线培训资源，为业务部门提供了多元培训选项，保障了培训供给的丰富性与灵活性。通过体系搭建、精准项目实施与资源拓展，公司全面提升了培训的实用性与针对性，有效破解工作难点，筑牢企业发展人才根基。

4、劳务外包情况

适用 不适用

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
公司于 2025 年 12 月 31 日发布了《关于 2025 年度向特定对象发行 A 股股票审核问询函回复（修订稿）及募集说明书等申请文件更新的提示性公告》（公告编号：）公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票事宜尚在审核过程中，为保障公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票相关工作顺利推进，2025 年度拟不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。	公司第六届董事会第十次会议审议通过了《关于 2025 年度利润分配方案暨授权董事会决定 2026 年中期利润分配方案的议案》，董事会提请股东会授权董事会制定 2026 年中期利润分配方案及全权办理中期利润分配的相关事宜，包括但不限于根据经营业绩及公司资金需求状况决定是否实施中期利润分配以及决定具体的利润分配方案内容等。本议案尚需提交股东会审议。

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

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十、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

1、股权激励

不适用

公司董事、高级管理人员获得的股权激励情况

适用 不适用

高级管理人员的考评机制及激励情况

不适用

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数（股）	变更情况	占上市公司股本总额的比例	实施计划的资金来源
部分董事（不含独立董事）、监事、高管、中层管理人员及核心骨干人员	22	3,828,600	报告期内，公司第一期员工持股计划所持公司股票已全部减持完毕，具体内容详见公司于2025年4月26日刊登在《证券时报》《上海证券报》和巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 上的《关于第一期员工持股计划减持完成的公告》（公告编号：2025-029）	1.90%	员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数（股）	报告期末持股数（股）	占上市公司股本总额的比例
陈东	原董事长、总裁	438,600	0	0.00%
王忠军	董事、执行总裁、财务总监	240,000	0	0.00%
蒋莉	原董事、董事会秘书	80,000	0	0.00%
邓冬红	高级副总裁、总工程师、安全总监	150,000	0	0.00%
李元军	副总裁	200,000	0	0.00%
其他员工(17人)	管理人员	2,720,000	0	0.00%
合计(22人)	-	3,828,600	0	0.00%

报告期内资产管理机构的变更情况

适用 不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

适用 不适用

报告期内股东权利行使的情况

不适用

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

适用 不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

适用 不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

适用 不适用

报告期内员工持股计划终止的情况

适用 不适用

其他说明：

1、2025年4月8日，本次员工持股计划锁定期届满，对应的标的股票数量为3,828,600股，占公司总股本的1.9%。本次员工持股计划锁定期届满后，在存续期内，员工持股计划管理委员会将择机出售股票，并按持有人所持份额的比例分配给持有人。具体内容详见公司于2025年4月9日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司关于第一期员工持股计划锁定期届满的提示性公告》（公告编号：2025-005）。

2、本期员工持股计划于2025年4月9日至2025年4月24日期间，通过集中竞价方式累计减持公司股票3,828,600股，占公司总股本的1.9%。截至2025年4月25日，本期员工持股计划所持公司股票已全部减持完毕。具体

内容详见公司于 2025 年 4 月 26 日在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司关于第一期员工持股计划减持完成的公告》(公告编号: 2025-029)。

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求,结合公司内部控制制度和评价办法,在内部控制日常监督和专项监督的基础上,坚持以风险导向为原则,对公司内部控制体系进行持续的改进及优化,以适应不断变化的外部环境及内部管理的要求。公司通过内部控制体系的运行、分析与评价,有效防范了经营管理中的风险,促进了内部控制目标的实现。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 30 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	详见巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》	《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》
定量标准	详见巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》	《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》
财务报告重大缺陷数量(个)	0	

非财务报告重大缺陷数量（个）	0
财务报告重要缺陷数量（个）	0
非财务报告重要缺陷数量（个）	0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
按照《企业内部控制审计指引》及中国注册会计师执业准则的相关要求，我们审计了贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称贝肯能源）2025 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性。我们认为，贝肯能源于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 30 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网上披露的《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度内部控制自我评价报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十五、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

十六、社会责任情况

1. 保护股东权益

保障股东权益是公司履行社会责任的核心体现。公司持续加强内部治理与风险合规管控，严格按照《公司章程》及《股东会议事规则》组织股东会，规范召集、召开及表决流程，并聘请律师现场见证。公司持续完善法人治理结构，构建了与上市公司规范及行业特征相适应的内部控制体系，不断健全股东会、董事会运作机制，形成权责明确、有效制衡的治理格局，切实维护股东利益。公司遵循公开、公平、公正的原则，通过互动易平台、投资者热线、业绩说明会等多种渠道，积极主动与投资者保持沟通，及时、客观、全面地传递公司经营、业绩和发展战略，切实保障全体股东的知情权与参与权。

2. 关爱职工权益

公司严格依照《劳动法》《劳动合同法》等法律法规，建立规范的人力资源管理体系及社会保险管理制度，保障职工各项合法权益。公司通过优化福利、改善办公餐饮环境、举办多样化的企业文化活动等方式，持续提升员工归属感，

营造良好的企业氛围。公司重视人才培养与职业发展，建立完善的培训体系与激励机制，提升员工素质。公司全力支持员工实现个人价值，与企业共同成长，构建和谐稳定的劳动关系。

3. 维护供应商与客户关系

公司始终坚持“以客户为中心”，与供应商、客户建立长期稳定的合作关系，共同构建互信共赢的合作平台。公司遵循平等、互利、共赢原则，持续优化供应商管理体系，加强监督评估，并为供应商提供支持以促进其提升与发展。

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，不断加强安全生产教育培训，完善安全环保管理制度与责任体系，全面保障企业生产经营安全平稳运行。

5. 积极履行社会责任

公司坚守社会责任初心，积极投身石油行业人才培养与高等教育事业，持续加大公益投入。报告期内，公司分别向四川西南石油大学教育发展基金会、长江大学教育发展基金会、清华大学教育基金会捐赠共计 70 万元，用于设立奖学金及建设科研平台，围绕公司研发需求深化校企合作，鼓励学生创新，履行企业社会责任。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司暂未开展脱贫攻坚、乡村振兴工作。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚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”。		不适用	正常履行中
首次公开发行或再融资时所作承诺	控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员	发行股票摊薄即期回报采取填补回报措施的承诺	详见《贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票预案》(二次修订稿)	2025年12月26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					

2、公司资产或项目存在盈利预测,且报告期仍处在盈利预测期间,公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2025 年 1 月公司收购北京引恒科技有限公司 100%股权，本期仅合并资产负债表期末数及 2025 年 2-12 月利润表；

2025 年 5 月公司转让贝豫能源（郑州）有限责任公司 100%股权，本期仅合并资产负债表期初数及 2025 年 1-5 月利润表。

2025 年 12 月公司收购新疆能源森贝油气发展有限公司 41%股权，并完成股权变更工商登记，变更后可控制该公司产生可变回报，自 2025 年 12 月起合并该公司财务报表；

详见本报告“第八节 财务报告”之“九、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	65
境内会计师事务所审计服务的连续年限	7
境内会计师事务所注册会计师姓名	韩同新，董海波
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	韩同新（2 年）、董海波（1 年）

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司因内部控制审计聘请公证天业会计师事务所（特殊普通合伙），内部控制审计费为 10 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、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。		—

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
陈平贵	控股股东	减持违规	中国证监会采取行政监管措施	中国证监会新疆证监局对陈平贵先生采取出具警示函的行政监管措施	2025 年 08 月 27 日	具体内容详见公司于 2025 年 8 月 27 日在巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）披露的《关于控股股东收到新疆证监局警示函的公告》（公告编号：2025-083）

整改情况说明

适用 不适用

公司控股股东、实际控制人陈平贵先生对本次警示函所涉事项高度重视，积极完成整改并报送整改报告。后续将持续强化合规意识，严格规范股份变动行为，切实维护公司及全体股东合法权益。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

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。

十五、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

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、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。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 公司于 2025 年 5 月 7 日分别召开了第五届董事会第二十五次会议、第五届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票方案》等相关议案，并经 2025 年 7 月 4 日召开的 2025 年第二次临时股东大会审议通过。本次向特定对象发行的股票种类为境内上市人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元。本次发行采取向特定对象发行人民币普通股（A 股）的方式，在经深圳证券交易所审核通过并获得中国证券监督管理委员会同意注册批复文件的有效期限内择机发行。本次发行的发行对象为陈东先生，发行对象以现金方式认购本次发行的股票。本次发行的发行价格为 6.59 元/股，不低于定价基准日前 20 个交易日股票交易均价的 80%（定价基准日前 20 个交易日股票交易均价=定价基准日前 20 个交易日股票交易总额/定价基准日前 20 个交易日股票交易总量）。本次发行数量不超过 54,000,000 股（含本数），占本次发行前公司总股本的 26.87%，即不超过本次发行前公司总股本的 30%。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 8 日、2025 年 7 月 5 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、公司于 2025 年 7 月 30 日，召开了第六届董事会第五次会议，审议通过了《关于修订公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票方案的议案》等相关议案。本次向特定对象发行的股票种类为境内上市人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元。本次发行采取向特定对象发行人民币普通股（A 股）的方式，在经深圳证券交易所审核通过并获得中国证券监督管理委员会同意注册批复文件的有效期限内择机发行。本次发行的发行对象为陈东先生，发行对象以现金方式认购本次发行的股票。2025 年 7 月 8 日，公司完成 2024 年度利润分配，向全体股东每 10 股派 0.50 元现金红利（人民币，含税）。根据上述定价原则，对发行价格做出相应调整，本次向特定对象发行股票的发行价格由 6.59 元/股调整为 6.54 元/股。本次发行数量不超过 54,000,000 股（含本数），占本次发行前公司总股本的 26.87%，即不超过本次发行前公司总股本的 30%。具体内容详见公司于 2025 年 7 月 31 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。

3、公司于 2025 年 12 月 26 日，召开了第六届董事会第八次会议，审议通过了《关于〈贝肯能源控股集团股份有限公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票预案（二次修订稿）〉的议案》等与本次向特定对象发行股票事项相关的议案。修订本次发行的股份数量为不超过 53,235,474 股（含本数），募集资金总额不超过 348,160,000.00 元（含本数），并对应修订发行后陈东先生的持股数量及比例。具体内容详见公司于 2025 年 12 月 27 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。

十八、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	7,284,094	3.62%	0	0	0	-7,284,094	-7,284,094	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	7,284,094	3.62%	0	0	0	-7,284,094	-7,284,094	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	7,284,094	3.62%	0	0	0	-7,284,094	-7,284,094	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	193,703,506	96.38%	0	0	0	7,284,094	7,284,094	200,987,600	100.00%
1、人民币普通股	193,703,506	96.38%	0	0	0	7,284,094	7,284,094	200,987,600	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	200,987,600	100.00%	0	0	0	0	0	200,987,600	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

离任董高限售股份解除

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加 限售股数	本期解除限 售股数	期末限售 股数	限售原因	解除限售日期
吴云义	4,266,750	0	4,266,750	0	高管锁定股	解除离任期内董高限售规定
张志强	2,007,750	0	2,007,750	0	高管锁定股	解除离任期内董高限售规定
蒋莉	1,009,594	0	1,009,594	0	高管锁定股	解除离任期内董高限售规定
合计	7,284,094	0	7,284,094	0	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	31,751	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	39,568	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月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	13.16%	26,455,372	-6,029,628	0	26,455,372	不适用	0
吴云义	境内自然人	2.52%	5,058,900	-630,100	0	5,058,900	不适用	0
白黎年	境内自然人	1.39%	2,800,000	0	0	2,800,000	不适用	0
高盛公司有限责任公司	境外法人	1.11%	2,227,831	1,813,251	0	2,227,831	不适用	0
袁遵虎	境内自然人	0.99%	1,980,000	1,980,000	0	1,980,000	不适用	0
张志强	境内自然人	0.95%	1,915,300	-491,700	0	1,915,300	不适用	0
黄倩	境内自然人	0.90%	1,809,690	-10,000	0	1,809,690	不适用	0
张林兵	境内自然人	0.84%	1,686,200	1,686,200	0	1,686,200	不适用	0
裴成民	境内自然人	0.62%	1,245,000	0	0	1,245,000	不适用	0
BARCLAYS BANK PLC	境外法人	0.60%	1,196,641	231,818	0	1,196,641	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 10）	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	26,455,372	人民币普通股	26,455,372
吴云义	5,058,900	人民币普通股	5,058,900
白黎年	2,800,000	人民币普通股	2,800,000
高盛公司有限责任公司	2,227,831	人民币普通股	2,227,831
袁遵虎	1,980,000	人民币普通股	1,980,000
张志强	1,915,300	人民币普通股	1,915,300
黄倩	1,809,690	人民币普通股	1,809,690
张林兵	1,686,200	人民币普通股	1,686,200
裴成民	1,245,000	人民币普通股	1,245,000
BARCLAYS BANK PLC	1,196,641	人民币普通股	1,196,641
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	中国	是
主要职业及职务	1989年6月至1995年8月历任新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理；1995年9月至2010年2月任贝肯工业总经理；2009年11月至2022年5月任贝肯能源董事长；2013年5月至2022年5月任贝肯能源总裁；2022年5月至2025年5月任贝肯能源名誉董事长。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

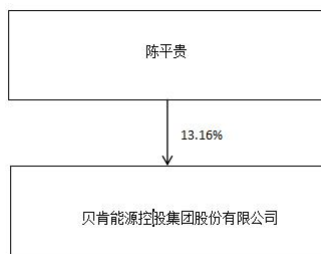
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	本人	中国	是
主要职业及职务	1989年6月至1995年8月历任新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理；1995年9月至2010年2月任贝肯工业总经理；2009年11月至2022年5月任贝肯能源董事长；2013年5月至2022年5月任贝肯能源总裁；2022年5月至2025年5月任贝肯能源名誉董事长。		
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	无		

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 29 日
审计机构名称	公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	苏公 W[2026]A701 号
注册会计师姓名	韩同新、董海波

审计报告正文

苏公 W[2026]A701 号

贝肯能源控股集团股份有限公司全体股东：

• 审计意见

我们审计了贝肯能源控股集团股份有限公司（以下简称贝肯能源）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贝肯能源 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

• 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贝肯能源，适用了对公众利益实体财务报表审计的独立性要求，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

• 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
收入确认 1、贝肯能源本期营业收入 978,081,003.22 元，其中钻井工程及相关技术收入占到总收入的 90%以上，控制的各经营主体业务规模较上期未发生重大变动，收入增幅主要受西南区域收入业务规模变动所致。 根据附注三、（二十八）所述的会计政策，可能存在收入发生等认定错报风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。 2、相关信息：详见财务报表附注三、（二十八）及六、（三十六）。	针对收入确认和计量问题执行的审计程序包括但不限于： （1）与管理层进行访谈，了解和评估贝肯能源的经营业务是否发生重大变化，收入确认方法是否与合同约定履约义务完成进度相关； （2）向管理层、治理层进行询问，关注管理层是否存在诚信及舞弊风险； （3）了解并测试公司合同签订、执行、收款等重要节点，评价收入确认相关的内部控制，确定其可依赖性； （4）抽样复核合同台账中的销售合同，评价管理层履约完成时点判断的合理性，关注管理层对合同结算调整及价款追加会计处理的合理性；选取样本对本年度发生的合同履约成本进行测试，以验证其准确性； （5）按照业务区块开展各合同区块的主营业务的毛利率分析，与同行业、同期数据进行比较，检查毛利波动较大的具体原因。 （6）执行收入函证程序，检查已确认的收入真实性；针

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
	对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对客户的完工验收单与结算单，评价销售收入是否在恰当的期间确认； (7) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
应收账款及合同资产减值	
<p>1、截至 2025 年 12 月 31 日，贝肯能源公司应收账款账面余额为 323,395,119.02 元，坏账准备余额为 102,896,714.97 元，应收账款账面价值为 220,498,404.05 元，合同资产账面余额 136,311,284.12 元，合同资产减值准备余额 7,364,246.55 元，合同资产账面价值 128,947,037.57 元，应收账款与合同资产账面价值合计占合并资产总额的 22.80%。管理层根据各项应收账款及合同资产的信用风险特征，以单项应收账款及合同资产或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款及合同资产金额重大，且应收账款及合同资产减值涉及重大管理层判断，将其确定为关键审计事项。</p> <p>2、相关信息：详见财务报表附注三(十一)、(十二)及六(四)、(九)。</p>	<p>针对公司应收账款及合同资产减值测试相关错报风险，审计程序包括但不限于：</p> <p>(1) 了解与应收账款及合同资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；</p> <p>(2) 针对管理层以前年度就坏账准备所作估计，复核其结果或者管理层对其作出的后续重新估计；</p> <p>(3) 复核管理层对应收账款及合同资产进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；</p> <p>(4) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款及合同资产，评价在预测中使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性，并与获取的外部证据进行核对；</p> <p>(5) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款及合同资产，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价应收账款预期信用损失率的合理性；测试管理层对坏账准备的计算是否准确；</p> <p>(6) 检查应收账款及合同资产函证以及期后回款情况，评价管理层计提应收账款及合同资产坏账准备的合理性；</p> <p>(7) 检查与应收账款及合同资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

• 其他信息

贝肯能源管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括贝肯能源 2025 年度财务报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

• 管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估贝肯能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贝肯能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贝肯能源的财务报告过程。

• 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可

能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

(6) 就贝肯能源中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

公证天业会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国 · 无锡

中国注册会计师：韩同新
(项目合伙人)

中国注册会计师：董海波

2026 年 4 月 29 日

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

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	222,873,483.22	348,216,666.00
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	115,629,717.22	9,268,831.79
衍生金融资产		
应收票据	235,772,517.54	171,012,193.30
应收账款	220,498,404.05	632,729,678.64
应收款项融资	1,593,660.99	3,139,838.94
预付款项	6,914,121.92	3,432,472.83
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	21,109,530.22	21,506,644.15
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	33,096,964.26	57,707,596.01
其中：数据资源		
合同资产	128,947,037.57	16,156,448.99
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	24,732,778.87	26,374,424.55
流动资产合计	1,011,168,215.86	1,289,544,795.20
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	83,625,442.48	43,451,662.96
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		

项目	期末余额	期初余额
固定资产	310,236,868.30	366,536,779.35
在建工程	45,056,676.78	
生产性生物资产		
油气资产	1,099,757.57	
使用权资产		
无形资产	16,929,329.77	17,477,387.15
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	20,307,446.45	40,462,004.30
长期待摊费用	19,216,573.17	15,602,436.86
递延所得税资产	20,030,462.49	32,208,724.51
其他非流动资产	5,098,413.02	
非流动资产合计	521,600,970.03	515,738,995.13
资产总计	1,532,769,185.89	1,805,283,790.33
流动负债：		
短期借款	348,310,593.04	431,097,926.08
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	20,561,717.13	38,465,336.66
应付账款	294,975,637.36	440,805,832.77
预收款项		
合同负债	240,518.93	6,277,416.21
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	7,067,047.23	17,786,214.80
应交税费	26,410,750.01	13,409,637.83
其他应付款	7,421,465.85	6,474,505.42
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	134,110,195.15	164,615,739.18
流动负债合计	839,097,924.70	1,118,932,608.95

项目	期末余额	期初余额
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		
递延收益	2,476,888.88	
递延所得税负债	1,739,909.62	5,746,095.20
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,216,798.50	5,746,095.20
负债合计	843,314,723.20	1,124,678,704.15
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	279,691,677.52	274,573,738.36
减：库存股		
其他综合收益	-4,324,306.41	-4,590,712.58
专项储备	2,475,940.93	6,754,445.09
盈余公积	67,787,751.37	67,787,751.37
一般风险准备		
未分配利润	138,846,684.13	126,757,836.06
归属于母公司所有者权益合计	685,465,347.54	672,270,658.30
少数股东权益	3,989,115.15	8,334,427.88
所有者权益合计	689,454,462.69	680,605,086.18
负债和所有者权益总计	1,532,769,185.89	1,805,283,790.33

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
流动资产：		
货币资金	40,413,441.65	84,498,762.89
交易性金融资产	20,349,159.41	3,347,787.87
衍生金融资产		
应收票据		7,222,850.00
应收账款	30,903,019.05	171,565,439.15
应收款项融资		

项目	期末余额	期初余额
预付款项	2,032,399.93	674,494.61
其他应收款	71,339,200.27	273,820,759.34
其中：应收利息		
应收股利		
存货		629,892.61
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	984,870.67	10,770,257.26
流动资产合计	166,022,090.98	552,530,243.73
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	724,244,867.66	599,363,840.29
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	68,031,005.57	175,552,279.52
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	1,593,107.57	2,717,002.03
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	2,314,655.33	3,338,123.32
递延所得税资产	11,739,146.59	18,335,861.85
其他非流动资产		
非流动资产合计	807,922,782.72	799,307,107.01
资产总计	973,944,873.70	1,351,837,350.74
流动负债：		
短期借款	89,577,069.44	185,000,000.00
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	21,638,717.13	98,465,336.66
应付账款	5,987,033.36	155,841,936.66

项目	期末余额	期初余额
预收款项		
合同负债	86,017.70	17,418,017.19
应付职工薪酬	16,845.44	2,271,769.10
应交税费	8,147,800.29	663,858.41
其他应付款	323,212,706.32	435,384,413.82
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	11,182.30	1,560,660.45
流动负债合计	448,677,371.98	896,605,992.29
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	3,659,445.20
其他非流动负债		
非流动负债合计	205.73	3,659,445.20
负债合计	448,677,577.71	900,265,437.49
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	47,013,790.31
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,997,229.72	3,776,454.17
盈余公积	67,850,984.91	67,850,984.91
未分配利润	125,768,456.04	131,943,083.86
所有者权益合计	525,267,295.99	451,571,913.25
负债和所有者权益总计	973,944,873.70	1,351,837,350.74

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
----	---------	---------

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	978,081,003.22	951,430,549.34
其中：营业收入	978,081,003.22	951,430,549.34
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	925,128,495.94	896,528,282.89
其中：营业成本	790,108,240.47	741,389,651.58
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	4,602,898.59	3,367,358.01
销售费用	7,872,524.66	7,649,609.14
管理费用	76,581,387.17	93,859,856.90
研发费用	29,028,692.00	35,945,396.58
财务费用	16,934,753.05	14,316,410.68
其中：利息费用	15,968,931.52	17,103,820.32
利息收入	3,563,570.67	1,475,511.48
加：其他收益	1,227,691.65	2,214,161.65
投资收益（损失以“-”号填列）	11,798,709.34	-38,885,276.11
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	776,213.36	1,416,263.22
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）	3,345,692.42	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	20,145,113.22	-10,407,714.05
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-44,362,652.36	-6,153,842.88
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-878,314.50	6,762,391.13
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	44,228,747.05	8,431,986.19
加：营业外收入	362,719.05	723,206.38
减：营业外支出	2,605,814.95	1,333,151.40
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	41,985,651.15	7,822,041.17
减：所得税费用	21,598,118.33	4,115,207.15
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	20,387,532.82	3,706,834.02
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	20,387,532.82	3,706,834.02
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		

项目	2025 年度	2024 年度
(二) 按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	22,105,428.60	4,321,802.77
2. 少数股东损益	-1,717,895.78	-614,968.75
六、其他综合收益的税后净额	268,399.83	71,706,678.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	266,406.17	71,706,678.00
(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	266,406.17	71,706,678.00
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	266,406.17	71,706,678.00
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	1,993.66	
七、综合收益总额	20,655,932.65	75,413,512.02
归属于母公司所有者的综合收益总额	22,371,834.77	76,028,480.77
归属于少数股东的综合收益总额	-1,715,902.12	-614,968.75
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.11	0.02
(二) 稀释每股收益	0.11	0.02

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	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	74,353,610.64	203,200,174.76
减：营业成本	49,112,031.23	149,314,933.62
税金及附加	2,474,825.23	1,558,189.63
销售费用	294,704.87	1,275,383.10
管理费用	23,822,670.10	33,531,808.99
研发费用		475,061.92
财务费用	4,342,163.92	10,222,014.81
其中：利息费用	5,083,336.03	10,088,490.62
利息收入	117,785.87	101,738.54
加：其他收益	132,255.52	1,148,024.22
投资收益（损失以“-”号填列）	1,216,417.92	-249,165,078.85
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	776,213.36	1,416,263.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		

项目	2025 年度	2024 年度
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	1,371.54	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	11,059,323.59	2,666,803.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	82,888.03	1,521,405.96
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,799,471.89	-237,006,062.03
加：营业外收入	0.52	65,551.19
减：营业外支出	376,344.55	339,945.06
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,423,127.86	-237,280,455.90
减：所得税费用	2,581,175.15	-3,197,076.72
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,841,952.71	-234,083,379.18
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,841,952.71	-234,083,379.18
（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	3,841,952.71	-234,083,379.18
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	2025 年度	2024 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	1,017,223,792.15	699,485,547.14
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		

项目	2025 年度	2024 年度
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,376,964.03	1,325,718.92
收到其他与经营活动有关的现金	41,356,049.54	16,034,832.66
经营活动现金流入小计	1,059,956,805.72	716,846,098.72
购买商品、接受劳务支付的现金	690,934,786.13	460,524,356.79
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	100,018,847.31	114,923,157.78
支付的各项税费	39,617,698.91	30,294,289.59
支付其他与经营活动有关的现金	76,105,197.43	38,266,907.59
经营活动现金流出小计	906,676,529.78	644,008,711.75
经营活动产生的现金流量净额	153,280,275.94	72,837,386.97
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	205,450,469.32	3,110,724.39
取得投资收益收到的现金	341,740.30	1,839,941.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	15,315,429.00	45,290,760.17
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,599.00	176,079,921.03
收到其他与投资活动有关的现金	6,404,368.13	17,799,781.80
投资活动现金流入小计	227,519,605.75	244,121,129.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	69,048,348.17	26,819,398.92
投资支付的现金	316,134,213.44	11,900,056.91
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	581,126.20
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	387,291,732.26	39,300,582.03
投资活动产生的现金流量净额	-159,772,126.51	204,820,547.21
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	406,560.00	
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	449,500,000.00	461,688,572.24
收到其他与筹资活动有关的现金	43,396,838.82	39,180,252.94
筹资活动现金流入小计	493,303,398.82	500,868,825.18
偿还债务支付的现金	483,500,000.00	429,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	24,592,689.54	35,509,226.04
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	105,670,120.00	94,704,486.78
筹资活动现金流出小计	613,762,809.54	559,213,712.82
筹资活动产生的现金流量净额	-120,459,410.72	-58,344,887.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,342,664.72	-1,800,914.66
五、现金及现金等价物净增加额	-128,293,926.01	217,512,131.88
加：期初现金及现金等价物余额	344,633,945.84	127,121,813.96
六、期末现金及现金等价物余额	216,340,019.83	344,633,945.84

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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	116,627,117.11	192,613,197.28
收到的税费返还	244,547.63	1,021,333.75
收到其他与经营活动有关的现金	610,629,571.95	84,533,852.80
经营活动现金流入小计	727,501,236.69	278,168,383.83
购买商品、接受劳务支付的现金	31,942,475.37	44,585,014.67
支付给职工以及为职工支付的现金	9,194,713.00	11,444,357.65
支付的各项税费	12,180,768.91	4,250,961.07
支付其他与经营活动有关的现金	345,627,362.05	36,515,094.43
经营活动现金流出小计	398,945,319.33	96,795,427.82
经营活动产生的现金流量净额	328,555,917.36	181,372,956.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,512,083.33	210,724.39
取得投资收益收到的现金	181,405.08	1,839,941.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	14,769,500.00	34,811,180.00
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	683,217.14	17,799,781.80
投资活动现金流入小计	20,146,205.55	54,661,628.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,229,582.07	4,640,836.52
投资支付的现金	184,941,249.42	6,870,056.91
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	2,124,122.19	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	192,294,953.68	11,510,893.43
投资活动产生的现金流量净额	-172,148,748.13	43,150,734.61
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	159,500,000.00	185,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	5,415,740.16	23,180,252.94
筹资活动现金流入小计	164,915,740.16	208,180,252.94
偿还债务支付的现金	255,000,000.00	309,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	15,022,847.12	27,818,519.63
支付其他与筹资活动有关的现金	94,678,020.00	49,470,440.64
筹资活动现金流出小计	364,700,867.12	386,288,960.27
筹资活动产生的现金流量净额	-199,785,126.96	-178,108,707.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	798,097.17	
五、现金及现金等价物净增加额	-42,579,860.56	46,414,983.29
加：期初现金及现金等价物余额	82,916,042.73	36,501,059.44
六、期末现金及现金等价物余额	40,336,182.17	82,916,042.73

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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				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
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				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					5,117,939.16		266,406.17	-4,278,504.16			12,088,848.07		13,194,689.24	-4,345,312.73	8,849,376.51

项目	2025 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
优先股		永续债	其他											
(减少以“一”号填列)														
(一) 综合收益总额						266,406.17				22,105,428.60		22,371,834.77	1,715,902.12	20,655,932.65
(二) 所有者投入和减少资本				5,117,939.16								5,117,939.16	2,629,410.61	2,488,528.55
1. 所有者投入的普通股													2,629,410.61	-2,629,410.61
2. 其他权益工具持														

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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												
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	
4. 其他				-221,273.16								-221,273.16		-221,273.16	
(三) 利润分配										10,016,580.53		10,016,580.53		10,016,580.53	
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
3. 对所有者（或股东）的分配											10,016,580.53	-	10,016,580.53		-	10,016,580.53
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																

项目	2025 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
优先股		永续债	其他											
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														

项目	2025 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		
	优先股	永续债	其他											
(五) 专项储备							- 4,278,504.16					-4,278,504.16		-4,278,504.16
1. 本期提取							19,756,979.79					19,756,979.79	26,972.43	19,783,952.22
2. 本期使用							24,035,483.95					24,035,483.95	-26,972.43	24,008,511.52
(六) 其他														
四、本期末余额	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

上期金额

单位：元

项目	2024 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	未分配利润	其他		

		优 先 股	永 续 债	其 他									
一、上年 期末余额	200,987, 600.00				279,945,779. 11	24,875,592. 76	- 76,297,390. 58	15,645,215. 14	67,787,751. 37	140,166,062. 30	603,359,424. 58	8,949,396. 63	612,308,821. 21
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				279,945,779. 11	24,875,592. 76	- 76,297,390. 58	15,645,215. 14	67,787,751. 37	140,166,062. 30	603,359,424. 58	8,949,396. 63	612,308,821. 21
三、本期 增减变动 金额（减 少以 “-”号 填列）					- 5,372,040.75	- 24,875,592. 76	71,706,678. 00	- 8,890,770.0 5		- 13,408,226.2 4	68,911,233.7 2	- 614,968.75	68,296,264.9 7
（一）综 合收益总 额							71,706,678. 00			4,321,802.77	76,028,480.7 7	- 614,968.75	75,413,512.0 2
（二）所 有者投入 和减少资 本					- 5,372,040.75	- 24,875,592. 76					19,503,552.0 1		19,503,552.0 1
1. 所有者 投入的普 通股					-30,000.00						-30,000.00		-30,000.00
2. 其他权 益工具持 有者投入 资本													

项目	2024 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	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. 股份支付计入所有者权益的金额				5,342,040.75	-	24,875,592.76						19,533,552.01		19,533,552.01		
4. 其他																
(三) 利润分配																
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配																
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公																

项目	2024 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												
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							8,890,770.05					8,890,770.05		8,890,770.05	
1. 本期提取							15,073,932.36					15,073,932.36	26,972.43	15,100,904.79	
2. 本期使用							23,964,702.41					23,964,702.41	-26,972.43	23,991,674.84	
（六）其他															
四、本期	200,987,				274,573,738.		-	6,754,445.0	67,787,751.		126,757,836.		672,270,658.	8,334,427.	680,605,086.

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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												
期末余额	600.00				36		4,590,712.58	9	37		06		30	88	18

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											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	未分配利润	其他	
		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												
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					81,649,235.01			1,779,224.45		-6,174,627.82		73,695,382.74

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
填列)												
(一) 综合收益总额										3,841,952.71		3,841,952.71
(二) 所有者投入和减少资本					81,649,235.01							81,649,235.01
1. 所有者投入的普通股					76,310,022.69							76,310,022.69
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										-10,016,580.53		-10,016,580.53
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-10,016,580.53		-10,016,580.53
3. 其他												
(四) 所有者权益												

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备								- 1,779,224.45				-1,779,224.45
1. 本期提取												
2. 本期使用								- 1,779,224.45				-1,779,224.45
（六）其他												
四、本期	200,987,600.00				128,663,025.32			1,997,229.72	67,850,984.91	125,768,456.04		525,267,295.99

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
期末余额												

上期金额

单位：元

项目	2024 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				162,822,467.25	24,875,592.76		12,777,032.16	67,850,984.91	383,756,492.05		803,318,983.61
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	200,987,600.00				162,822,467.25	24,875,592.76		12,777,032.16	67,850,984.91	383,756,492.05		803,318,983.61
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-115,808,676.94	-24,875,592.76		-9,000,577.99		-251,813,408.19		-351,747,070.36
（一）综合收益总额										-234,083,379.18		-234,083,379.18
（二）					-	-						-90,933,084.18

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
所有者投入和减少资本					115,808,676.94	24,875,592.76						
1. 所有者投入的普通股					- 115,808,676.94	- 24,875,592.76						-90,933,084.18
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额												0.00
4. 其他												0.00
(三) 利润分配										-17,730,029.01		-17,730,029.01
1. 提取盈余公积										0.00		0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-17,730,029.01		-17,730,029.01
3. 其他												0.00
(四)												0.00

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
所有者 权益内 部结转												
1. 资本 公积转 增资本 (或股 本)												0.00
2. 盈余 公积转 增资本 (或股 本)												0.00
3. 盈余 公积弥 补亏损												0.00
4. 设定 受益计 划变动 额结转 留存收 益												0.00
5. 其他 综合收 益结转 留存收 益												0.00
6. 其他												0.00
(五) 专项储 备								-9,000,577.99				-9,000,577.99
1. 本期												0.00

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
提取												
2. 本期使用								-9,000,577.99				-9,000,577.99
(六) 其他												0.00
四、本期期末余额	200,987,600.00				47,013,790.31			3,776,454.17	67,850,984.91	131,943,083.86		451,571,913.25

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。

2025 年 1 月，公司收购北京引恒科技有限公司 100%的股权，并完成股权变更工商登记，变更后可控制该公司产生可变回报，自 2025 年 2 月起合并该公司财务报表；2025 年 5 月，公司孙公司贝肯能源（北京）有限责任公司将贝豫能源（郑州）有限责任公司 100%股权转让给成都奥尤菲德人力资源管理有限公司，并完成股权变更工商登记，自 2025 年 6 月不再合并该公司报表，本期仅合并资产负债表期初数及 2025 年 1-5 月利润表、现金流量表；2025 年 12 月，公司孙公司收购新疆能源森贝油气发展有限公司 41%的股权，并完成股权变更工商登记，变更后可控制该公司产生可变回报，自 2025 年 12 月起合并该公司财务报表。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 4 月 29 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

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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

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项内容：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) 2025 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%
贝肯国际工程有限公司	25%

纳税主体名称	所得税税率
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%
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。

公司子公司贝肯能源（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，自 2025 年至 2027 年享受企业所得税税率为 15% 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，自 2025 年至 2027 年享受企业所得税税率为 15% 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. 执行加拿大联邦所得税率 15%；执行阿尔伯塔省所得税率政策，一般企业 8% 的所得税率。

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
库存现金		31,559.76
银行存款	215,833,870.70	343,913,044.53
其他货币资金	7,039,612.52	4,272,061.71
合计	222,873,483.22	348,216,666.00
其中：存放在境外的款项总额	11,306,760.86	203,755,373.32

其他说明：

1. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限款项 6,533,463.39 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	9,268,831.79
其中：		
权益工具投资	3,409,788.10	9,268,831.79
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	112,219,929.12	
其中：		
银行理财产品	112,219,929.12	
合计	115,629,717.22	9,268,831.79

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	500,000.00	4,748,388.86
商业承兑票据	235,272,517.54	166,263,804.44
合计	235,772,517.54	171,012,193.30

(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	235,772,517.54	100.00%			235,772,517.54	171,012,193.30	100.00%			171,012,193.30
其中：										
银行承兑汇票	500,000.00	0.21%			500,000.00	4,748,388.86	2.78%			4,748,388.86
商业承兑汇票	235,272,517.54	99.79%			235,272,517.54	166,263,804.44	97.22%			166,263,804.44
合计	235,772,517.54	100.00%			235,772,517.54	171,012,193.30	100.00%			171,012,193.30

	, 517.54				, 517.54	, 193.30				, 193.30
--	----------	--	--	--	----------	----------	--	--	--	----------

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	5,402,961.21	200,000.00
商业承兑票据	120,000,000.00	133,883,273.08
合计	125,402,961.21	134,083,273.08

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）	154,050,796.99	602,603,112.20
1 至 2 年	79,783,864.43	65,002,503.68
2 至 3 年	3,289,642.53	2,506,383.95
3 年以上	86,270,815.07	87,929,580.78
3 至 4 年	83,838.32	4,998,332.36
4 至 5 年	4,986,332.36	
5 年以上	81,200,644.39	82,931,248.42
合计	323,395,119.02	758,041,580.61

(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	1.55%	4,998,332.36	100.00%		4,998,332.36	0.66%	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	1.55%	4,998,332.36	100.00%		4,998,332.36	0.66%	4,998,332.36	100.00%	
按组合	318,396	98.45%	97,898	30.75%	220,498	753,043	99.34%	120,313	15.98%	632,729

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	
计提坏账准备的应收账款	, 786. 66		382. 61		, 404. 05	, 248. 25		, 569. 61		, 678. 64
其中:										
按信用等级分类的客户	318, 396, 786. 66	98. 45%	97, 898, 382. 61	30. 75%	220, 498, 404. 05	753, 043, 248. 25	99. 34%	120, 313, 569. 61	15. 98%	632, 729, 678. 64
合计	323, 395, 119. 02	100. 00%	102, 896, 714. 97	31. 82%	220, 498, 404. 05	758, 041, 580. 61	100. 00%	125, 311, 901. 97	16. 53%	632, 729, 678. 64

按单项计提坏账准备:

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:

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	154, 050, 796. 99	7, 702, 539. 86	5. 00%
1 至 2 年	79, 783, 864. 43	7, 978, 386. 44	10. 00%
2 至 3 年	3, 289, 642. 53	986, 892. 76	30. 00%
3 至 4 年	83, 838. 32	41, 919. 16	50. 00%
4 至 5 年			
5 年以上	81, 188, 644. 39	81, 188, 644. 39	100. 00%
合计	318, 396, 786. 66	97, 898, 382. 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	125, 311, 901. 97		20, 572, 582. 97		-1, 842, 604. 03	102, 896, 714. 97
合计	125, 311, 901. 97		20, 572, 582. 97		-1, 842, 604. 03	102, 896, 714. 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	27,357,019.46	34,142,132.01	61,499,151.47	13.38%	3,074,957.57
单位二		46,726,600.25	46,726,600.25	10.16%	2,336,330.01
单位三		42,274,966.00	42,274,966.00	9.20%	2,113,748.30
单位四	41,008,311.65		41,008,311.65	8.92%	4,100,831.17
单位五	29,863,909.07		29,863,909.07	6.50%	29,863,909.07
合计	98,229,240.18	123,143,698.26	221,372,938.44	48.16%	41,489,776.12

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	108,661,921.20	5,433,096.06	103,228,825.14			
应收合同质保金	27,649,362.92	1,931,150.49	25,718,212.43	17,021,846.61	865,397.62	16,156,448.99
合计	136,311,284.12	7,364,246.55	128,947,037.57	17,021,846.61	865,397.62	16,156,448.99

(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	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99
其中：										
其中：按信用等级分类的客户	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99
合计	136,311,284.12	100.00%	7,364,246.55	5.40%	128,947,037.57	17,021,846.61	100.00%	865,397.62	5.08%	16,156,448.99

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	128,646,308.11	6,432,315.41	5.00%
1 年以上	7,664,976.01	931,931.14	12.16%
合计	136,311,284.12	7,364,246.55	

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
应收合同履约款	5,433,096.06			按预期损失计提
应收合同质保金	1,065,752.87			按预期损失计提
合计	6,498,848.93			——

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	1,593,660.99	3,139,838.94
合计	1,593,660.99	3,139,838.94

(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	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94
其中：										
应收票据	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94
合计	1,593,660.99	100.00%			1,593,660.99	3,139,838.94	100.00%			3,139,838.94

(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	5,402,961.21	
合计	5,402,961.21	

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	21,109,530.22	21,506,644.15
合计	21,109,530.22	21,506,644.15

(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	2,109,377.22	9,283,704.07
职工往来款	829,807.48	839,099.60
保证金及押金	12,280,801.42	8,267,317.91
业绩补偿和股权转让款	11,000,000.00	7,799,733.14
合计	26,219,986.12	26,189,854.72

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）	17,180,177.83	19,540,412.29
1 至 2 年	3,916,259.12	1,874,943.14
2 至 3 年	907,044.00	1,915,107.48
3 年以上	4,216,505.17	2,859,391.81
3 至 4 年	1,565,113.36	728,606.98
4 至 5 年	528,606.98	854,118.60
5 年以上	2,122,784.83	1,276,666.23
合计	26,219,986.12	26,189,854.72

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	1,397,294.00	5.33%	1,397,294.00	100.00%		1,652,288.12	6.31%	1,652,288.12	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	
账准备										
其中：										
单项计提预期信用损失的其他应收款	1,397,294.00	5.33%	1,397,294.00	100.00%		1,652,288.12	6.31%	1,652,288.12	100.00%	
按组合计提坏账准备	24,822,692.12	94.67%	3,713,161.90	14.96%	21,109,530.22	24,537,566.60	93.69%	3,030,922.45	12.35%	21,506,644.15
其中：										
按信用等级分类的客户	24,822,692.12	94.67%	3,713,161.90	14.96%	21,109,530.22	24,537,566.60	93.69%	3,030,922.45	12.35%	21,506,644.15
合计	26,219,986.12	100.00%	5,110,455.90	19.49%	21,109,530.22	26,189,854.72	100.00%	4,683,210.57	17.88%	21,506,644.15

按单项计提坏账准备：

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	833,750.00	833,750.00	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	233,544.00	233,544.00	100.00%	收回可能性较低
昆仑银行电子招投标保证金	99,994.12	99,994.12	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
陕西省靖边县金地伟业石油钻井技术服务有限公司	250,000.00	250,000.00				
沁水县盛融煤层气物流园区有限公司	5,000.00	5,000.00				
合计	1,652,288.12	1,652,288.12	1,397,294.00	1,397,294.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	17,180,177.83	859,008.90	5.00%
1—2 年	3,916,259.12	391,625.91	10.00%
2—3 年	673,500.00	202,050.00	30.00%

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
3—4 年	1,465,113.36	732,556.68	50.00%
4—5 年	298,606.98	238,885.58	80.00%
5 年以上	1,289,034.83	1,289,034.83	100.00%
合计	24,822,692.12	3,713,161.90	

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）	
2025 年 1 月 1 日余额	3,030,922.45		1,652,288.12	4,683,210.57
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	682,239.45			682,239.45
本期转回			254,994.12	254,994.12
2025 年 12 月 31 日余额	3,713,161.90		1,397,294.00	5,110,455.90

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	4,683,210.57	682,239.45	254,994.12			5,110,455.90
合计	4,683,210.57	682,239.45	254,994.12			5,110,455.90

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	股权转让款	9,842,105.00	1 年以内	37.54%	492,105.25
单位二	保证金及押金	2,312,200.00	1-4 年	8.82%	725,610.00
单位三	股权转让款	1,157,895.00	1 年以内	4.42%	57,894.75
单位四	保证金及押金	1,000,000.00	1 年以内	3.81%	50,000.00
单位五	保证金及押金	1,000,000.00	1-2 年	3.81%	100,000.00
合计		15,312,200.00		58.40%	1,425,610.00

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	6,725,665.11	97.27%	2,904,589.59	84.62%
1 至 2 年	188,456.81	2.73%	527,883.24	15.38%
合计	6,914,121.92		3,432,472.83	

(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	943,396.23	13.64
单位二	880,000.00	12.73
单位三	676,567.67	9.79
单位四	673,933.53	9.75
单位五	587,094.20	8.49
合计	3,760,991.63	54.40

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	24,037,733.07	871,203.64	23,166,529.43	27,837,959.76	275,649.59	27,562,310.17
库存商品	1,278,546.21	306,596.99	971,949.22	1,716,489.75		1,716,489.75
合同履约成本	34,835,271.14	25,876,785.53	8,958,485.61	38,119,391.23	9,690,595.14	28,428,796.09
合计	60,151,550.42	27,054,586.16	33,096,964.26	67,673,840.74	9,966,244.73	57,707,596.01

(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	275,649.59	595,554.05				871,203.64
库存商品		306,596.99				306,596.99
合同履约成本	9,690,595.14	16,186,190.39				25,876,785.53
合计	9,966,244.73	17,088,341.43				27,054,586.16

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	23,652,241.83	25,869,501.67
预交所得税	1,080,537.04	504,922.88
合计	24,732,778.87	26,374,424.55

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												
新疆狮岭能源环保集团有限公司	7,718,554.54			7,718,554.54								
新星惠尔绿色科技有限公司	35,599,229.12		47,250,000.00		776,213.36						83,625,442.48	
新疆昆仑石油集团有限公司	133,879.30			133,879.30								
小计	43,451,662.96		47,250,000.00	7,852,433.84	776,213.36						83,625,442.48	
合计	43,451,662.96		47,250,000.00	7,852,433.84	776,213.36						83,625,442.48	

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	310,236,868.30	366,506,979.35
固定资产清理		29,800.00
合计	310,236,868.30	366,536,779.35

(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	550,199,071.22	68,469,161.51	19,738,162.85	3,752,445.00	710,990,974.29
2. 本期增加金额		6,399,446.21	1,051,967.34	822,300.87	131,448.57	8,405,162.99
(1) 购置		6,399,446.21	848,811.34	822,300.87	100,873.35	8,171,431.77
(2) 在建工程转入						
(3) 企业合并增加			203,156.00		30,575.22	233,731.22
3. 本期减少金额		10,837,537.70	2,283,099.66	1,447,313.73	337,634.84	14,905,585.93
(1) 处置或报废		10,662,396.65	2,283,099.66	1,420,978.02	282,555.58	14,649,029.91
(2) 汇率变动影响		175,141.05				175,141.05
(3) 其他变动				26,335.71	55,079.26	81,414.97
4. 期末余额	68,832,133.71	545,760,979.73	67,238,029.19	19,113,149.99	3,546,258.73	704,490,551.35
二、累计折旧						
1. 期初余额	21,377,046.54	248,081,337.86	50,986,031.98	18,336,190.25	3,306,738.92	342,087,345.55
2. 本期增加金额	3,123,342.14	55,026,369.19	3,741,552.78	333,676.32	155,525.27	62,380,465.70
(1) 计提	3,123,342.14	55,026,369.19	3,669,488.01	333,676.32	126,478.82	62,279,354.48
(2) 企业合并增加			72,064.77		29,046.45	101,111.22
3. 本期减少金额		9,512,573.23	1,771,812.54	1,362,366.45	291,740.89	12,938,493.11
(1) 处置或报废		9,358,227.34	1,771,812.54	1,336,030.74	251,043.17	12,717,113.79
(2) 汇率变动影响		154,345.89				154,345.89
(3) 其他变动				26,335.71	40,697.72	67,033.43
4. 期末余额	24,500,388.68	293,595,133.82	52,955,772.22	17,307,500.12	3,170,523.30	391,529,318.14
三、减值准备						
1. 期初余额	2,369,364.91	27,284.48				2,396,649.39
2. 本期增加金额	355,000.00					355,000.00
(1) 计提						
(2) 其他变动	355,000.00					355,000.00
3. 本期减少金额		27,284.48				27,284.48
(1) 处置或报废						
(2) 其他变动		27,284.48				27,284.48

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
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	41,607,380.12	252,165,845.91	14,282,256.97	1,805,649.87	375,735.43	310,236,868.30
2. 期初账面价值	45,085,722.26	302,090,448.88	17,483,129.53	1,401,972.60	445,706.08	366,506,979.35

(2) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理		29,800.00
合计		29,800.00

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	45,056,676.78	
合计	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	45,056,676.78		45,056,676.78			
合计	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	0.00	45,056,676.78	0.00	0.00	45,056,676.78	5.65%	6.00%				其他
合计	156,060,000.00	0.00	45,056,676.78	0.00	0.00	45,056,676.78						

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				
2. 本期增加金额	1,099,757.57			1,099,757.57
(1) 外购				
(2) 自行建造				
(3) 股东投入	1,099,757.57			1,099,757.57
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	1,099,757.57			1,099,757.57
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				
4. 期末余额				
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,099,757.57			1,099,757.57
2. 期初账面价值				

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 不适用

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	8,417,599.64	30,483,699.64
2. 本期增加金额				4,692,514.22	4,692,514.22
(1) 购置				111,792.46	111,792.46
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加				4,580,721.76	4,580,721.76
3. 本期减少金额				44,513.28	44,513.28
(1) 处置				44,513.28	44,513.28
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	8,114,750.00	4,851,212.49	13,006,312.49
2. 本期增加金额			2,318,500.00	2,877,558.32	5,196,058.32
(1) 计提			2,318,500.00	1,923,241.07	4,241,741.07
(2) 企业合并增加				954,317.25	954,317.25
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额		40,350.00	10,433,250.00	7,728,770.81	18,202,370.81
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			11,592,500.00	5,336,829.77	16,929,329.77
2. 期初账面价值			13,911,000.00	3,566,387.15	17,477,387.15

(2) 确认为无形资产的数据资源

□适用 不适用

(3) 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	60,527,613.50	620,904.15				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	20,065,609.20	20,775,462.00				40,841,071.20
合计	20,065,609.20	20,775,462.00				40,841,071.20

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
贝肯能源（北京）有限责任公司	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。	钻井工程，归属于钻井工程业务	是
北京引恒科技有限公司	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。		是

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

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
贝肯能源（北京）有限责任公司包含商誉在内的资产组	87,719,900.00	46,983,700.00	40,736,200.00	5年	收入增长率4.3%		
北京引恒科技有限公司	3,921,254.96	4,328,000.00		5年	收入增长率5%		
合计	91,641,154.96	51,311,700.00	40,736,200.00				

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	7,171,525.85		3,540,976.25		3,630,549.60
周转材料摊销	8,199,514.80	5,924,012.58	4,238,947.56		9,884,579.82
市场拓展服务费		5,585,745.66			5,585,745.66
薪人薪事长期服务费	231,396.21		115,698.12		115,698.09
合计	15,602,436.86	11,509,758.24	7,895,621.93		19,216,573.17

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	70,922,727.65	10,638,409.16	93,204,440.13	13,980,666.02
内部交易未实现利润	20,882,332.51	3,132,349.88	30,879,658.80	4,631,948.82
递延收益	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		
未弥补的亏损	38,902,716.07	5,835,407.41	90,640,731.14	13,596,109.67
合计	133,536,416.53	20,030,462.49	214,724,830.07	32,208,724.51

(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
固定资产加速折旧			23,713,084.21	3,556,962.63
合并评估增值	11,592,500.00	1,738,875.00	13,911,000.00	2,086,650.00
非同一控制下企业合并形成的或有对价			683,217.14	102,482.57
交易性金融资产公允价值变动	6,897.49	1,034.62		
合计	11,599,397.49	1,739,909.62	38,307,301.35	5,746,095.20

(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		20,030,462.49		32,208,724.51
递延所得税负债		1,739,909.62		5,746,095.20

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	5,098,413.02		5,098,413.02			
合计	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	6,533,463.39	6,533,463.39	保证	保证金	3,582,720.16	3,582,720.16	保证	保证金
应收票据	134,083,273.08	134,083,273.08	已背书	已背书未到期	167,339,656.30	167,339,656.30	背书、贴现及保证	背书、贴现及质押
合计	140,616,736.47	140,616,736.47			170,922,376.46	170,922,376.46		

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	10,000,000.00	58,917,770.53
信用借款	338,310,593.04	372,180,155.55
合计	348,310,593.04	431,097,926.08

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	24,587,316.66
银行承兑汇票	9,023,000.00	13,878,020.00
合计	20,561,717.13	38,465,336.66

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	56,006,409.94	148,449,084.36
设备款	3,314,684.36	4,401,747.55
工程服务费	200,592,693.38	236,518,775.50

项目	期末余额	期初余额
运费	13,229,968.78	15,179,283.71
租赁费	17,024,898.59	31,706,350.76
其他	4,806,982.31	4,550,590.89
合计	294,975,637.36	440,805,832.77

(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	3,488,000.00	尚未结算款项
单位二	2,230,684.69	尚未结算款项
单位三	2,053,396.95	尚未结算款项
单位四	2,039,182.50	尚未结算款项
单位五	1,703,331.31	尚未结算款项
合计	11,514,595.45	

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	7,421,465.85	6,474,505.42
合计	7,421,465.85	6,474,505.42

(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	4,714,818.76	1,525,826.02
个人及职工往来款	2,706,647.09	4,948,679.40
合计	7,421,465.85	6,474,505.42

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程服务费	240,518.93	6,277,416.21
合计	240,518.93	6,277,416.21

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	17,272,474.47	83,075,323.89	93,310,954.48	7,036,843.88
二、离职后福利-设定提存计划	42,645.33	4,288,939.47	4,310,901.45	20,683.35
三、辞退福利	471,095.00	1,806,025.34	2,267,600.34	9,520.00
合计	17,786,214.80	89,170,288.70	99,889,456.27	7,067,047.23

(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	15,517,649.51	68,564,477.19	78,688,500.95	5,393,625.75
2、职工福利费		7,909,618.11	7,909,618.11	
3、社会保险费	34,347.03	2,460,510.14	2,477,817.98	17,039.19
其中：医疗保险费	31,846.79	2,207,885.01	2,223,664.86	16,066.94
工伤保险费	1,565.20	222,038.74	223,566.73	37.21
生育保险费	935.04	13,308.20	13,308.20	935.04
其他保险费		17,278.19	17,278.19	
4、住房公积金	10,584.00	2,586,397.00	2,596,981.00	
5、工会经费和职工教育经费	1,709,893.93	1,554,321.45	1,638,036.44	1,626,178.94
合计	17,272,474.47	83,075,323.89	93,310,954.48	7,036,843.88

(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	41,057.92	4,124,624.87	4,145,671.54	20,011.25
2、失业保险费	1,587.41	164,314.60	165,229.91	672.10
合计	42,645.33	4,288,939.47	4,310,901.45	20,683.35

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	18,418,923.20	9,287,935.02
企业所得税	6,138,068.09	2,894,167.95
个人所得税	743,159.95	959,219.49
城市维护建设税	468,993.26	113,836.43
教育费附加	387,933.86	86,189.02
其他	253,671.65	68,289.92
合计	26,410,750.01	13,409,637.83

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	134,083,273.08	163,461,636.30
待转销项税	26,922.07	1,154,102.88
合计	134,110,195.15	164,615,739.18

29、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助		2,840,000.00	363,111.12	2,476,888.88	政府补助
合计		2,840,000.00	363,111.12	2,476,888.88	--

其他说明：

项目	2024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	2025年12月31日	与资产相关/与收益相关
设备更新奖励		840,000.00		252,000.00		588,000.00	与资产相关
研发平台专项资金		2,000,000.00		111,111.12		1,888,888.88	与资产相关
合计		2,840,000.00		363,111.12		2,476,888.88	

30、股本

单位：元

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

31、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	274,573,738.36	5,339,212.32	221,273.16	279,691,677.52
合计	274,573,738.36	5,339,212.32	221,273.16	279,691,677.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他说明：本期资本公积-资本溢价变动主要因为公司员工持股计划变动增加资本公积 5,339,212.32 元，收购少数股东股权引起的资本公积减少 902,519.89 元，少数股东投入及持股比例变动引起的资本公积增加 681,246.73 元。

32、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	- 4,590,712.58	265,530.72				266,406.17	1,993.66	- 4,324,306.41
外币财务报表折算差额	- 4,590,712.58	265,530.72				266,406.17	1,993.66	- 4,324,306.41
其他综合收益合计	- 4,590,712.58	265,530.72				266,406.17	1,993.66	- 4,324,306.41

33、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	6,754,445.09	19,756,979.79	24,035,483.95	2,475,940.93
合计	6,754,445.09	19,756,979.79	24,035,483.95	2,475,940.93

34、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

35、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	126,757,836.06	140,143,354.17
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		22,708.13
调整后期初未分配利润	126,757,836.06	140,166,062.30
加：本期归属于母公司所有者的净利润	22,105,428.60	4,321,802.77
应付普通股股利	10,016,580.53	17,730,029.01
期末未分配利润	138,846,684.13	126,757,836.06

36、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	972,123,115.83	784,381,090.35	940,398,171.42	732,897,526.68
其他业务	5,957,887.39	5,727,150.12	11,032,377.92	8,492,124.90
合计	978,081,003.22	790,108,240.47	951,430,549.34	741,389,651.58

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

37、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,717,901.73	823,231.48
教育费附加	1,372,212.72	602,719.72
房产税	436,210.27	950,337.78
土地使用税	3,041.34	196,551.41
印花税	1,038,487.96	628,352.85
其他	35,044.57	166,164.77
合计	4,602,898.59	3,367,358.01

38、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	34,807,416.72	44,441,427.01
办公费用	4,140,934.83	4,351,430.88
折旧及摊销费用	7,408,391.44	6,247,028.66
车辆费用	1,154,010.83	1,739,690.15
租赁费用	2,885,848.28	4,185,434.48
物业及水电费	1,900,377.92	1,977,934.52
中介费用	5,797,849.13	4,991,033.19
差旅费用	4,295,664.02	2,952,387.63
业务招待费	5,218,329.63	4,475,178.23
股份支付费用	5,339,212.32	14,231,902.68
其他费用	3,633,352.05	4,266,409.47
合计	76,581,387.17	93,859,856.90

39、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,843,376.69	3,985,757.87
办公费用	32,945.00	259,133.34
差旅费用	447,001.76	253,054.21
代理费用		981,289.59
广告宣传费用	57,780.03	77,893.38
投标费用	1,876,730.09	505,965.84
业务招待费	1,352,379.87	1,343,124.09
其他费用	262,311.22	243,390.82

项目	本期发生额	上期发生额
合计	7,872,524.66	7,649,609.14

40、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料投入	19,722,230.52	24,710,425.75
人工薪酬	6,859,100.97	7,538,576.35
折旧摊销	1,635,265.56	664,354.29
技术服务费用	779,830.80	2,986,366.77
其他	32,264.15	45,673.42
合计	29,028,692.00	35,945,396.58

41、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-3,563,570.67	-1,475,511.48
利息支出	15,968,931.52	17,103,820.32
汇兑损益	4,318,290.80	-1,702,892.42
手续费	211,101.40	390,994.26
合计	16,934,753.05	14,316,410.68

42、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
规上工业企业研发平台建设专项资金	111,111.12	
设备更新奖励补贴资金	252,000.00	
入库奖励政府补贴资金	500,000.00	
高企专项研发补贴资金	100,000.00	
设备更新贷补助资金		900,000.00
外经贸专项补贴资金	102,700.00	862,000.00
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助		243,711.16
个税手续费返还	81,843.20	56,948.75
重点人群就业补助退税		79,950.00
高企发展专项补贴		39,000.00
新型墙体材料专项基金		12,551.74
稳岗补贴		2,000.00
专利补贴		18,000.00
加计抵减税额	80,037.33	
合计	1,227,691.65	2,214,161.65

43、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	3,345,692.42	
合计	3,345,692.42	

44、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	776,213.36	1,416,263.22
处置长期股权投资产生的投资收益	6,641,421.98	-43,506,541.52
交易性金融资产在持有期间的投资收益	181,405.08	219,884.94
处置交易性金融资产取得的投资收益	-82,901.61	
债务重组收益	4,282,570.53	2,985,117.25
合计	11,798,709.34	-38,885,276.11

45、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	20,145,113.22	-10,407,714.05
合计	20,145,113.22	-10,407,714.05

46、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	-17,088,341.43	-4,704,814.19
十、商誉减值损失	-20,775,462.00	
十一、合同资产减值损失	-6,498,848.93	-1,449,028.69
合计	-44,362,652.36	-6,153,842.88

47、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损失	-878,314.50	6,762,391.13
合计	-878,314.50	6,762,391.13

48、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
违约赔偿利得	166,119.47	173,823.65	166,119.47
罚款收入	7,315.06	3,000.00	7,315.06
债务清理利得（无需支付的款项）	14,094.00	344,259.04	14,094.00
企业合并利得		136,571.89	
其他	175,190.52	65,551.80	175,190.52
合计	362,719.05	723,206.38	362,719.05

49、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	704,000.00	750,000.00	704,000.00
非流动资产损坏报废损失	34,849.95	318,676.32	34,849.95
赔偿金、违约金支出	1,009,019.16	212,974.27	1,009,019.16
进项税额转出	849,512.06		849,512.06
其他	8,433.78	51,500.81	8,433.78
合计	2,605,814.95	1,333,151.40	2,605,814.95

50、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	13,426,041.89	5,783,911.31
递延所得税费用	8,172,076.44	-1,668,704.16
合计	21,598,118.33	4,115,207.15

(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	41,985,651.15
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,297,847.67
子公司适用不同税率的影响	-599,932.49
调整以前期间所得税的影响	-386,156.53
非应税收入的影响	-430,716.77
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,268,177.78
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	13,672,128.07
研发费用加计扣除	-1,223,229.40
所得税费用	21,598,118.33

51、其他综合收益

详见附注七、合并财务报表项目注释之 32、其他综合收益。

52、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	3,624,543.20	1,957,898.75
收往来款项	34,080,405.74	12,601,422.43
收存款利息	3,563,570.67	1,475,511.48
受限资金及营业外收入	87,529.93	
合计	41,356,049.54	16,034,832.66

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	29,533,483.52	30,917,716.85
付往来款项	45,165,594.52	6,959,006.47
付金融机构手续费	211,101.40	390,184.27
受限资金及营业外支出	1,195,017.99	
合计	76,105,197.43	38,266,907.59

(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	683,217.14	17,799,781.80
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	5,721,150.99	
合计	6,404,368.13	17,799,781.80

(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
少数股东借款	4,236,798.66	
汇票保证金	5,415,740.16	21,450,994.94
保函保证金	2,000,000.00	2,300,000.00
员工持股计划		15,429,258.00
票据贴现取得的现金	31,744,300.00	
合计	43,396,838.82	39,180,252.94

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
支付收购少数股东股权款	4,734,600.00	
汇票保证金	9,135,520.00	82,576,878.11
保函保证金	1,000,000.00	2,000,000.00
兑付贴现资金	90,800,000.00	
回购股票		10,127,608.67
合计	105,670,120.00	94,704,486.78

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	431,097,926.08	449,500,000.00	310,593.04	532,597,926.08		348,310,593.04
其他应付款		4,734,600.00				4,734,600.00
合计	431,097,926.08	454,234,600.00	310,593.04	532,597,926.08		353,045,193.04

53、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	20,387,532.82	3,706,834.02
加：资产减值准备	24,217,539.14	16,561,556.93
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	62,279,354.48	73,013,441.29
使用权资产折旧		260,000.00
无形资产摊销	4,241,741.07	4,267,303.80
长期待摊费用摊销	7,895,621.93	14,585,172.91
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）	878,314.50	-6,762,391.13
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	34,849.95	318,676.32
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-3,345,692.42	
财务费用（收益以“-”号填列）	20,355,766.84	16,229,411.09
投资损失（收益以“-”号填列）	-11,798,709.34	41,781,692.15
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	12,178,262.02	3,460,688.15
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,006,185.58	-5,129,392.31
存货的减少（增加以“-”号填列）	7,522,290.32	8,476,297.80
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	248,631,097.30	-270,464,409.70
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-236,191,507.09	181,090,268.85
其他		-8,557,763.20
经营活动产生的现金流量净额	153,280,275.94	72,837,386.97
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	216,340,019.83	344,633,945.84
减：现金的期初余额	344,633,945.84	127,121,813.96
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-128,293,926.01	217,512,131.88

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	5,558,864.19
其中：	
北京引恒科技有限公司	2,124,122.19
新疆能源森贝油气发展有限公司	3,434,742.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	9,170,844.53
其中：	
北京引恒科技有限公司	14,951.54
新疆能源森贝油气发展有限公司	9,155,892.99
其中：	
取得子公司支付的现金净额	-3,611,980.34

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	10,000.00
其中：	
贝豫能源（郑州）有限责任公司	10,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	2,401.00
其中：	
贝豫能源（郑州）有限责任公司	2,401.00
其中：	
处置子公司收到的现金净额	7,599.00

(4) 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	216,340,019.83	344,633,945.84
其中：库存现金		31,559.76
可随时用于支付的银行存款	215,602,907.31	343,913,044.53
可随时用于支付的其他货币资金	737,112.52	689,341.55
三、期末现金及现金等价物余额	216,340,019.83	344,633,945.84

(5) 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	6,533,463.39	3,582,720.16	保证金
合计	6,533,463.39	3,582,720.16	

54、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			11,776,787.75
其中：美元	640,533.36	7.0288	4,502,180.88
瑞士法郎	6.72	8.851	59.48
港元	251,963.07	0.90322	227,578.08
加元	1,377,922.12	5.1142	7,046,969.31
应收账款			47,972,763.65
其中：美元			
里亚尔	288,232,689,970.79	0.00016	47,942,816.12
加元	5,855.76	5.1142	29,947.53

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

适用 不适用

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
Beiken International Fze	迪拜	迪拜	迪拉姆
丝路能源科技有限公司	香港	香港	港币

55、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
----	----

项目	金额
短期租赁费用	58,683,479.75

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租房屋、设备等	3,659,198.76	
合计	3,659,198.76	

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	6,859,100.97	7,538,576.35
折旧摊销	1,635,265.56	664,354.29
材料投入	19,722,230.52	24,710,425.75
技术服务费用	779,830.80	2,986,366.77
其他	32,264.15	45,673.42
合计	29,028,692.00	35,945,396.58
其中：费用化研发支出	29,028,692.00	35,945,396.58

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
北京引恒科技有限公司	2025年02月03日	2,124,122.19	100.00%	现金购买	2025年02月03日	控制权转移	204,000.00	-1,766,752.02	-4,727,548.27

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
新疆能源森贝油气发展有限公司	2025年12月01日	3,434,742.00	41.00%	现金购买	2025年12月01日	控制权转移	0.00	1,157.20	1,157.20

其他说明：

1、引恒科技主要资产为软件资产，且假设软件不存在重大减值，股权取得成本大于购买日享有的可辨认账面净资产 620,904.15 元，确认为合并商誉；

2、森贝油气主要资产为货币资金，货币资金不存在重大减值，股权取得成本与购买日享有的可辨认账面净资产一致；

3、购买日之前引恒科技、森贝油气不存在其他综合收益。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	引恒科技	森贝油气
--现金	2,124,122.19	3,434,742.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		838,142.31
--其他		
合并成本合计	2,124,122.19	4,272,884.31
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,503,218.04	4,272,884.31
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	620,904.15	

合并成本公允价值的确定方法：

1、收购引恒科技时收购日公司账面累计投入资本大于收购日引恒科技账面净资产 620,904.15 元，本期确认商誉 620,904.15 元；

2、收购森贝油气时收购日公司账面累计投入资本与收购日森贝油气账面净资产一致；

(3) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
贝豫能源（郑州）有限责任公司	10,000.00	100.00%	转让	2025年05月31日	控制权转移	930,104.17						

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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	石油钻采专用设备与通用设备的制造、修理、租赁	100.00%		设立
贝肯国际工程有限公司	50,000,000.00	北京	北京	施工承包、销售化工产品、货物进出口	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	40.00%	-1,718,462.81	0.00	-911,451.88

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
Benkoil Resources Limited	6,842,955.99	48,524,588.64	55,367,544.63	57,646,174.32		57,646,174.32	2,568,506.14		2,568,506.14	2,645,375.21		2,645,375.21

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
Benkoil Resources Limited	32,223.13	- 4,296,157 .03	- 4,292,524 .62	44,871,67 0.49		- 78,220.80	- 76,869.07	1,557,206 .42

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	新疆贝肯化学有限公司	Benkoil Resources Limited
购买成本/处置对价	4,734,600.00	
--现金	4,734,600.00	
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	4,734,600.00	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	3,832,080.11	-31,288.33
差额	902,519.89	-31,288.33
其中：调整资本公积	902,519.89	-31,288.33
调整盈余公积		
调整未分配利润		

其他说明：

本公司子公司贝肯成都以现金的方式收购贝肯化学少数股东持有的 15.0142% 的股权，支付价款 4,734,600.00 元，购买成本与股权比例计算的子公司净资产份额的差额，调整减少资本公积 902,519.89；

本公司孙公司 Benkoil Resources LTD. 的少数股东本期实际出资后股权比例变更为 40%，本公司按持股比例计算的子公司净资产份额差额调整增加资本公积 31,288.33 元。

3、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	15.00%		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。

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

公司持有新星惠尔绿色科技有限公司 15% 股权，并向其派驻 1 名董事，对其有重大影响，故按权益法核算。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	新星惠尔	新星惠尔
流动资产	328,965,254.54	398,241,602.64
非流动资产	778,388,878.66	461,396,807.68
资产合计	1,107,354,133.20	859,638,410.32
流动负债	98,006,553.66	28,483,297.96
非流动负债	628,200,000.00	556,000,000.00
负债合计	726,206,553.66	584,483,297.96
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	381,147,579.54	275,155,112.36
按持股比例计算的净资产份额	57,172,136.93	41,273,266.85
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	26,453,305.55	-5,674,037.73
对联营企业权益投资的账面价值	83,625,442.48	35,599,229.12
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	36,441,347.48	9,902,378.90
净利润	5,174,755.70	2,752,517.63
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	5,174,755.70	2,752,517.63
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

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		2,840,000.00		363,111.12		2,476,888.88	与资产相关
		2,840,000.00		363,111.12		2,476,888.88	

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
规上工业企业研发平台建设专项资金	111,111.12	
设备更新奖励补贴资金	252,000.00	
入库奖励政府补贴资金	500,000.00	
高企专项研发补贴资金	100,000.00	
设备更新贷补助资金		900,000.00
外经贸专项补贴资金	102,700.00	862,000.00
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助		243,711.16
重点人群就业补助退税		79,950.00
高企发展专项补贴		39,000.00
新型墙体材料专项基金		12,551.74
稳岗补贴		2,000.00
专利补贴		18,000.00
合计	1,065,811.12	2,157,212.90

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 2025 年 12 月 31 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	2025 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1 年以上至 3 年	3 年以上	合计
短期借款	348,310,593.04			348,310,593.04
应付票据	20,561,717.13			20,561,717.13
应付账款	266,330,266.11	24,334,554.44	4,310,816.81	294,975,638.36
其他应付款	7,421,465.85			7,421,465.85
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债	134,110,195.15			134,110,195.15

（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 348,310,593.04 元，其中本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 49,500,000.00 元。

利率风险的敏感性分析见下表，反映了在其他变量不变的假设下，浮动利率金融资产和负债的利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	净利润影响	股权权益影响	净利润影响	股权权益影响
RMB 基准利率上浮 50 基点	-247,500.00	-247,500.00	-1,581,765.66	-1,581,765.66
RMB 基准利率下浮 50 基点	247,500.00	247,500.00	1,581,765.66	1,581,765.66

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 5,402,961.21 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 133,883,273.08 元，向金融机构贴现商业承兑汇票期末已贴现未到期已终止确认金额 120,000,000.00 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			115,629,717.22	115,629,717.22
（二）应收款项融资			1,593,660.99	1,593,660.99
持续以公允价值计量的资产总额			117,223,378.21	117,223,378.21
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

- 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。
- 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
北京引恒科技有限公司	实际控制人直系亲属曾参股的公司（2025 年 2 月截止）现为子公司
新疆狮岭能源环保集团有限公司	参股公司

贝豫能源（郑州）有限责任公司	本期处置的孙公司
宁波源林自有资金投资合伙企业（有限合伙）	本公司高级管理人员控制的企业
孙安华	实际控制人配偶

4、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
北京引恒科技有限公司	采购商品和接受劳务			否	327,524.75
贝豫能源（郑州）有限责任公司	采购商品和接受劳务	2,160,121.27		否	

（2）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,859,800.00	6,403,191.89

（3）其他关联交易

2025年2月3日，本公司以现金212.41万元价格收购北京引恒科技有限公司100%的股权，具体详见附注九、（一）非同一控制下企业合并。

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价、根据授予日公司股票收盘价测算公允价值
授予日权益工具公允价值的重要参数	管理人员绩效指标考核目标达成情况
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	19,571,115.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	5,339,212.32

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	5,339,212.32	
合计	5,339,212.32	

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

截至本财务报表批准报出日止，本公司无其他影响本财务报表阅读和理解的重大资产负债表日后事项中的非调整事项。

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	972,123,115.83	5,957,887.39		978,081,003.22
营业成本	784,381,090.35	5,727,150.12		790,108,240.47

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

1、向特定对象发行 A 股股票的事项

根据本公司第五届董事会第二十五次会议、第六届董事会第二次会议、公司 2025 年第二次临时股东会、公司第六届董事会第五次会议和公司第六届董事会第八次会议审议拟向自然人陈东先生发行本公司股票不超过 53,235,474 股，募集资金总额不超过 3.48 亿元；截至报告出具日，该发行事项尚未获得深交所审核通过和中国证监会同意注册。

2、伊朗子公司受战争冲突影响的事项

2026 年 2 月 8 日美以伊三方发生战争冲突，受战争冲突影响，伊朗当地生产经营受到一定限制。截至本报告期末，冲突尚未能取得明确进展，本公司之子公司 BeiKenEnergyKishCo.,Ltd（简称“贝肯伊朗”）净资产期末余额为-4,552.35 万元，本公司应收贝肯伊朗的应收款项净值 288.05 万元，伊朗子公司营业收入及资产占比不足本公司 2025 年资产总额 1%，预计不会对本公司产生重大影响。

3、其他

本期计入当期损益的汇兑净收益-4,318,290.80 元。

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）	15,447,992.15	147,953,667.45
1 至 2 年	13,025,674.62	28,047,836.17
2 至 3 年	5,003,986.41	1,329,360.95
3 年以上	69,928,664.88	78,038,230.40
3 至 4 年	83,838.32	
5 年以上	69,844,826.56	78,038,230.40
合计	103,406,318.06	255,369,094.97

(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	38.18%	36,598,998.29	92.70%	2,880,467.02	39,479,465.31	15.46%	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	38.18%	36,598,998.29	92.70%	2,880,467.02	39,479,465.31	15.46%	36,598,998.29	92.70%	2,880,467.02
按组合计提坏账准备的应收账款	63,926,852.75	61.82%	35,904,300.72	56.16%	28,022,552.03	215,889,629.66	84.54%	47,204,657.53	21.87%	168,684,972.13
其中：										
按信用等级分类的客户	62,017,460.78	59.97%	35,904,300.72	57.89%	26,113,160.06	176,781,972.71	69.23%	47,204,657.53	26.70%	129,577,315.18
集团合并范围内关联方	1,909,391.97	1.85%			1,909,391.97	39,107,656.95	15.31%			39,107,656.95

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	
合计	103,406,318.06	100.00%	72,503,299.01	70.11%	30,903,019.05	255,369,094.97	100.00%	83,803,655.82	32.82%	171,565,439.15

按单项计提坏账准备:

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	36,598,998.29	92.70%	收回可能性较低
合计	39,479,465.31	36,598,998.29	39,479,465.31	36,598,998.29		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	13,538,600.18	676,930.01	5.00%
1至2年	13,025,674.62	1,302,567.46	10.00%
2至3年	2,123,519.39	637,055.82	30.00%
3至4年	83,838.32	41,919.16	50.00%
4至5年			80.00%
5年以上	33,245,828.27	33,245,828.27	100.00%
合计	62,017,460.78	35,904,300.72	

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	83,803,655.82		11,300,356.81			72,503,299.01
合计	83,803,655.82		11,300,356.81			72,503,299.01

(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	38.18%	36,598,998.29
单位二	16,842,851.25		16,842,851.25	16.29%	16,842,851.25
单位三	12,594,355.53		12,594,355.53	12.18%	629,717.78
单位四	8,446,834.19		8,446,834.19	8.17%	8,446,834.19
单位五	6,849,999.80		6,849,999.80	6.62%	684,999.98
合计	84,213,506.08		84,213,506.08	81.44%	63,203,401.49

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	71,339,200.27	273,820,759.34
合计	71,339,200.27	273,820,759.34

(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	71,612,043.27	273,883,841.87
职工往来款	94,840.34	126,575.90
保证金	2,665,630.00	1,919,404.55
业绩补偿款		683,217.14
合计	74,372,513.61	276,613,039.46

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）	70,431,362.68	271,906,969.46
1 至 2 年	146,259.12	949,325.56
2 至 3 年	173,500.00	1,332,000.00
3 年以上	3,621,391.81	2,424,744.44
3 至 4 年	1,200,000.00	298,959.61
4 至 5 年	298,606.98	849,118.60
5 年以上	2,122,784.83	1,276,666.23
合计	74,372,513.61	276,613,039.46

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	833,750.00	1.12%	833,750.00	100.00%	0.00	833,750.00	0.30%	833,750.00	100.00%	0.00
其中：										
单项计提预期信用损	833,750.00	1.12%	833,750.00	100.00%	0.00	833,750.00	0.30%	833,750.00	100.00%	0.00

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	73,538,763.61	98.88%	2,199,563.34	2.99%	71,339,200.27	275,779,289.46	99.70%	1,958,530.12	0.71%	273,820,759.34
其中：										
按信用等级分类的客户	70,332,022.34	94.57%	2,199,563.34	3.13%	68,132,459.00	4,383,452.95	99.70%	1,958,530.12	0.71%	2,424,922.83
集团合并范围内关联方	3,206,741.27	4.31%		0.00%	3,206,741.27	271,395,836.51				271,395,836.51
合计	74,372,513.61	100.00%	3,033,313.34	4.08%	71,339,200.27	276,613,039.46	100.00%	2,792,280.12	1.01%	273,820,759.34

按单项计提坏账准备：

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	833,750.00	833,750.00	100.00%	收回可能性较低
合计	833,750.00	833,750.00	833,750.00	833,750.00		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	99,340.34	4,967.02	5.00%
1—2年	146,259.12	14,625.91	10.00%
2—3年	173,500.00	52,050.00	30.00%
3—4年	1,200,000.00	600,000.00	50.00%
4—5年	298,606.98	238,885.58	80.00%
5年以上	1,289,034.83	1,289,034.83	100.00%
合计	3,206,741.27	2,199,563.34	

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）	
2025年1月1日余额	1,958,530.12		833,750.00	2,792,280.12
2025年1月1日余额在本期				

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)	
本期计提	241,033.22			241,033.22
2025 年 12 月 31 日余额	2,199,563.34		833,750.00	3,033,313.34

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	2,792,280.12	241,033.22				3,033,313.34
合计	2,792,280.12	241,033.22				3,033,313.34

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
贝肯能源(香港)有限公司	单位往来款	67,053,522.34	1 年以内	90.16%	
北京引恒科技有限公司	单位往来款	3,278,500.00	1 年以内	4.41%	
新疆亚新油气有限责任公司	保证金及押金	1,000,000.00	3 至 4 年	1.34%	300,000.00
东营市巨丰节能设备有限责任公司	保证金及押金	833,750.00	5 年以上	1.12%	833,750.00
山东陆海石油装备有限公司	单位往来款	809,677.90	5 年以上	1.09%	809,677.90
合计		72,975,450.24		98.12%	1,943,427.90

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	640,619,425.18		640,619,425.18	556,046,056.63		556,046,056.63
对联营、合营企业投资	83,625,442.48		83,625,442.48	43,317,783.66		43,317,783.66
合计	724,244,867.66		724,244,867.66	599,363,840.29		599,363,840.29

(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	5,427,981.56			4,512,083.33			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	556,046,056.63		89,085,451.88	4,512,083.33			640,619,425.18	

(2) 对联营、合营企业投资

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												
新疆狮岭能源环保集团有限公司	7,718,554.54			7,718,554.54								
新星惠尔绿色科技有限公司	35,599,229.12		47,250,000.00		776,213.36						83,625,442.48	
小计	43,317,783.66		47,250,000.00	7,718,554.54	776,213.36						83,625,442.48	
合计	43,317,783.66		47,250,000.00	7,718,554.54	776,213.36						83,625,442.48	

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	31,050,913.75	33,591,129.37	143,176,813.69	117,180,744.78
其他业务	43,302,696.89	15,520,901.86	60,023,361.07	32,134,188.84
合计	74,353,610.64	49,112,031.23	203,200,174.76	149,314,933.62

5、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	776,213.36	1,416,263.22
处置长期股权投资产生的投资收益		-250,801,227.01
交易性金融资产在持有期间的投资收益	181,405.08	219,884.94
债务重组收益	258,799.48	
合计	1,216,417.92	-249,165,078.85

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	5,645,355.92	
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）	702,700.00	
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	3,345,692.42	
债务重组损益	4,282,570.53	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,208,245.95	
减：所得税影响额	248,735.26	
合计	11,519,337.66	--

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	3.25%	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.56%	0.05	0.05

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