



新疆贝肯能源工程股份有限公司

2016 年年度报告

2017-026

2017 年 03 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、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。

公司负责人陈平贵、主管会计工作负责人蒋莉及会计机构负责人(会计主管人员)王忠军声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司在本报告第四节“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，敬请广大投资者注意查阅。本报告涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺， 敬请投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 117,200,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.25 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	5
第二节 公司简介和主要财务指标.....	9
第三节 公司业务概要.....	13
第四节 经营情况讨论与分析.....	27
第五节 重要事项.....	37
第六节 股份变动及股东情况.....	44
第七节 优先股相关情况.....	44
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	45
第九节 公司治理.....	52
第十节 公司债券相关情况.....	57
第十一节 财务报告.....	58
第十二节 备查文件目录.....	156

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	新疆贝肯能源工程股份有限公司
贝肯凯什	指	贝肯能源凯什有限责任公司（伊朗 KISH 岛注册的子公司）
贝肯科技	指	新疆贝肯石油科技开发有限责任公司
中石油	指	中国石油天然气集团公司
中石化	指	中国石油化工集团公司
中海油	指	中国海洋石油有限公司
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
开发公司或新疆油田分公司（开发公司）	指	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司（开发公司）
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
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，其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的进入井筒，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、电磁波型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
报告期	指	2016 年 1 月 1 日至 2016 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
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	新疆贝肯能源工程股份有限公司		
公司的中文简称	贝肯能源		
公司的外文名称（如有）	XinJiang Beiken Energy Engineering Stock Co.,Ltd.		
公司的法定代表人	陈平贵		
注册地址	新疆克拉玛依市白碱滩区门户路 91 号		
注册地址的邮政编码	834009		
办公地址	新疆克拉玛依市白碱滩区门户路 91 号		
办公地址的邮政编码	834009		
公司网址	http://www.beiken.com		
电子信箱	gaoyong@beiken.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	gaoyong(高勇)	罗新元
联系地址	新疆克拉玛依市白碱滩区门户路 91 号	新疆克拉玛依市白碱滩区门户路 91 号
电话	0990-6918160	0990-6918160
传真	0990-6918160	0990-6918160
电子信箱	gaoyong@beiken.com	luoxinyuan@beiken.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆贝肯能源工程股份有限公司证券投资部

四、注册变更情况

组织机构代码	916502006978024838
--------	--------------------

公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼 A-1 和 A-5 区域
签字会计师姓名	张居忠、韩同新

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

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
东方花旗证券有限公司	上海市黄浦区中山南路 318 号 24 层	张正平、席睿	2016 年 12 月 8 日-2018 年 12 月 31 日

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

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

☐ 是 ☒ 否

	2016 年	2015 年	本年比上年增减	2014 年
营业收入（元）	428,036,742.17	729,941,010.00	-41.36%	663,652,130.93
归属于上市公司股东的净利润（元）	62,608,871.33	65,222,936.40	-4.01%	69,003,593.50
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	53,582,663.22	61,322,088.85	-12.62%	60,465,901.18
经营活动产生的现金流量净额（元）	80,398,241.35	92,102,084.47	-12.71%	194,989,477.97
基本每股收益（元/股）	0.710	0.740	-4.05%	0.790
稀释每股收益（元/股）	0.710	0.740	-4.05%	0.790
加权平均净资产收益率	12.82%	14.23%	-1.41%	17.11%
	2016 年末	2015 年末	本年末比上年末增减	2014 年末
总资产（元）	1,148,202,862.61	942,765,504.80	21.79%	894,446,107.50
归属于上市公司股东的净资产（元）	839,016,089.82	473,505,780.92	77.19%	423,287,822.45

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	3,468,141.14	155,036,668.04	193,978,973.31	75,552,959.68
归属于上市公司股东的净利润	-10,572,886.90	23,732,914.88	23,302,970.41	26,145,872.94
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-11,574,949.35	20,388,804.26	22,926,490.57	21,842,317.74
经营活动产生的现金流量净额	12,515,517.18	-30,142,274.60	43,851,205.30	54,173,793.47

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	2016 年金额	2015 年金额	2014 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	204,901.17	1,439,711.32	-553,923.22	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	10,176,623.09	2,387,155.36	8,893,328.44	
委托他人投资或管理资产的损益	360,862.57	234,402.15	252,004.81	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	328,496.60	1,095,458.14	1,460,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-391,815.06	-347,186.00	-7,066.12	
减：所得税影响额	1,625,860.26	809,554.57	1,292,897.64	
少数股东权益影响额（税后）	27,000.00	99,138.85	213,753.95	

合计	9,026,208.11	3,900,847.55	8,537,692.32	--
----	--------------	--------------	--------------	----

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

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司所处行业为油田工程技术服务行业，主要从事油气勘探和开发过程中的钻井工程技术服务及其他油田技术服务，具体包括钻井、固井、钻井液、定向井、欠平衡等，是国内规模较大的、能够提供一体化钻井工程技术的独立油田服务供应商。公司将进一步优化延伸油田工程技术服务产业链，增强公司核心业务钻井服务和定向井技术服务的竞争能力，促进相关工程技术服务的发展，提升公司的综合服务水平，增强业务拓展和抵抗风险的能力，力争成为能够独立提供油气勘探和开发工程技术综合解决方案的国际化油田技术服务公司。

一、公司的主要业务及产品概况

报告期内，公司主营业务未发生变化，仍然为钻井、固井、钻井液、定向井、欠平衡、钻井助剂等业务，具体如下：

（1）钻井：公司能够完成的钻井类型包括检查资料井、生产井、注水井、调整井、勘探评价井等。

（2）固井：公司掌握的固井配套技术有：A.大斜度定向井、丛式井和水平井固井设计与施工技术；B.高温稠油热采井预应力固井设计与施工技术；C.高压油气井固井设计与施工技术；D.多级注水泥固井设计与施工技术；E.尾管固井设计与施工技术；F.低压易漏井平衡压力固井设计与施工；G.挤水泥、试压、注水泥塞等单项设计与施工；H.塑性泥岩和厚盐岩地层固井设计与施工技术；I.小间隙井固井设计与施工技术；J.深井固井设计与施工技术；K.微珠低密度固井技术；L.MTC（泥浆转化水泥浆）固井技术；M.胶乳水泥浆固井技术等。

（3）钻井液：公司熟练掌握应用聚合物钻井液体系、聚磺钻井液体系、钾钙基钻井液体系等12种钻井液技术体系，能够充分满足国内各大油田客户在钻井液技术领域的不同需求。公司拥有良好的油层保护和环境保护意识，生产服务中使用了屏蔽暂堵、无固相完井液、先期防砂完井液等保护油层技术。有一套成熟的问题处理技术，如各种堵漏技术、解卡技术和一整套防塌钻井液技术。

（4）定向井：公司熟练掌握高温水平井、小井眼水平井、SAGD水平井等技术，竞争实力较强。

（5）欠平衡井：公司提供的欠平衡技术服务项目包括气相欠平衡钻井、液相欠平衡钻井、精细控压欠平衡、近平衡井井口自动化控制服务

（6）钻井助剂：公司研发、生产及销售的钻井助剂产品种类较多，主要包括清洗液、隔离液、JB66包被剂和XPF-n胶体。

二、公司经营模式

报告期内，公司的经营模式未发生变化，具体如下：

（1）采购模式：公司承接的新疆油田公司钻井工程和技术服务业务的大部分合同中约定，套管、采油树等原材料需要公司向指定的供应商采购，因此对于该部分材料公司采用定向采购的模式。

对于公司开展业务所需大部分设备、配件及其他无特殊约定的原材料，公司主要采用招标、议标的方式进行采购。由于供应商供应材料的优劣以及供应的及时性，直接影响公司业务的质量及公司的经营效率，公司建立了严格的供应商管理制度。在对主要设备及常用的材料采购中，公司对供应商的业务资质、产品品质进行了详细的筛选，建立了合格供应商的档案，并每年对合格供应商进行一次跟踪复评，选择评定较好的厂商作为稳定的供应商。

(2) 销售模式：公司承接各项工程技术服务时，应客户单位要求，会采取单独投标、议标及联合投标等多种方式。公司各项目部经营办具体负责参与招标、议标活动。

招标模式下，项目部经营办在获得服务项目邀标通知书后，根据目标服务项目的具体内容、施工环境制定施工方案和应急预案，并结合自身成本核算流程及生产作业经验作出相应的工程预算，参与服务项目投标，中标后双方根据投标价格签订合同。

议标模式下，项目部经营办获得油田公司的作业计划后，结合目标服务项目的具体内容、施工环境，编制该项目的执行计划书，并做出相应的工程预算，经双方对服务项目所涉及相关工序确认后，协商确定最终服务价格，双方签订合同。

(3) 生产服务模式：公司提供的各项油田工程技术服务基本为野外作业。中标后由各项目部生产运行办实施和管理，编制《月度生产计划》，公司副总经理负责审批。安全生产协调部协同生产服务单位编制《工艺流程图》、《作业指导书》、《作业计划书》，交技术总监审核、批准后实施。

钻井工程项目部现场施工人员依据客户下发的钻井施工设计配备相应设备、设施、人员，勘查井场，对井场进行平整，组织设备设施的安装、拆卸，建立运输、通讯、后勤保障系统，同时依据工程设计准备好钻井过程所需的检验、测量和试验设备。其他项目部现场施工人员依据施工、服务设计准备相应的设备、设施、仪器等。需使用材料时，编制材料计划，报公司负责人审批，凭领料单在供应站领料。安全生产协调部在上述过程中给予配合。

作业施工完毕后，公司递交完工报告并提交竣工验收申请，甲方组织安全、环保、生产等多部门进行统一竣工验收。随后进行交井验收，验收合格后结算。

三、报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2016年，油价逐步从低位攀升，至年终，维持在50美元上方。石油公司的资本性开支相较于2015年仍有较大幅度下降。石油供需方面，经过两年多的供应过剩，石油供需已在2016年下半年达到初步平衡。石油价格经历探底复苏，体现出周期性的特点。2016年底欧佩克与俄罗斯等非欧佩克产油国达成了十五年来首个减产协议，减缓了当前油价下降的风险。由于勘探、开发是石油行业的基础，在报告期内，和石油价格紧密相关的油田服务行业仍处于再平衡的过程当中。

四、报告期内公司的行业地位

目前国内油气开采已逐步进入“难动用油藏”阶段，对技术要求更高，行业内技术水平较低的公司逐步被淘汰，市场资源会逐渐集中。在国内油田服务市场中，中石油、中石化、中海油集团占据国内大部分市场份额。

公司的主要服务市场在新疆油田市场，除西部钻探（隶属中石油集团）等国有企业外，在剩余市场份额中竞争较为激烈，其中钻井业务是油田工程技术服务行业的重要内容，中石油和中石化都对钻井队伍实施资质管理，由于公司的钻井相关业务资质较为齐全，拥有国内多家油田的多项油田工程技术服务资质和准入资格，包括钻井、固井、钻井液、定向井及欠平衡等，公司凭借一体化钻井工程技术服务和多项业务资质准入资格在民营企业油田工程技术服务市场份额中处于领先地位。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	增持昆仑银行股份有限公司股权

固定资产	无重大变化。
无形资产	无重大变化。
在建工程	主要是公司工业园区石油装备制造基地二期扩建项目施工，在建工程增加所致。
货币资金	主要是公司公开发行股票，银行存款增加所致。
应收票据	主要是公司部分客户加大承兑汇票结算规模所致。
存货	主要是公司加强原材料管理，原材料期末库存较年初减少；未完工工程项目减少，在产品期末余额较年初减少所致。

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
股权资产	投资设立 BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	41,936,376.8 4 元	伊 朗	开展与石油、 天然气和地 质方面相关 的业务	公司统一管 控	3,441,738.56 元	0.99%	否
其他情况说明	无							

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

1、一体化服务优势

公司是国内规模较大的、能够提供一体化钻井工程技术服务的独立油田服务供应商，可以提供钻井工程技术服务中的钻井、固井、钻井液、定向井、欠平衡等工程技术服务。公司全方位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，最终达到为客户降低开采成本、提高工作效率、提高原油产量的效果，在国内钻井工程技术服务领域中具有优势地位。

2、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。公司与西南石油大学、长江大学等高校及中国石油集团钻井工程研究院、中国科学院新疆理化技术研究所等科研院所保持长期紧密的课题合作、人才委托培养、现场试验支撑等合作关系。公司已获批组建新疆特殊钻井工艺工程技术研究中心和新疆油田储层改造工程技术研究中心。

截至2016年12月31日，公司拥有发明专利5项，实用新型专利25项，另有13项发明专利处于受理或审查、公开阶段。并拥有一系列专利技术，如钻井综合提速技术、MWD随钻防斜打快技术、新型尾管悬挂器技术、MTC固井工艺技术等。在公司开展油田工程技术服务过程中，这些专利与非专利技术发挥了重要作用。

3、人才及行业经验优势

公司主要管理人员具有多年的油田服务行业管理经验，各类型工程技术服务人员齐备，并形成了良性的人才培养机制。合理的人员构成有利于公司在未来发展过程中准确把握行业发展趋势，形成公司持续发展的强大推动力。截止2016年12月底，含研究生以上学历14人，其中核心技术人员3人。

三年来，公司共承担了千余口不同类型井的钻井、定向井等技术服务。公司通过在不同区域和地质条件下开展业务，积累了丰富的作业经验，为今后成功开拓并高水平的完成其他油田市场的服务奠定了基础。

4、区位优势

根据新疆自治区发改委编制的《新疆能源年度报告(2014)》，新疆能源资源丰富，石油、天然气等资源均位居全国前列，未来勘探潜力很大。根据三大石油集团和新疆各油田“十二五”规划，期间内年复合增长率预计在10%左右，远高于全国原油产量在过去10年平均2%左右的增幅。

新疆与中亚五国接壤，毗邻八国，是中国西部的桥头堡，与中亚联系具有得天独厚的条件。随着“一带一路”战略的推进，油气领域会成为重点合作领域。随着中亚国家不断加大油田的勘探及开发，对油田工程技术服务的需求将持续增长，将为公司带来广阔发展契机。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2016年受全球经济不景气，油价低迷，经济下行等不利因素的影响，石油工程服务工作量进一步萎缩，工程造价大幅下滑。

公司根据董事会的精神，“提出了稳固传统市场、压缩疆外市场、积极拓展海外市场”的新思路。同时公司在减员增效，精细化管理上下功夫，以经济效益为中心，合理配置资源，强化安全质量管理。报告期内实现收入4.28亿元，利润6,272.96万元。

2016年度，完成钻井井口130口，进尺215,761米，定向井技术服务154井次（其中伊朗子公司完成11井次），泥浆技术服务147井次、固井130井次、井控设备修理88台套、钻井助剂17,785吨。

报告期内，公司围绕经营发展重点做了以下工作：

1、合理配置人力资源，压缩固定成本支出，实行减员增效

公司根据油服市场具体情况，2016年度石油工程工作量将大幅下降，公司尽早布置，根据预测施工单元工作量合理配置人力资源，压缩固定成本支出。

2、强化QHSE管理，狠抓作业现场HSE监管，努力减少负效益

QHSE管理是我们企业生存的命脉。2016年公司坚持“以人为本、安全第一、预防为主、综合治理”的安全方针，紧紧围绕“抓培训、反违章、强监管、学习贯彻新两法”安全生产主题活动，公司实现了全年无安全生产重大事故、无较大人身伤亡事故、无重大交通事故、无环境污染事件，在新疆油田公司年度HSE工作会上得到好评。

3、理顺内控流程，精细管理，严格压缩非生产性支出，严控5项专项费用

成本管理是企业管理的重中之重，非生产性支出直接体现了企业管理的精细程度。2016年度公司首先理顺了内控流程，提出了严控5项专项费用较上年下降30%的目标，使公司资产得到了保值增值。

4、细化生产组织，控制综合成本，提高生产效率

公司生产组织超前计划，首先运营部年前就会同各项目部进行选商定价工作，从材料，运输，油料等方面入手，严控直接成本，狠抓重点工序施工方案、队伍、设备、物资的准备落实，确保不出现停工、窝工的现象。

5、加强技术攻关，提升公司品质

公司加强技术研发、专利申请和自治区级重点科研中心建设，提升高科技品质。2016年公司完成市级科技计划项目申报工作。完成申报发明专利3项，另外取得发明专利授权证书4项。完成自治区工程技术研究中心（新疆特殊钻井工艺工程技术研究中心）年度工作总结报告工作。

6、大力引进人才，树立贝肯品牌

人才和技术创新决定了企业的发展，公司历来非常重视人才的培养和引进，技术的进步和创新。以成立贝肯能源研究院为契机，采取多种形式，引进一批高素质急需的科研人才。作为贝肯能源技术创新的学科带头人，短期内进行各相关专业急需的实用技术研究，长期内着眼开发跟踪高精端技术领域，为公司可持续发展储积能量。

7、公司成功登陆A股市场，募投项目有序推进

2016年是公司发展历程中具有重要里程碑意义的一年，12月8日公司成功在深圳证券交易所上市，开启了对公司有非凡意义的新的征程。新的平台为公司提高核心竞争力、拓展新业务、延伸产业链提供了更多方式和机遇，也对公司资本运作提出了新的挑战和要求。

2017年公司总体工作思路是：以上市为契机，巩固传统市场，拓展国内外市场，真抓实干，努力实现新的经营目标！

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2016 年		2015 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	428,036,742.17	100%	729,941,010.00	100%	-41.36%
分行业					
油气勘探开发	422,602,705.94	98.73%	690,298,226.06	94.57%	-38.78%
其他	5,434,036.23	1.27%	39,642,783.94	5.43%	-86.29%
分产品					
钻井工程	345,212,066.81	80.65%	562,233,077.01	77.02%	-38.60%
技术服务	47,827,558.52	11.17%	65,655,663.87	8.99%	-27.15%
产品销售	29,563,080.61	6.91%	62,409,485.18	8.55%	-52.63%
贸易流通	4,256,656.78	0.99%	38,864,103.19	5.32%	-89.05%
其他	1,177,379.45	0.28%	778,680.75	0.11%	51.20%
分地区					
北疆地区	378,779,913.59	88.49%	587,115,442.02	80.43%	-35.48%
南疆地区	12,733,431.28	2.97%	12,817,636.62	1.76%	-0.66%
其他地区	36,523,397.30	8.53%	130,007,931.36	17.81%	-71.91%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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						
油气勘探开发	422,602,705.94	306,752,654.03	27.41%	-38.78%	-42.64%	4.88%

分产品						
钻井工程	345,212,066.81	247,850,179.84	28.20%	-38.60%	-43.46%	6.18%
技术服务	47,827,558.52	36,163,352.87	24.39%	-27.15%	-26.75%	-0.41%
分地区						
北疆地区	378,779,913.59	268,396,928.39	29.14%	-35.48%	-38.26%	3.19%

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	2016 年		2015 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油气勘探开发	直接成本	306,752,654.03	99.03%	534,771,430.01	94.15%	-42.64%
其他	直接成本	3,001,226.03	0.97%	33,199,161.84	5.85%	-90.96%

单位：元

产品分类	项目	2016 年		2015 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	直接成本	247,850,179.84	80.02%	438,393,821.52	77.19%	-43.46%
技术服务	直接成本	36,163,352.87	11.67%	49,372,334.61	8.69%	-26.75%
产品销售	直接成本	22,739,121.32	7.34%	47,005,273.88	8.28%	-51.62%
贸易流通	直接成本	2,600,996.42	0.84%	32,793,129.92	5.77%	-92.07%
其他	直接成本	400,229.61	0.13%	406,031.92	0.07%	-1.43%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

☐ 是 ☒ 否

(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）	398,302,868.65
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	93.05%
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公司	368,975,755.24	86.20%
2	Cyrus Drilling Services and Engineering kish Co.	14,783,876.15	3.45%
3	新疆正通石油天然气股份有限公司	6,718,869.59	1.57%
4	自贡市书宇工矿物资有限责任公司	4,535,726.89	1.06%
5	六盘水能源投资开发有限公司	3,288,640.78	0.77%
合计	--	398,302,868.65	93.05%

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）	105,589,224.71
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	45.85%
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	新疆维吾尔自治区石油管理局（物资供应总公司）	70,729,270.78	30.71%
2	中国石油集团西部钻探工程有限公司（克拉玛依钻井公司）	10,190,324.54	4.43%
3	克拉玛依市同创工贸有限公司	9,060,239.74	3.93%
4	东营广利石油化工有限公司	8,123,829.10	3.53%
5	中石化中原石油工程有限公司塔里木分公司	7,485,560.55	3.25%

合计	--	105,589,224.71	45.85%
----	----	----------------	--------

主要供应商其他情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、费用

单位：元

	2016 年	2015 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	2,414,218.07	4,863,302.97	-50.36%	主要是公司销售人员减少，员工工资及办公费用下降所致。
管理费用	48,591,701.99	66,617,515.18	-27.06%	主要是公司减员增效、严格控制各项费用，同时管理人员工资和研发支出下降所致。
财务费用	2,342,351.52	4,520,605.46	-48.19%	主要是公司向金融机构融资规模降低，利息支出减少所致。

4、研发投入

☒ 适用 ☐ 不适用

本年度所进行研发项目的目的：研制出适合现场应用的随钻测量测井仪器。

项目进展：已经完成初期室内研制测试工作。

拟达成的目标：项目产品投入批量化生产。

预计未来可以带动公司机械制造业务的高端化发展。

公司研发投入情况

	2016 年	2015 年	变动比例
研发人员数量（人）	12	12	0.00%
研发人员数量占比	1.33%	1.00%	0.33%
研发投入金额（元）	471,144.39	2,274,737.20	-79.29%
研发投入占营业收入比例	0.11%	0.31%	-0.20%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

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

本年度研发投入总额为471,144.39元，占营业收入的0.11%，研发投入金额较上年减少79.29%，主要是公司本年度研发项目减少所致。

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	2016 年	2015 年	同比增减
经营活动现金流入小计	375,082,529.64	582,174,241.76	-35.57%
经营活动现金流出小计	294,684,288.29	490,072,157.29	-39.87%
经营活动产生的现金流量净额	80,398,241.35	92,102,084.47	-12.71%
投资活动现金流入小计	1,861,601.42	1,851,249.52	0.56%
投资活动现金流出小计	38,822,127.66	53,831,738.44	-27.88%
投资活动产生的现金流量净额	-36,960,526.24	-51,980,488.92	28.90%
筹资活动现金流入小计	458,247,365.94	200,962,212.60	128.03%
筹资活动现金流出小计	205,286,527.30	226,218,686.85	-9.25%
筹资活动产生的现金流量净额	252,960,838.64	-25,256,474.25	1,101.57%
现金及现金等价物净增加额	297,371,241.54	15,529,662.98	1,814.86%

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

公司本年度筹资活动产生的现金流量净额大幅增加主要是公开发行股票所致。

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

三、非主营业务分析

□ 适用 √ 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2016 年末		2015 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	499,057,545.77	43.46%	203,571,090.43	21.59%	21.87%	主要是公司公开发行股票，银行存款增加所致。
应收账款	257,346,454.32	22.41%	301,062,864.15	31.93%	-9.52%	主要是公司 2016 年度营业收入下降所致。

存货	27,842,962.54	2.42%	61,319,197.23	6.50%	-4.08%	主要是公司加强原材料管理，原材料期末库存较年初减少；未完工工程项目减少，在产品期末余额较年初减少所致。
长期股权投资	4,481.68	0.00%				无。
固定资产	277,290,503.82	24.15%	319,757,138.24	33.92%	-9.77%	无。
在建工程	11,894,194.28	1.04%	6,875,307.29	0.73%	0.31%	主要是公司工业园区石油装备制造基地二期扩建项目施工，在建工程增加所致。
短期借款	84,000,000.00	7.32%	135,000,000.04	14.32%	-7.00%	主要是公司减少向金融机构融资规模所致。

2、以公允价值计量的资产和负债

☐ 适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

所有权受到限制的资产	期初账面价值	本期增加	本期减少	期末账面价值
一、用于担保的资产				
1.应收账款	11,288,387.49		11,288,387.49	
2.应收票据		28,393,203.44		28,393,203.44
3.机器设备	60,360,478.14		60,360,478.14	
4.房屋建筑物	9,554,146.47		605,780.52	8,948,365.95
5.土地使用权	471,556.80		10,717.20	460,839.60
小计	81,674,568.90	28,393,203.44	72,265,363.35	37,802,408.99
二、其他原因造成所有权受到限制的资产				
1.货币资金	35,708,781.77	41,293,779.74	43,178,565.94	33,823,995.57
小计	35,708,781.77	41,293,779.74	43,178,565.94	33,823,995.57
合计	117,383,350.67	69,686,983.18	115,443,929.29	71,626,404.56

注：所有权受到限制的应收账款、应收票据主要系因借款办理的权利或票据质押；房屋建筑物以及土地使用权主要系办理的最高额抵押合同所致；货币资金主要系汇票保证金、对外劳务合作保证金及保函保证金。

五、投资状况分析

1、总体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
昆仑银行股份有限公司	银行存贷款；办理国内外结算；	增资	960,000.00	0.03%	自有	无	长期	股份	完成投资	0.00	190,661.42	否		
合计	--	--	960,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	190,661.42	--	--	--

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、以公允价值计量的金融资产

□ 适用 √ 不适用

5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016	首次公开发行	32,103.88	2,422.38	2,422.38	0	0	0.00%	29,681.5	存放于募集资金专户	0

合计	--	32,103.88	2,422.38	2,422.38	0	0	0.00%	29,681.5	--	0
募集资金总体使用情况说明										
经中国证券监督管理委员会《关于核准新疆贝肯能源工程股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2016]2614号）核准，并经深圳证券交易所同意，公司获准向社会公开发售人民币普通股股票（A股）2,930万股，每股面值人民币1.00元，发行价格每股人民币12.02元，募集资金总额为人民币352,186,000.00元，扣除本次发行费用人民币31,147,200.00元，募集资金净额为人民币321,038,800.00元，截止2016年12月31日，本公司累计使用募集资金24,223,800.00元，募集资金专户余额为人民币302,263,947.50元。本年补充流动资金24,223,800.00元。剩余募集资金账户的变动金额分别为：未转出的发行费用5,397,200.00元，取得利息收入52,208.90元，支付银行手续费及账户管理费461.40元。										

（2）募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目 (含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额 (1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度 (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
钻井工程服务能力建设项目	否	21,074.76	21,074.76			0.00%		0	否	否
定向井技术服务能力建设项目	否	8,606.74	8,606.74			0.00%		0	否	否
补充流动资金	否	2,422.38	2,422.38	2,422.38	2,422.38	100.00%		0	否	否
承诺投资项目小计	--	32,103.88	32,103.88	2,422.38	2,422.38	--	--		--	--
超募资金投向										
无	否									
合计	--	32,103.88	32,103.88	2,422.38	2,422.38	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因 (分具体项目)	截止 2016 年 12 月 31 日，钻井工程服务能力建设项目、定向井技术服务能力建设项目募投项目仍处于建设期，尚未完全达到预计收益。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施	不适用									

施方式调整情况	
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	存放于募集资金专户
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

七、主要控股参股公司分析

☒ 适用 ☐ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	子公司	开展与石油、天然气和地质方面相关的业务	10 万美 元	41,936,376.84	8,355,801.23	20,352,911.90	4,588,984.74	3,441,738.56

新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	子公司	石油勘探开发技术服务	1000 万人民币	21,983,942.10	8,765,495.06	12,559,800.26	1,055,450.55	770,491.06
------------------	-----	------------	-----------	---------------	--------------	---------------	--------------	------------

报告期内取得和处置子公司的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）公司所处行业的发展趋势

中国经济正处于快速发展阶段，预计这种趋势仍将延续，经济发展必将推动能源需求增长。根据《BP 世界能源统计年鉴2015》，2014年中国是世界上最大的能源消费国，占全球消费量的23%和全球净增长的61%。中国已超过美国成为世界最大的石油进口国。油气对外依存度提高给国家能源安全带来了不利影响，决定了我国必须加大勘探开发力度以提高油气资源的自给率。同时国内油气开采已逐步进入“难动用油藏”阶段，对技术要求更高，单位产量的资本支出也将随之提高。

同时，石油公司的资本支出也受油价波动的影响，进而影响油服行业的景气度，石油公司的资本支出是油价波动影响油服行业景气度的传导媒介。《2016年国内外油气行业发展报告》称，2016年，世界能源行业经历着油价暴跌后带来的动荡与巨变。世界石油供需宽松，国际油价触底反弹，市场再平衡慢于预期。

报告预测，2017年，中国石油消费将持续低速增长，对外依存度将再创新高，突破65%。受益于中国经济发展所带来的能源消费需求增长，国家对非常规油气能源开发的鼓励，以及三大石油集团走出国门布局海外的能源发展战略等多重因素的影响，油田工程技术服务市场处于快速发展时期。

1、市场区域化特征逐步淡化，民营油服公司市场空间上升

三大石油集团改制上市，追求规模效益的同时注重专业化管理。从区域性发展状态过渡到开放市场，积极引入民营油服公司和外资油服公司参与市场竞争，建立新型合作油田，进一步弱化了各油田服务公司的区域性特征。

民营油田工程技术服务公司受益于国家鼓励民间资本参与石油工业、市场区域化特征淡化，民营油服企业面临的市场空间扩大。

2、服务开展技术性增强，高端领域服务成为发展方向

国内大部分主力油田均已进入稳产阶段，加大提高采收率技术的研发和应用愈发重要。此外，低渗透油气资源在我国占有重要战略地位，而其开发具有开采难度大、服务技术要求高等特点。油田工程技术服务公司为了赢得市场，愈发重视服务技术水平的提升。

国内高端专业油田技术服务毛利率较高，外资油服公司凭借技术壁垒存在一定程度的垄断。国内油田服务公司想要获得长远发展，增强盈利能力，必须在油田服务高端核心领域取得技术突破。目前我国在部分高端领域已经取得了一定进展。

3、国内油田服务公司逐步走向海外市场

近年来，我国三大石油集团同样加快海外布局，通过收购、合作开发等方式参与国际油气资源开发，保障国内能源安全。国内油服公司借助三大石油集团走出国门，已经开始尝试开发海外市场，并逐步凭借自身良好的成本控制能力和服务意识获得海外客户的信任。

（二）公司行业地位及优势

公司主要服务市场中，钻井相关油田技术服务市场化程度逐步提高，竞争较为激烈，除西部钻探等大型国有企业外，公司相对其他民营竞争对手，市场占有率较高，技术优势明显，同时；

(1)随着公司研发投入的不断加大，生产经营规模的扩张，技术实力及品牌形象的不断提升，以及募集资金投资项目的实施，公司的整体实力和竞争优势将不断加强。

(2)公司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，在不同区域和地质条件下开展业务，积累了丰富的作业经验，使得公司在国内钻井工程技术服务领域中具有显著优势。

(3)公司拥有发明专利5项，实用新型专利25项，另有13项发明专利处于受理或审查、公开阶段。并拥有一系列专利配套技术，如钻井综合提速技术、MWD随钻防斜打快技术、新型尾管悬挂器技术、MTC固井工艺技术等。在公司开展油田工程技术服务过程中，这些专利与非专利技术发挥了重要作用。

(4)公司所处地理位置独特，区域石油储量丰富，使得公司在新疆及中亚地域开展油气合作上具有得天独厚的地缘优势和条件。

（三）公司的发展战略

公司专注于油田工程技术服务业务，以“做强石油工程技术服务、做专钻井工程服务、做精特殊工艺钻井技术服务”为发展宗旨，按照“抢占高端市场、巩固优质市场、退出低效市场”的原则进行市场布局，稳定新疆油田、塔里木油田、吐哈油田疆内的市场，大力开拓中亚、中东、南美等海外市场，建立起多元化的市场格局，努力把贝肯能源建成适应市场要求、管理科学，具有一定国际竞争能力，创新能力和抗风险能力国内领先的油田工程技术服务公司。

（四）公司的发展的实施计划

1、市场开发计划

针对所处行业特点，公司结合自身生产服务经验，深入研究市场需求，制订了如下市场开发计划：

(1)进一步巩固新疆传统市场。新疆传统市场是公司的优势市场，是公司生存和发展之本。公司将通过持续提升和优化工程技术服务能力，进一步巩固公司的市场优势。

(2)大力拓展疆外其他油田市场。国内石油工业的逐步开放为公司加快进入新疆以外的国内市场提供了空间，在公司的服务能力提升后，公司将逐步加大对疆外市场的投入力度，努力实现更均衡的市场分布格局。

(3)国外市场尤其是中亚和中东是一个潜力巨大的市场，公司将持续关注国外市场动态，了解国外市场运作规律，培养引进国际化人才，积极寻找市场切入点，力争能够实现较大的突破。

(4)公司将进一步完善市场开发的机制，培养和引进市场开发人才，为市场开发提供保障。建立科学合理的薪酬体系，制定并有效落实市场开发方面的鼓励政策。

2、技术研发与创新计划

在吸引高技术人才的同时，进一步加强同国内著名科研单位及高等院校的合作。加强科技项目的管理工作，继续推进新疆特殊钻井工艺工程技术研究中心项目和新疆油田储层改造工程技术研究项目。通过整合、引进、消化、研发的过程，以现有定向井、欠平衡钻井技术为依托，在旋转导向钻井技术、地质导向钻井技术、控压钻井技术、保护油气层技术、水平井分段压裂改造完井及配套技术等方面取得新的突破。

充分调动广大科研人员参与科技攻关的积极性、创造性，落实《科技项目管理办法》、《科技成果管理办法》和《知识产权管理制度》，制订具体的人才奖励措施，及时奖励在科研工作中成绩显著、贡献突出的技术人才。公司每年召开科技大会，表彰科技先进。

3、强化内部管理计划

进一步强化内部管理，完善规章制度。一是进一步完善制度体系建设，重点是责任体系、规范标准体系、绩效考核体系和激励约束体系的建设。做到事事有人管，人人有专责，工作有标准，结果有检查。二是进一步加强财务监管，完善预算管理制度，确保财务管理正规有序。三是进一步提高安全管理工作水平，要100%建立层层安全责任体系，强化基层车间队岗位责任制的落实，要100%持证上岗，确保设施完整，加大异物监督力度。四是进一步强化基层建设，以绩效考核推进基层班子建设，以提高员工素质推进队伍

建设，通过推进HSE体系和质量管理体系来提高基础工作管理水平。五是推进公司信息化建设，重点是以推动公司协同工作系统的上线运行来提高公司管理效率。

4、人力资源开发与管理计划

公司人力资源工作将重点围绕引得来、留得住、稳得住的目标开展。

(1) 与各石油大中专院校合作，与地方政府、行业内大型国企搭建人才引进平台，广开渠道引进人才。

(2) 完善薪酬激励制度，改善工作环境留住人才，在福利待遇、薪酬激励上下大工夫。

(3) 关怀员工生活和职业成长。与科研院校合作开办钻井工程硕士研究生班、专业培训班，不定期地请各类专家来授课，对专业技术人员进行定向培训，选派管理和专业技术人才积极参与对外合作交流。解决员工户口、经济住房等生活问题，把那些有经验、有技能的技术人才沉淀到公司。

5、融资计划

公司将加强市场信息调研，结合自身发展需要，选择适当的债权融资和股权融资组合，满足公司可持续发展所需资金，实现企业价值最大化。一方面，与当地银行及相关部门保持良好关系，综合利用银行信贷等方式取得债权融资。一方面，上市后加强公司规范运作，有效使用募集资金，保持公司在资本市场持续融资的能力。借助科学合理的融资方式组合，努力降低融资成本，提高资金的使用效率，使股东获得更多的经济效益。

(五) 公司2017年可能面对的风险

1、石油天然气勘探开发行业投资规模变化的风险

公司主要为上游石油天然气勘探开发提供服务，油气勘探和开发的投资规模直接影响油田技术服务的需求。影响油气勘探开发总体投资规模的因素有很多，包括但不限于宏观经济波动、油气需求量、油气价格、开采难度等。石油等大宗商品价格虽然触底反弹，但仍在中低价位运行。对区域市场而言，特别是公司经营区域内勘探开发投资规模发生变动，公司将存在因油气勘探开发投资规模变化而导致经营业绩变化的重大风险。

2、主营业务客户相对集中的风险

公司的主营业务为钻井工程技术服务及其他油田技术服务，业务主要来自于中石油集团，主要集中在新疆油田市场。2014年至2016年，来自中石油集团的收入占当年公司总收入的比例为86.08%、76.05%、86.20%。其中，来自中石油新疆地区下属企业的最大客户收入占当年总收入的比例为36.52%、50.40%、71.18%。因此，公司存在对中石油的大客户依赖。

公司对中石油的大客户依赖具有行业性特征。目前我国经批准的有资格从事油气勘探开发的公司主要有中石油、中石化、中海油三大集团，三大石油集团的勘探开发支出占行业绝大部分份额。作为油田工程技术服务企业，客户主要为中石油和中石化是由我国油气勘探开发行业管理现状决定的。新疆是我国主要的油气资源分布地区之一，公司主要业务区域为新疆地区与我国油气资源分布情况有关。

如果公司的主要客户因任何原因大幅减少采用公司的服务及产品，或新疆油田市场勘探开发投资规模大幅下降，而公司无法及时找到替代客户，那么公司的经营业绩会受到严重影响。

3、行业竞争风险

油田技术服务市场的封闭性、区域性正逐步弱化，行业市场竞争结构处于重塑过程中。独立油田服务供应商有更多机会与中石油、中石化下属各大油田公司的工程技术服务企业进行公平竞争，有一定规模和实力的独立油田服务供应商会逐步由集中于单一区域市场向多区域市场拓展，公司在单一区域市场面临的竞争对手将会增加。如果公司不能保持和加强在市场、技术、服务能力等方面竞争优势，可能会出现市场份额下降的情况，从而导致公司经营业绩下降。

4、应收账款发生坏账的风险

2014年、2015年和2016年公司的应收账款余额为23,251.18万元、30,106.29万元和25,734.65万元。公司应收账款余额较大，一方面是由于公司的营业收入主要集中在下半年实现；另一方面是由于公司主要客户

中石油集团和中石化集团下属单位的结算周期较长。公司主要客户均具有良好的信誉并与公司保持长期的合作关系，因此公司应收账款产生坏账的风险较低。

由于公司应收账款余额较大，并且周转相对较慢，如果未来出现销售资金回款放慢或发生大额坏账的情形，将可能会对公司财务状况和经营业绩产生不利影响。

5、公司规模扩大及新市场拓展带来的管理风险

公司目前成功登陆深圳证券交易所，延伸行业上下游和新市场拓展不断加速，对公司的管理能力提出了更高要求。随着公司规模扩大、加强海外市场拓展对公司的组织结构、管理体系、经营决策、风险控制的要求大大增加，对经营团队的管理水平、风险防控能力、资源整合能力、协同工作能力形成挑战，对中高级技术及管理人才的需求也日益增加。尽管公司目前管理层配置合理，但如果公司在规模扩张的过程中不能有效地进行控制和管理，将对公司的发展形成一定风险。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

2016年2月16日公司召开2015年度股东大会，审议通过了《新疆贝肯能源工程股份有限公司上市后三年股东分红回报规划》的议案。公司未来三年利润分配规划如下：

公司采取现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，在公司盈利、现金流满足公司正常经营和长期发展的前提下，公司将实施积极的现金股利分配办法，重视对股东的投资回报。2016-2018年，公司原则上每年度进行一次现金分红，公司董事会将根据公司盈利情况及资金需求状况决定是否提议公司进行中期现金分红。但现金分红不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。

公司依据《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定，在弥补亏损、足额提取法定公积金、任意公积金以后，公司当年可供股东分配的利润且累计可供股东分配的利润为正数，在满足公司正常生产经营和发展的资金需求情况下，每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的20%。

报告期内，公司根据中国证监会《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》和《公司章程》《招股说明书》等现金分红的三年利润分配规划实施公司的利润分配方案，相关审议程序和决策机制完备。公司分配预案拟定和决策时，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，公司也听取了中小股东的意见和诉求，相关的议案经由董事会、监事会审议过后提交股东大会审议，并由独立董事发表独立意见，审议通过后在规定时间内进行实施，切实保证了全体股东的利益。

报告期内，公司实施了2015年度权益分派方案：以公司总股本87,900,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.5元（含税）。公司2015年度不以资本公积金转增股本。上述方案已于2016年3月14日实施完毕。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司近3年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

1、公司2016年度利润分配预案为：在综合考虑公司业务前景、资产状况以及市场环境的前提下，以未来实施2016年度权益分配方案时股权登记日的117,200,000总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.25元（含税）。本次利润分配方案完成后，剩余未分配利润结转至以后年度。

2、公司2015年度利润分配方案为：以公司总股本87,900,000 股为基数，向全体股东每10 股派发现金红利2.5元（含税），本次利润分配方案完成后，剩余未分配利润结转至以后年度。该利润分配方案已于2016 年3 月14 日实施。

3、公司2014年度利润分配方案为：以公司总股本87,900,000 股为基数，向全体股东每10 股派发现金红利1.25 元（含税），本次利润分配方案完成后，剩余未分配利润结转至以后年度。该利润分配方案已于2015 年11 月26日实施。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2016 年	14,650,000.00	62,608,871.33	23.40%		
2015 年	21,975,000.00	65,222,936.40	33.69%		
2014 年	10,987,500.00	69,003,593.50	15.92%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

☐ 适用 ☒ 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☒ 适用 ☐ 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.25
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	117,200,000
现金分红总额（元）（含税）	14,650,000.00
可分配利润（元）	298,500,340.38
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	

三、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
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	陈平贵;白黎年;柏福庆;陈相侠;戴美琼;顾金明;郭庆国;蒋莉;李青山;李绪民;刘昕;孙千才;吴伟平;吴云义;杨伟;曾建伟;张志强	股份减持承诺	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 (一) 关于股份锁定的承诺”。“重大事项提示”之“五、发行人本次公开发行前持股 5%以上股东的持股意向及减持意向”。	2016 年 12 月 08 日	2021-12-08	正常履行中
	新疆贝肯能源工程股份有限公司	分红承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第十四节 股利分配政策”之“三、本次发行后股利分配政策”	2016 年 12 月 08 日	2019-12-31	正常履行中
	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	2016 年 12 月 08 日	2099-12-31	正常履行中

			承诺			
	新疆贝肯能源工程股份有限公司	IPO 稳定股价承诺	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之四、稳定股价预案“。	2016 年 12 月 08 日	2019-12-08	正常履行中
	陈平贵;白黎年;柏福庆;陈相侠;戴美琼;顾金明;郭庆国;蒋莉;李青山;李绪民;刘昕;孙千才;吴伟平;吴云义;杨伟;曾建伟;张志强	股份限售承诺	持有的贝肯能源首次公开发行前股份自贝肯能源在深圳证券交易所中小板上市交易之日起三十六个月内,不转让或者委托他人管理其持有的贝肯能源股份,也不由贝肯能源收购该部分股份。	2016 年 12 月 08 日	2019-12-08	正常履行中
	肖润国;李洪;陈尚冰;许秀哲;向伦富;冯志萍;骆红瑛;高作明;刘淑琴;朱文国;赵宏;姜以锦;蔡宜东;朱新珍;孙兰;冯建建;史建国;杨大树;张骏;朱治华;江旭恒;黄倩;孙文静;王建华;李君兰;张莉;王若愚;董隽;付殿国;黄大军;柳勇;裴成民;沈世昌;徐霞;张华	股份限售承诺	持有的贝肯能源首次公开发行前股份自贝肯能源在深圳证券交易所中小板上市交易之日起十二个月内,不转让或者委托他人管理其持有的贝肯能源股份,也不由贝肯能源收购该部分股份。	2016 年 12 月 08 日	2017-12-08	正常履行中

	桥;赵利军;豪石九鼎;国联昆吾九鼎					
	新疆贝肯能源工程股份有限公司	其他承诺	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“六、填补被摊薄即期回报的措施及承诺”	2016 年 12 月 08 日	2017-12-08	正常履行中
	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”。		2099-12-31	正常履行中
	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”。		2099-12-31	正常履行中
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					

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原因做出说明

☐ 适用 ☒ 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、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、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

财政部于2016年12月3日发布了《增值税会计处理规定》（财会[2016]22号），适用于2016年5月1日起发生的相关交易。本公司执行该规定的主要影响如下：

1、将合并利润表及母公司利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目。

2、将自2016年5月1日起本公司经营活动发生的房产税、土地使用税、印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目，2016年5月1日之前发生的税费不予调整，比较数据不予调整。调整合并利润表税金及附加本年金额809,537.08元，调减合并利润表管理费用本年金额809,537.08元。调整母公司利润表税金及附加本年金额803,310.98元，调减母公司利润表管理费用本年金额803,310.98元。

除上述事项外，公司报告期无其他会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、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

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

九、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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	55
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	张居忠 韩同新

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

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

☐ 适用 ☒ 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

十三、处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
克拉玛依市迪马有限责任公司	关键管理人员重大影响的企业	销售	销售商品	市场价	1.96	1.96	0.07%	20	否	转账、票据	1.96		
克拉玛依市迪马有	关键管理人员重	采购	采购商品、接受	市场价	116.23	116.23	0.50%	350	否	转账、票据	116.23		

限责任公司	大影响的企业		劳务										
克拉玛依市黑豹工程有限责任公司	关键管理人重大影响的企业	采购	采购商品	市场价	34.70	34.7	0.15%	100	否	转账、票据	34.7		
克拉玛依市华石科苑有限责任公司	主要股东亲属重大影响的企业	销售	销售商品	市场价	12.94	12.94	0.44%	15	否	转账、票据	12.94		
合计				--	--	165.83	--	485	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				上述关联交易系本公司正常的生产经营所需，报告期内关联交易金额未超过预计金额。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

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、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。

十七、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。

十八、社会责任情况

1、履行精准扶贫社会责任情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、履行其他社会责任的情况

1、股东权益保护

公司建立了相对完善的治理结构，建立了全面的内控管理制度，这些措施保障了公司在重大事项上决策机制的完善与可控性；报告期内公司召开了2015年度股东大会，会议的召集、召开与表决程序符合法律、法规及《公司章程》等的规定。公司通过投资者热线、投资者互动专区及公司网站等电话、网络平台，积极与投资者进行互动，及时回复投资者关心的问题，并严格按照有关法律、法规、《公司章程》和公司相关制度的要求，及时、真实、准确、完整地进行常规信息披露，确保公司所有股东能够有公平、公正、公开、充分的机会获得公司信息，保障全体股东平等的享有法律、法规、规章所规定的各项合法权益。

2、保障员工权益

公司重视人才培养，通过组织各类企业培训，提升员工素质，实现员工与企业的共同成长。公司为职工办理了各类社会保险，并实施困难基金扶助，关爱并资助有困难的员工，扎实在一线员工开展“冬送温暖、夏送清凉”活动，创建和谐工作氛围。

3、积极参与社会公益事业

公司注重社会价值的创造，把履行社会责任的重点放在积极参加社会公益活动上，积极投身社会公益慈善事业，并多次捐款，组织养老慰问活动，赞助地方公益体育活动，在力所能及的范围内回馈社会。

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

不适用

是否发布社会责任报告

☐ 是 ☒ 否

十九、其他重大事项的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

二十、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	87,900,000	100.00%						87,900,000	75.00%
3、其他内资持股	87,900,000	100.00%						87,900,000	75.00%
其中：境内法人持股	3,400,000	3.87%						3,400,000	2.90%
境内自然人持股	84,500,000	96.13%						84,500,000	72.10%
二、无限售条件股份			29,300,000				29,300,000	29,300,000	25.00%
1、人民币普通股			29,300,000				29,300,000	29,300,000	25.00%
三、股份总数	87,900,000	100.00%	29,300,000				29,300,000	117,200,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

本次变动系公司首次公开发行股份所致

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2614号文核准，公司采用网下向投资者询价配售与网上按市值申购定价发行相结合的方式，共发行新股2,930万股，本次发行均为新股，无老股转让，每股面值1.00元，发行价格为12.02元/股，经深圳证券交易所《关于新疆贝肯能源工程股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上[2016]876号）同意，公司发行的人民币普通股股票于2016年12月8日在深圳证券交易所上市，股票简称“贝肯能源”，股票代码“002828”。

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

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

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
普通股	2016 年 11 月 28 日	12.02	29,300,000	2016 年 12 月 08 日	29,300,000	
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类						
其他衍生证券类						

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2614号文核准，公司采用网下向投资者询价配售与网上按市值申购定价发行相结合的方式，共发行新股2,930万股，每股面值1.00元，发行价格为12.02元/股，募集资金总额为35,218.60万元；扣除发行费用后，募集资金净额为32,103.88万元。

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

报告期内公司向社会公众发行普通股 2,930 万股，股本 由8,790 万股增至 11,720 万股，股份总数及股本结构的变动如下表：

股份类型（股东名称）	本次发行前		本次发行后	
	股份数量	占总股本比例	股份数量	占总股本比例
一、有限售条件流通股				
陈平贵	19,350,000.00	22.01	19,350,000.0	16.51
吴云义	4,900,000.00	5.57	4,900,000.00	4.18
曾建伟	4,900,000.00	5.57	4,900,000.00	4.18
郭庆国	3,350,000.00	3.81	3,350,000.00	2.86
戴美琼	3,150,000.00	3.58	3,150,000.00	2.69
陈相侠	2,950,000.00	3.36	2,950,000.00	2.52

白黎年	2,800,000.00	3.19	2,800,000.00	2.39
张志强	2,450,000.00	2.79	2,450,000.00	2.09
吴伟平	2,100,000.00	2.39	2,100,000.00	1.79
刘昕	1,940,000.00	2.21	1,940,000.00	1.66
柏福庆	1,900,000.00	2.16	1,900,000.00	1.62
孙千才	1,900,000.00	2.16	1,900,000.00	1.62
国联昆吾九鼎	1,850,000.00	2.11	1,850,000.00	1.58
李青山	1,800,000.00	2.05	1,800,000.00	1.54
黄倩	1,770,000.00	2.01	1,770,000.00	1.51
赵利军	1,770,000.00	2.01	1,770,000.00	1.51
李洪	1,700,000.00	1.93	1,700,000.00	1.45
顾金明	1,600,000.00	1.82	1,600,000.00	1.37
史建国	1,600,000.00	1.82	1,600,000.00	1.37
裴成民	1,600,000.00	1.82	1,600,000.00	1.37
李绪民	1,600,000.00	1.82	1,600,000.00	1.37
豪石九鼎	1,550,000.00	1.76	1,550,000.00	1.32
陈尚冰	1,500,000.00	1.71	1,500,000.00	1.28
杨伟	1,400,000.00	1.59	1,400,000.00	1.19
肖润国	1,300,000.00	1.48	1,300,000.00	1.11
许秀哲	1,100,000.00	1.25	1,100,000.00	0.94
蒋莉	1,100,000.00	1.25	1,100,000.00	0.94
柳勇	1,100,000.00	1.25	1,100,000.00	0.94
向伦富	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
冯志萍	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
骆红瑛	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
高作明	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
刘淑琴	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
徐霞	800,000.00	0.91	800,000.00	0.68
姜以锦	700,000.00	0.80	700,000.00	0.60
朱文国	600,000.00	0.68	600,000.00	0.51
付殿国	600,000.00	0.68	600,000.00	0.51
黄大军	600,000.00	0.68	600,000.00	0.51
赵宏	500,000.00	0.57	500,000.00	0.43
张华桥	500,000.00	0.57	500,000.00	0.43
蔡宜东	490,000.00	0.56	490,000.00	0.42
朱新珍	400,000.00	0.46	400,000.00	0.34
沈世昌	400,000.00	0.46	400,000.00	0.34
孙兰	350,000.00	0.40	350,000.00	0.30
冯建建	300,000.00	0.34	300,000.00	0.26

杨大树	300,000.00	0.34	300,000.00	0.26
董隽	300,000.00	0.34	300,000.00	0.26
江旭恒	230,000.00	0.26	230,000.00	0.20
张骏	200,000.00	0.23	200,000.00	0.17
朱治华	150,000.00	0.17	150,000.00	0.13
孙文静	150,000.00	0.17	150,000.00	0.13
王建华	100,000.00	0.11	100,000.00	0.09
李君兰	100,000.00	0.11	100,000.00	0.09
张莉	50,000.00	0.06	50,000.00	0.04
王若愚	50,000.00	0.06	50,000.00	0.04
二、本次发行流通股	-	-	29,300,000.00	25.00
合计	87,900,000.00	100.00	117,200,000	100.00

报告期内公司向社会公众发行普通股 2,930 万股，募集资金净额32,103.88万元，其中新增注册资本 2,930.00 万元，资本公积 29,173.88 万元，使得公司总资产增加32,103.88万元。

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	27,996	年度报告披露 日前上一月末 普通股股东总 数	17,656	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								
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	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
陈平贵	境内自然人	16.51%	19,350,000		19,350,000			
吴云义	境内自然人	4.18%	4,900,000		4,900,000			
曾建伟	境内自然人	4.18%	4,900,000		4,900,000			
郭庆国	境内自然人	2.86%	3,350,000		3,350,000			
戴美琼	境内自然人	2.69%	3,150,000		3,150,000			

陈相侠	境内自然人	2.52%	2,950,000		2,950,000			
白黎年	境内自然人	2.39%	2,800,000		2,800,000			
张志强	境内自然人	2.09%	2,450,000		2,450,000			
吴伟平	境内自然人	1.79%	2,100,000		2,100,000			
刘昕	境内自然人	1.66%	1,940,000		1,940,000			
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		无						
前 10 名无限售条件股东持股情况								
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	
吴金珍		416,800			人民币普通股		416,800	
褚连江		331,939			人民币普通股		331,939	
季桂娟		290,673			人民币普通股		290,673	
上海盈月投资管理有限公司		273,600			人民币普通股		273,600	
中融国际信托有限公司－中融－盈月 1 号证券投资集合资金信托计划		237,637			人民币普通股		237,637	
上海盈月投资管理有限公司－盈月稳进 1 号证券投资基金		229,797			人民币普通股		229,797	
深圳市前海进化论资产管理有限公司-进化论稳进二号证券投资基金		189,107			人民币普通股		189,107	
刘晖		121,200			人民币普通股		121,200	
胡志良		108,200			人民币普通股		108,200	
许益民		107,650			人民币普通股		107,650	
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		公司未知前 10 名无限售流通股股东之间，前 10 名无限售流通股股东和前 10 名外股东之间是否存在关联关系或一致行动人的关系。						
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						

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	中国国籍，有加拿大永久居住权，男，1962 年 7 月出生，本科学历。1989 年 6 月至 1995 年 8 月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 月至今任贝肯能源董事长，2013 年 5 月至今任贝肯能源总经理。	
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、公司实际控制人情况

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

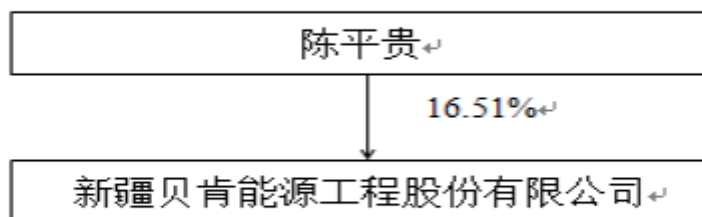
实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
陈平贵	中国	是
主要职业及职务	中国国籍，有加拿大永久居住权，男，1962 年 7 月出生，本科学历。1989 年 6 月至 1995 年 8 月新疆石油管理局钻井公司泥浆技术服务公司化验室副主任、主任、公司经理，1995 年 9 月至 2010 年 2 月任贝肯工业总经理。2009 年 11 月至今任贝肯能源董事长，2013 年 5 月至今任贝肯能源总经理。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

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、其他持股在 10%以上的法人股东

☐ 适用 ☒ 不适用

5、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

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	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）
陈平贵	董事长、总经理	现任	男	54	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	19,350,000	0	0	0	19,350,000
吴云义	董事	现任	男	57	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	4,900,000	0	0	0	4,900,000
曾建伟	董事	现任	男	57	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	4,900,000	0	0	0	4,900,000
戴美琼	董事	现任	女	52	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	3,150,000	0	0	0	3,150,000
刘昕	董事	现任	女	42	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	1,940,000	0	0	0	1,940,000
孙千才	董事	现任	男	44	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	1,900,000	0	0	0	1,900,000
张洪生	独立董事	现任	男	66	2015 年 12 月 20 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	0
杨卫国	独立董事	现任	男	68	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	0
丁辉	独立董事	现任	男	40	2015 年 12 月 20 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	0
张志强	监事会主席	现任	男	51	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	2,450,000	0	0	0	2,450,000
郭庆国	监事	现任	男	56	2015 年	2018 年	3,350,000	0	0	0	3,350,000

					11 月 18 日	11 月 17 日					
杨伟	监事	现任	男	50	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	1,400,000	0	0	0	1,400,000
马延堃	职工监事	任免	男	44	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	0
李春伟	职工监事	任免	男	48	2015 年 11 月 18 日	2017 年 03 月 03 日	0	0	0	0	0
吴伟平	副总经理、董事会秘书	离任	男	52	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	2,100,000	0	0	0	2,100,000
叶诗均	副总经理	现任	男	52	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	
顾金明	副总经理	现任	男	53	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	1,600,000	0	0	0	1,600,000
李青山	市场总监、技术总监	现任	男	53	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	1,800,000	0	0	0	1,800,000
邓冬红	副总经理、安全总监	现任	男	50	2015 年 11 月 18 日	2018 年 11 月 17 日	0	0	0	0	0
gaoyong(高勇)	副总经理、董事会秘书	现任	男	42			0	0	0	0	0
蒋莉	财务总监	现任	女	42			1,100,000	0	0	0	1,100,000
马蕊	职工监事	现任	女	41			0	0	0	0	0
李明	职工监事	现任	男	42			0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	49,940,000	0	0	0	49,940,000

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
吴伟平	副总经理、董事会秘书	离任	2017 年 03 月 03 日	个人原因，辞去职务。

戴美琼	财务总监	任免	2017 年 03 月 03 日	工作变动，任审计部负责人
邓冬红	技术总监	任免	2017 年 03 月 03 日	工作变动，任副总经理
李春伟	职工监事	任免	2017 年 02 月 17 日	辞去职工监事职务。详见 2017 年 2 月 21 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《关于职工监事辞职暨补选职工监事的公告》（公告编号：2017-006）。
马延堃	职工监事	任免	2017 年 02 月 17 日	辞去职工监事职务。详见 2017 年 2 月 21 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《关于职工监事辞职暨补选职工监事的公告》（公告编号：2017-006）。

三、任职情况

公司现任董事、监事、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

陈平贵 公司董事长兼总经理，男，1962年7月出生，本科学历。1989年6月至1995年8月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月至今任贝肯能源董事长，2013年5月至今任贝肯能源总经理。

吴云义 公司董事，男，1959年9月出生，中专学历，工程师。1993年3月至1999年1月任塔林实业开发总公司鸿达分公司经理，1999年1月至2010年2月任贝肯工业副总经理。2009年11月至2014年11月任贝肯能源副总经理。2014年11月至2015年11月任贝肯能源副董事长。2009年11月至今任贝肯能源董事。

曾建伟 公司董事，男，1959年12月出生，大专学历，助理工程师。1995年7月至1997年3月贝肯工业化工厂厂长，1997年4月至2010年2月任贝肯工业销售部主任、工程公司经理、公司总经理助理，2009年11月至2015年11月任贝肯能源副总经理。2009年11月至今任贝肯能源董事。

戴美琼 公司董事兼财务总监，女，1964年8月出生，大专学历，会计师。1994年10月至2003年2月任克拉玛依塔林工贸有限责任公司财务部会计，2003年3月至2010年2月任贝肯工业会计、财务总监。2014年11月至2015年11月任贝肯能源副总经理。2009年11月至2017年3月3日任贝肯能源财务总监，2015年11月至今任贝肯能源董事。

刘 昕 公司董事，女，1974年11月出生，本科学历，经济师。2002年5月至2005年1月任塔林公司财务部会计，2005年1月至2009年1月任塔林公司设备制造事业部副经理，2009年2月至2011年12月任塔林公司企业发展部部长、财务经营部部长，2011年12月至2016年1月任迪马公司监事会主席。2009年11月至今任贝肯能源董事。2014 年至今任克拉玛依黑豹工程有限公司董事。

孙千才 公司董事，男，1972年7月出生。高中学历。1997年10月至2010年3月，在乌鲁木齐边疆商贸城与中亚国家做贸易。2010年3月至今任宁波雅品进出口有限公司执行董事，2010年4月至今任伊犁上林投资有限公司执行董事等。2011年6月至今任贝肯能源董事。

张洪生 公司独立董事，男，1950年11月出生，大学学历，高级工程师。1975年毕业于华东石油学院，1992年至1997年任新疆石油管理局钻井公司总工程师，1998年至2007年任新疆石油管理局钻井公司副经理。2008年在西部钻探克拉玛依钻井公司内部退休，2010年11月正式退休。2015年12月至今任贝肯能源独立董事。

杨卫国 公司独立董事，男，1948年10月4日出生，本科学历，中国注册会计师。1993年1月至2009年8月任天津市振兴有限责任会计师事务所检查科科长、综合管理部主任，2009 年 8月至2014年8月任天津市

振兴集团有限责任公司董事、副总经理兼振兴有限责任会计师事务所副主任会计师。2012年12月至今任贝肯能源独立董事。

丁 辉 公司独立董事，男，1977年5月出生，研究生学历，通过国家司法考试。2002年至2008年任新疆自治区经贸委技术改造投资公司员工，2008年至2010年任新疆德蓝股份有限公司董事会秘书，2010年3月至2010年12月任麦趣尔集团股份有限公司副总经理兼董事会秘书。2011年1月至今担任立昂技术股份有限公司副总经理兼董事会秘书，2014年5月至2017年2月任新疆安联程通信息技术有限责任公司董事，2014年7月至今任九圣禾种业股份有限公司独立董事。2015年12月至今任贝肯能源独立董事。

张志强 公司监事会主席，男，1965年2月出生，大专学历。1997年到1999年任贝肯工业销售部主任，2000年至2010年2月任贝肯工业总经理助理，2010年3月至2015年2月任贝肯能源总经理助理。2015年2月至今任贝肯能源监事、监事会主席。

郭庆国 公司监事，男，1960年5月出生，大专学历，助理工程师。1993年10月至1998年11月任塔林公司开发部部长，1998年12月至2010年3月任贝肯工业行政办主任、工会主席，2010年4月至2012年6月任贝肯能源西南项目部经理，2012年8月至2015年1月任贝肯能源人力资源部主任、企业文化部部长。2012年8月至今任贝肯能源工会主席，2015年11月至今任贝肯能源监事。

杨 伟 公司监事，男，1966年10月出生，大专学历。2001年9月至2008年7月任克拉玛依市井通钻采技术服务公司部门经理，2008年9月至2010年2月任贝肯工业总经理助理，2010年3月至2011年12月任贝肯能源总经理助理，2012年2月至2014年7月任贝肯科技董事长。2014年7月至今任贝肯能源监事。

马 蕊 公司职工监事，女，1976年9月出生，本科学历。2009年11月至今任贝肯能源固定资产主管，2016年1月至今任贝肯能源工会委员。2017年2月17日至今任贝肯能源职工监事。

李 明 公司职工监事，男，无境外居留权，1975年10月生，工程硕士，2009年11月至2012年3月任贝肯能源泥浆项目部副经理，2012年3月至2017年1月任贝肯能源泥浆项目部技术办主任，2017年2月起任贝肯能源泥浆项目部副经理，2017年2月17日至今任职工监事。

Gaoyong(高勇) 公司副总经理兼董事会秘书，男，1975年10月2日出生，硕士学历。澳大利亚国籍，历任公司贝肯能源国际项目部副总经理，北京综合管理部主任、北京国际贸易部经理、战略投资部经理，2017年3月3日至今任贝肯能源副总经理兼董事会秘书。

叶诗均 公司副总经理，男，1964年10月出生，中专学历，工程师。2004年至2008年任江汉油田钻井泥浆公司经理，2008年6月至2012年12月任江汉油田钻井公司副总工程师。2013年1月至2014年11月任贝肯能源总经理助理兼泥浆项目部经理。2014年11月至今任贝肯能源副总经理。

顾金明 公司副总经理，男，1963年1月出生，本科学历，高级工程师。2005年11月至2010年2月任贝肯工业定向井项目部副经理，2010年3月至2014年11月任贝肯能源定向井项目部副经理、经理。2011年12月至2014年11月任贝肯能源监事。2014年11月至今任贝肯能源副总经理。

邓冬红 公司副总经理、安全总监，男，1966年9月出生，本科学历，工程师；曾任江汉油田钻井队技术员、固井工程师、钻井队长、新疆项目部副经理、钻井公司钻井工艺研究所副所长、江汉油田钻井公司阿尔及利亚项目经理油田钻井公司技术发展部主任、副总工程师、2014年7月至2016年6月任贝肯能源钻井项目部经理。2015年11月至2017年3月任贝肯能源技术总监，2015年11月至今任贝肯能源安全总监，2017年3月3日至今任贝肯能源副总经理。

李青山 公司市场总监、技术总监，男，1963年5月出生，研究生学历，油气田开发工程专业，高级工程师；曾任职新疆石油管理局采油工艺研究院、塔里木一勘井下作业公司副经理、先后负责轮南油田、吐哈油田、彩南油田的压裂施工设计和改造工程，填补了国内油基压裂液体系的空白，其中彩南油田整体开采项目获国家级科技进步二等奖，从事采油技术服务、产品开发及方案研究。历任贝肯工业副总工程师、贝肯能源总工程师、任贝肯科技执行董事。2015年11月至今任贝肯能源市场总监，2017年3月3日至今兼任技术总监。

蒋 莉 公司财务总监，女，1975年8月出生，本科学历，2009年11月至2014年12月任贝肯能源财务部

主任，2015年1月至2017年3月任贝肯能源总经理助理，2017年3月3日至今任贝肯能源财务总监。

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
刘昕	克拉玛依黑豹工程有限公司	董事			是
孙千才	伊犁上林投资有限公司	执行董事、总经理			是
孙千才	宁波雅品进出口有限公司	法定代表人、执行董事、总经理			是
孙千才	精河县益康农牧发展有限公司	执行董事			是
孙千才	新疆中坤农业发展有限公司	监事			是
丁辉	立昂技术股份有限公司	副总经理兼董事会秘书			是
丁辉	九圣禾种业股份有限公司	独立董事			是
张志强	克拉玛依强盛公司	执行董事、总经理			否
李青山	贝肯科技	执行董事			否

公司现任及报告期内离任董事、监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

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序：公司董事、监事的报酬由股东大会决策，高级管理人员的报酬由董事会决策；在公司任职的董事、监事、高级管理人员报酬由公司支付。

董事、监事、高级管理人员报酬确定依据：董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、依据公司盈利水平及各董事、监事、高级管理人员的分工及履职情况确定。董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况：公司现有董事、监事、高级管理人员共20人，2016年实际支付670.07万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	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
陈平贵	董事长、总经理	男	54	现任	80.29	否

吴云义	董事	男	57	现任	57.69	否
曾建伟	董事	男	57	现任	56.51	否
戴美琼	董事	女	52	现任	53.48	否
刘昕	董事	女	42	现任	3	是
孙千才	董事	男	44	现任	3	是
张洪生	独立董事	男	66	现任	3	否
杨卫国	独立董事	男	68	现任	3	否
丁辉	独立董事	男	40	现任	3	是
张志强	监事会主席	男	51	现任	26.91	否
郭庆国	监事	男	56	现任	20.24	否
杨伟	监事	男	50	现任	7.2	否
马延堃	监事	男	44	任免	10.72	否
李春伟	监事	男	48	任免	24.84	否
吴伟平	副总经理、董事会秘书	男	52	离任	44.31	否
叶诗均	副总经理	男	52	现任	54.34	否
顾金明	副总经理	男	53	现任	53.97	否
李青山	市场总监、技术总监	男	53	现任	41.99	否
邓冬红	副总经理、安全总监	男	50	现任	40.5	否
蒋莉	财务总监	女		现任	33.01	否
gaoyong(高勇)	副总经理、董事会秘书	男		现任	25.95	否
马蕊	职工监事	女		现任	6.61	否
李明	职工监事	男		现任	16.51	否
合计	--	--	--	--	670.07	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	698
主要子公司在职员工的数量（人）	33
在职员工的数量合计（人）	731

当期领取薪酬员工总人数（人）	731
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	447
销售人员	4
技术人员	107
财务人员	12
行政人员	161
合计	731
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	14
大学	114
大专	183
中专及以下	420
合计	731

2、薪酬政策

公司制定了《绩效考核管理制度》和《公司薪资管理办法》等制度，依据按劳计酬、易岗易薪、能升能降的原则，实施工资的考核与支付。公司按定员总量、岗位薪资、津贴、补贴和经营指标的完成情况核定年度工资总额。公司员工工资构成包括固定薪酬和浮动薪酬，固定薪酬根据考勤核算相关固定部分，浮动薪酬包括月度绩效奖金和年度奖金。

3、培训计划

公司建立了完善的培训体系，针对不同岗位的人员制定各级培训计划。2016年围绕公司发展战略，公司加强人才梯队建设及后备人才培养，组织实施各类人员业务培训、管理人员管理知识及办公技能培训、安全生产及上岗取证培训等等。公司内部积极营造学习氛围，不断激发员工潜能，有效提升各类人才的业务能力和岗位技能。2017年公司将在现有基础上，不断完善培训管理体系，为员工提供更好的培训发展平台，增强员工的凝聚力，从而增强企业的核心竞争力。

4、劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》等法律、法规和中国证监会有关法律法规的要求，确立了股东大会、董事会、监事会及经营管理层的分层治理结构，不断完善公司法人治理结构，建立健全公司内部控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。公司治理的实际情况与《上市公司治理准则》等规范性文件的规定和要求相符。

（一）关于股东与股东大会

报告期内，公司共召开1次股东大会。公司股东大会均严格按照《上市公司股东大会规则》和公司制定的《股东大会议事规则》的要求，股东大会召集、召开、表决等程序合法、合规，平等对待所有股东，特别是保证中小股东对公司重大事项的知情权和平等参与权，充分而不受干涉地行使股东权力。

（二）关于公司与控股股东

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。公司董事会、监事会和内部机构独立运作。公司控股股东能严格规范自己的行为，依法行使股东权利，没有超越公司股东大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。

（三）关于董事与董事会

报告期内，公司共召开4次董事会，均严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》及《关于以非现场方式召开董事会会议的实施细则》的要求，召集、召开、表决等程序合法、合规。董事会人员构成和人数符合法律法规和《公司章程》的要求。公司全体董事能够依据《公司董事会议事规则》及其他相关规则的要求开展工作，认真出席董事会和股东大会，积极参加相关知识的培训，熟悉有关法律法规，勤勉尽职地行使权力，维护公司和股东利益。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

☐ 是 ☒ 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司自成立以来，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，具备独立面向市场的自主经营能力

（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）资产完整

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、配套系统和土地使用权、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、权益或信誉为股东提供担保，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、监事及高级管理人员均严

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股东大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

公司依法设有股东大会、董事会、监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、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年度股东大会	年度股东大会	100.00%	2016 年 02 月 16 日		

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐ 适用 ☒ 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
丁辉	4	3	1	0	0	否
张洪生	4	3	1	0	0	否
杨卫国	4	3	1	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		1				

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

☐ 是 ☒ 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

☒ 是 ☐ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事严格按照《公司法》、《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》、《深圳证券交易所中小企业板上市规范运作指引》以及本公司章程的规定，积极履行自身职责。公司独立董事始终坚持公平、公正的原则，充分运用上市公司独立董事的权力，认真履行职责，公司独立董事针对内部控制规范化建设等方面提出了合理意见和建议，公司已采纳。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会

报告期内，审计委员会共召开了2次会议，对续聘审计机构、《公司2013年1月1日至2016年6月30日财务报表》、《公司2013至2015年度关联交易情况报告》等议案进行了审议，充分发挥了审计委员会的监督作用。

2、战略与投资委员会

报告期内，战略与投资委员会共召开了2次会议，《关于对昆仑银行股份有限公司增资的议案》、《关于公司与中国石油大学（北京）克拉玛依校区校企合作的议案》进行了审议。

3、薪酬与考核委员会

报告期内，薪酬与考核委员会共召开了1次会议，对董事、监事和高级管理人员进行了年度考核等事项，认为2015年公司的绩效考核体系体现了公平原则，公司董事、监事、高管的薪酬发放符合公司薪酬管理制度的规定，不存在违反公司薪酬管理制度与薪酬管理制度不一致的情形。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

☐ 是 ☒ 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员均由董事会聘任，董事会薪酬与考核委员会负责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。报告期内，公司加强绩效管理，根据发展战略和年度经营目标，确定公司年度经营重点工作，并从财务、业务、基础管理及能力等维度，以经营管理工作及相关能力表现相结合的形式进行考评。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□ 是 √ 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2017 年 03 月 29 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网《2016 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		96.35%
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		95.25%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	详见公司 3 月 29 日于巨潮资讯网披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 年度内部控制自我评价报告》。	详见公司 3 月 29 日于巨潮资讯网披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 年度内部控制自我评价报告》。
定量标准	详见公司 3 月 29 日于巨潮资讯网披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 年度内部控制自我评价报告》。	详见公司 3 月 29 日于巨潮资讯网披露的《新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 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

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
我们认为，贝肯能源公司按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2016 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了有效的与财务报告有关的内部控制。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2017 年 03 月 29 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	在巨潮资讯网上披露的《内部控制鉴证报告》
内控鉴证报告意见类型	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鉴证报告

☐ 是 ☒ 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

☒ 是 ☐ 否

第十节 公司债券相关情况

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

否

第十一节 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	2017 年 03 月 28 日
审计机构名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天职业字[2017]1448 号
注册会计师姓名	张居忠、韩同新

审计报告正文

审计报告

天职业字[2017]1448号

新疆贝肯能源工程股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的新疆贝肯能源工程股份有限公司（以下简称“贝肯能源公司”）财务报表，包括2016年12月31日的资产负债表及合并资产负债表，2016年度的利润表及合并利润表、股东权益变动表及合并股东权益变动表、现金流量表及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贝肯能源公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，贝肯能源公司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公司2016年12月31日的财务状况及合并财务状况、2016年度的经营成果和现金流量及合并经营成果和合并现金流量。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：新疆贝肯能源工程股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	499,057,545.77	203,571,090.43
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	42,013,203.44	4,747,819.52
应收账款	257,346,454.32	301,062,864.15
预付款项	5,632,391.51	9,036,655.80
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,947,286.62	10,702,983.86
买入返售金融资产		
存货	27,842,962.54	61,319,197.23
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	669,341.48	364,116.00
流动资产合计	834,509,185.68	590,804,726.99
非流动资产：		

发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	3,347,787.87	2,387,787.87
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	4,481.68	
投资性房地产		
固定资产	277,290,503.82	319,757,138.24
在建工程	11,894,194.28	6,875,307.29
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	13,819,739.17	14,170,398.54
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	984,297.05	1,401,330.05
递延所得税资产	6,352,673.06	7,368,815.82
其他非流动资产		
非流动资产合计	313,693,676.93	351,960,777.81
资产总计	1,148,202,862.61	942,765,504.80
流动负债：		
短期借款	84,000,000.00	135,000,000.04
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	61,637,170.29	37,321,125.76
应付账款	128,351,032.00	217,842,817.38
预收款项	205,649.18	3,252,986.43
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	17,157,537.48	35,753,703.19

应交税费	10,413,717.01	36,014,959.03
应付利息		
应付股利		425,000.00
其他应付款	5,584,018.09	1,924,168.04
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	307,349,124.05	467,534,759.87
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	510,290.78	546,579.14
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	510,290.78	546,579.14
负债合计	307,859,414.83	468,081,339.01
所有者权益：		
股本	117,200,000.00	87,900,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	329,994,818.36	38,256,228.94
减：库存股		
其他综合收益	-66,311.07	-51,182.08

专项储备	37,623,424.65	33,770,447.51
盈余公积	44,449,722.72	38,863,343.98
一般风险准备		
未分配利润	309,814,435.16	274,766,942.57
归属于母公司所有者权益合计	839,016,089.82	473,505,780.92
少数股东权益	1,327,357.96	1,178,384.87
所有者权益合计	840,343,447.78	474,684,165.79
负债和所有者权益总计	1,148,202,862.61	942,765,504.80

法定代表人：陈平贵

主管会计工作负责人：蒋莉

会计机构负责人：王忠军

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	496,787,483.69	202,716,322.41
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	40,893,203.44	4,747,819.52
应收账款	235,814,654.99	290,772,802.84
预付款项	5,632,391.51	8,982,756.44
应收利息		
应收股利		
其他应收款	10,131,639.77	15,681,846.06
存货	25,977,940.92	49,306,568.88
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	276,148.84	
流动资产合计	815,513,463.16	572,208,116.15
非流动资产：		
可供出售金融资产	3,347,787.87	2,387,787.87
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,591,769.03	8,587,287.35

投资性房地产		
固定资产	264,010,049.50	306,589,744.48
在建工程	11,894,194.28	6,875,307.29
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	13,819,739.17	14,170,398.54
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	984,297.05	1,320,330.05
递延所得税资产	5,174,736.22	5,613,193.01
其他非流动资产		
非流动资产合计	307,822,573.12	345,544,048.59
资产总计	1,123,336,036.28	917,752,164.74
流动负债：		
短期借款	84,000,000.00	130,000,000.04
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	61,637,170.29	37,321,125.76
应付账款	121,438,040.11	209,475,277.36
预收款项	205,649.18	3,252,986.43
应付职工薪酬	16,774,578.11	34,551,562.38
应交税费	5,994,557.14	33,187,827.12
应付利息		
应付股利		425,000.00
其他应付款	5,542,214.57	378,486.91
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	295,592,209.40	448,592,266.00
非流动负债：		
长期借款		

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	510,290.78	546,579.14
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	510,290.78	546,579.14
负债合计	296,102,500.18	449,138,845.14
所有者权益：		
股本	117,200,000.00	87,900,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	330,458,800.00	38,720,210.58
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	36,624,673.00	32,931,833.31
盈余公积	44,449,722.72	38,863,343.98
未分配利润	298,500,340.38	270,197,931.73
所有者权益合计	827,233,536.10	468,613,319.60
负债和所有者权益总计	1,123,336,036.28	917,752,164.74

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	428,036,742.17	729,941,010.00
其中：营业收入	428,036,742.17	729,941,010.00
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		

二、营业总成本	361,649,947.12	658,596,307.58
其中：营业成本	309,753,880.06	567,970,591.85
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	2,626,095.58	9,398,651.71
销售费用	2,414,218.07	4,863,302.97
管理费用	48,591,701.99	66,617,515.18
财务费用	2,342,351.52	4,520,605.46
资产减值损失	-4,078,300.10	5,225,640.41
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	69,353.68	188,845.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-121,518.32	
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	66,456,148.73	71,533,548.01
加：营业外收入	11,579,650.01	5,529,387.66
其中：非流动资产处置利得	1,403,026.92	3,090,218.30
减：营业外支出	1,590,151.39	2,049,706.98
其中：非流动资产处置损失	1,198,336.33	1,650,506.98
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	76,445,647.35	75,013,228.69
减：所得税费用	13,716,039.75	8,935,715.81
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	62,729,607.60	66,077,512.88
归属于母公司所有者的净利润	62,608,871.33	65,222,936.40
少数股东损益	120,736.27	854,576.48
六、其他综合收益的税后净额	-15,151.72	31,270.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-15,128.99	31,223.10
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	-15,128.99	31,223.10
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	-15,128.99	31,223.10
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-22.73	46.90
七、综合收益总额	62,714,455.88	66,108,782.88
归属于母公司所有者的综合收益总额	62,593,742.34	65,254,159.50
归属于少数股东的综合收益总额	120,713.54	854,623.38
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.710	0.740
(二)稀释每股收益	0.710	0.740

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

法定代表人：陈平贵

主管会计工作负责人：蒋莉

会计机构负责人：王忠军

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	403,846,773.56	705,471,702.19
减：营业成本	297,686,966.47	559,961,248.18

税金及附加	2,533,901.58	9,164,299.12
销售费用	2,270,076.65	4,863,302.97
管理费用	44,907,528.41	60,620,888.59
财务费用	1,408,930.62	4,968,791.21
资产减值损失	-2,590,443.18	5,277,663.96
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	69,353.68	188,845.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-121,518.32	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	57,699,166.69	60,804,353.75
加：营业外收入	11,339,650.01	4,556,307.66
其中：非流动资产处置利得	1,403,026.92	3,090,218.30
减：营业外支出	1,590,151.39	1,957,441.13
其中：非流动资产处置损失	1,198,336.33	1,561,041.13
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	67,448,665.31	63,403,220.28
减：所得税费用	11,584,877.92	9,162,172.81
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	55,863,787.39	54,241,047.47
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后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净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		

4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	55,863,787.39	54,241,047.47
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	本期发生额	上期发生额
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	353,914,876.27	575,101,372.91
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	6,964,514.15	1,856,506.29
收到其他与经营活动有关的现金	14,203,139.22	5,216,362.56
经营活动现金流入小计	375,082,529.64	582,174,241.76
购买商品、接受劳务支付的现金	132,908,857.26	263,479,963.98
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		

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	95,245,399.63	126,823,783.95
支付的各项税费	51,133,142.43	68,537,494.22
支付其他与经营活动有关的现金	15,396,888.97	31,230,915.14
经营活动现金流出小计	294,684,288.29	490,072,157.29
经营活动产生的现金流量净额	80,398,241.35	92,102,084.47
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		1,105,458.14
取得投资收益收到的现金	190,661.42	188,845.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,670,940.00	556,945.79
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	1,861,601.42	1,851,249.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	37,736,127.66	53,831,738.44
投资支付的现金	1,086,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	38,822,127.66	53,831,738.44
投资活动产生的现金流量净额	-36,960,526.24	-51,980,488.92
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	331,068,800.00	
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	84,000,000.00	165,000,000.04
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	43,178,565.94	35,962,212.56
筹资活动现金流入小计	458,247,365.94	200,962,212.60
偿还债务支付的现金	135,000,000.04	136,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付	27,292,747.52	27,931,901.35

的现金		
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	42,993,779.74	62,286,785.50
筹资活动现金流出小计	205,286,527.30	226,218,686.85
筹资活动产生的现金流量净额	252,960,838.64	-25,256,474.25
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	972,687.79	664,541.68
五、现金及现金等价物净增加额	297,371,241.54	15,529,662.98
加：期初现金及现金等价物余额	167,862,308.66	152,332,645.68
六、期末现金及现金等价物余额	465,233,550.20	167,862,308.66

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	345,189,206.35	540,790,072.82
收到的税费返还	6,964,514.15	1,856,506.29
收到其他与经营活动有关的现金	13,928,581.76	1,976,405.05
经营活动现金流入小计	366,082,302.26	544,622,984.16
购买商品、接受劳务支付的现金	140,948,558.01	238,198,983.71
支付给职工以及为职工支付的现金	92,628,259.00	124,375,404.24
支付的各项税费	49,201,919.86	66,145,912.38
支付其他与经营活动有关的现金	12,360,281.19	28,371,476.65
经营活动现金流出小计	295,139,018.06	457,091,776.98
经营活动产生的现金流量净额	70,943,284.20	87,531,207.18
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		1,105,458.14
取得投资收益收到的现金	190,661.42	188,845.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,670,940.00	505,955.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		

投资活动现金流入小计	1,861,601.42	1,800,259.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	34,963,950.04	49,684,289.56
投资支付的现金	1,086,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	36,049,950.04	49,684,289.56
投资活动产生的现金流量净额	-34,188,348.62	-47,884,030.33
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	331,068,800.00	
取得借款收到的现金	84,000,000.00	160,000,000.04
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	43,178,565.94	35,962,212.56
筹资活动现金流入小计	458,247,365.94	195,962,212.60
偿还债务支付的现金	130,000,000.04	130,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	27,011,085.02	27,572,238.25
支付其他与筹资活动有关的现金	42,993,779.74	62,286,785.50
筹资活动现金流出小计	200,004,864.80	219,859,023.75
筹资活动产生的现金流量净额	258,242,501.14	-23,896,811.15
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	958,510.76	633,271.68
五、现金及现金等价物净增加额	295,955,947.48	16,383,637.38
加：期初现金及现金等价物余额	167,007,540.64	150,623,903.26
六、期末现金及现金等价物余额	462,963,488.12	167,007,540.64

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												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			
		优先 股	永续 债	其他										

一、上年期末余额	87,900,000.00				38,256,228.94		-51,182.08	33,770,447.51	38,863,343.98		274,766,942.57	1,178,384.87	474,684,165.79
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	87,900,000.00				38,256,228.94		-51,182.08	33,770,447.51	38,863,343.98		274,766,942.57	1,178,384.87	474,684,165.79
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	29,300,000.00				291,738,589.42		-15,128.99	3,852,977.14	5,586,378.74		35,047,492.59	148,973.09	365,659,281.99
（一）综合收益总额							-15,128.99				62,608,871.33	120,713.54	62,714,455.88
（二）所有者投入和减少资本	29,300,000.00				291,738,589.42								321,038,589.42
1．股东投入的普通股	29,300,000.00				291,738,800.00								321,038,800.00
2．其他权益工具持有者投入资本													
3．股份支付计入所有者权益的金额													
4．其他					-210.58								-210.58
（三）利润分配									5,586,378.74		-27,561,378.74		-21,975,000.00
1．提取盈余公积									5,586,378.74		-5,586,378.74		
2．提取一般风险准备													
3．对所有者（或股东）的分配											-21,975,000.00		-21,975,000.00
4．其他													

(四)所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五)专项储备							3,852,977.14				28,259.55	3,881,236.69	
1. 本期提取							6,001,814.24				28,259.55	6,030,073.79	
2. 本期使用							-2,148,837.10					-2,148,837.10	
(六)其他													
四、本期期末余额	117,200,000.00				329,994,818.36		-66,311.07	37,623,424.65	44,449,722.72		309,814,435.16	1,327,357.96	840,343,447.78

上期金额

单位：元

项目	上期												
	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		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	87,900,000.00				38,256,228.94		-82,405.18	26,831,648.54	33,439,239.23		236,943,110.92	267,329.25	423,555,151.70
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	87,900,000.00				38,256,228.94		-82,405.18	26,831,648.54	33,439,239.23		236,943,110.92	267,329.25	423,555,151.70

	0											
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）						31,223.10	6,938,798.97	5,424,104.75		37,823,831.65	911,055.62	51,129,014.09
（一）综合收益总额						31,223.10				65,222,936.40	854,623.38	66,108,782.88
（二）所有者投入和减少资本												
1．股东投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配								5,424,104.75		-27,399,104.75		-21,975,000.00
1．提取盈余公积								5,424,104.75		-5,424,104.75		
2．提取一般风险准备												
3．对所有者（或股东）的分配										-21,975,000.00		-21,975,000.00
4．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．其他												
（五）专项储备							6,938,798.97				56,432.24	6,995,231.21
1．本期提取							9,965,378.40				79,526.96	10,044,905.36

2. 本期使用							-3,026,579.43				-23,094.72	-3,049,674.15
(六) 其他												
四、本期期末余额	87,900,000.00				38,256,228.94	-51,182.08	33,770,447.51	38,863,343.98		274,766,942.57	1,178,384.87	474,684,165.79

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	87,900,000.00				38,720,210.58			32,931,833.31	38,863,343.98	270,197,931.73	468,613,319.60
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	87,900,000.00				38,720,210.58			32,931,833.31	38,863,343.98	270,197,931.73	468,613,319.60
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	29,300,000.00				291,738,589.42			3,692,839.69	5,586,378.74	28,302,408.65	358,620,216.50
（一）综合收益总额										55,863,787.39	55,863,787.39
（二）所有者投入和减少资本	29,300,000.00				291,738,589.42						321,038,589.42
1．股东投入的普通股	29,300,000.00				291,738,589.42						321,038,589.42
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他					-210.58						-210.58
（三）利润分配									5,586,378.74	-27,561,000.00	-21,975,000.00

									.74	378.74	00.00
1. 提取盈余公积									5,586,378.74	-5,586,378.74	
2. 对所有者（或股东）的分配										-21,975,000.00	-21,975,000.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备							3,692,839.69				3,692,839.69
1. 本期提取							5,841,676.79				5,841,676.79
2. 本期使用							-2,148,837.10				-2,148,837.10
（六）其他											
四、本期期末余额	117,200,000.00				330,458,800.00		36,624,673.00	44,449,722.72	298,500,340.38	827,233,536.10	

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	87,900,000.00				38,720,210.58			26,312,817.01	33,439,239.23	243,355,989.01	429,728,255.83
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	87,900,000.00				38,720,210.58			26,312,817.01	33,439,239.23	243,355,989.01	429,728,255.83

三、本期增减变动 金额（减少以“－” 号填列）							6,619,016 .30	5,424,104 .75	26,841, 942.72	38,885,06 3.77
（一）综合收益总 额									54,241, 047.47	54,241,04 7.47
（二）所有者投入 和减少资本										
1. 股东投入的普 通股										
2. 其他权益工具 持有者投入资本										
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额										
4. 其他										
（三）利润分配								5,424,104 .75	-27,399, 104.75	-21,975,0 00.00
1. 提取盈余公积								5,424,104 .75	-5,424,1 04.75	
2. 对所有者（或 股东）的分配									-21,975, 000.00	-21,975,0 00.00
3. 其他										
（四）所有者权益 内部结转										
1. 资本公积转增 资本（或股本）										
2. 盈余公积转增 资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补 亏损										
4. 其他										
（五）专项储备							6,619,016 .30			6,619,016 .30
1. 本期提取							9,514,725 .66			9,514,725 .66
2. 本期使用							-2,895,70 9.36			-2,895,70 9.36
（六）其他										

四、本期期末余额	87,900,000.00				38,720,210.58			32,931,833.31	38,863,343.98	270,197,931.73	468,613,319.60
----------	---------------	--	--	--	---------------	--	--	---------------	---------------	----------------	----------------

三、公司基本情况

1.基本情况

新疆贝肯能源工程股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）成立于2009年11月26日，由自然人陈平贵、吴云义、曾建伟、戴美琼、白黎年、陈相侠、张志强等40名股东共同发起设立，初始注册资本为人民币56,000,000.00元。

注册住所：新疆克拉玛依市白碱滩区门户路91号

法定代表人：陈平贵

公司类型：股份有限公司(上市、自然人投资或控股)

注册资本：11,720.00万元，实收资本11,720.00万元。

营业期限：2009年11月26日至2059年11月25日。

2.公司经营范围及行业性质

本公司所属行业：石油和天然气开采服务业。

经营范围：许可证经营项目：道路普通货物运输。一般经营项目：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。

主营业务：油气田钻井工程、油气田钻井技术服务和石油化工产品销售。

3.历史沿革

本公司初始注册资本为5,600.00万元，分三期出资到位，2009年11月首次出资1,680.00万元；2010年6月第二期出资1,704.00万元；2011年4月第三期出资2,216.00万元。

2011年10月24日，本公司临时股东大会决议通过申请增加注册资本人民币2,750.00万元的增资方案，按照每股人民币1.80元作为对价，变更后的注册资本为人民币8,350.00万元。溢价2,200.00万元计入公司资本公积。该事项业经天职国际会计师事务所有限公司审验并出具了天职新QJ[2011]100号验资报告。

2012年9月21日，本公司临时股东大会决议通过申请增加注册资本人民币440.00万元的增资方案，按照每股人民币4.80元作为对价，变更后的注册资本为人民币8,790.00万元。溢价1,672.00万元计入公司资本公积。该事项业经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具了天职陕QJ[2012]T69号验资报告。

2016年11月128日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2614号文的核准，本公司公开发行人民币普通股（A股）股票2,930.00万股，并于2016年12月在深圳证券交易所上市。发行价格为每股人民币12.02元，募集资金净额为人民币32,103.88万元，其中增加股本人民币2,930.00万元，变更后的注册资本为人民币11,720.00万元。溢价29,173.88万元计入公司资本公积。该事项业经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具了天职业字[2016] 17048号验资报告。

4.公司基本组织架构

本公司依据公司法规定设置股东大会、董事会、监事会、总经理等管理架构，股东大会下设董事会、监事会，负责公司法人结构治理。

本公司设置总经理办公室、财务部、人力资源部、安全生产协调部、市场开发部、计划经营部、业务项目部、证券投资部、战略投资部、企业文化部及审计部等职能管理部门。

5.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2017年3月28日。

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。

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

必要的调整。

合并财务报表以本公司及子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，由本公司编制。

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。

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。

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。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、持续经营

本公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

具体会计政策和会计估计提示：

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报表参照了《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》(2014年修订)(以下简称“第15号文(2014年修订)”)的列报和披露要求。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报表参照了《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》(2014年修订)(以下简称“第15号文(2014年修订)”)的列报和披露要求。

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

12个月

4、记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(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，按照合并日在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) 对长期股权投资的账面余额进行调整。购买方应当以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，应当在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。

2) 比较达到企业合并时每一单项交易的成本与交易时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，确定每一单项交易应予确认的商誉或者应计入发生当期损益的金额。购买方在购买日确认的商誉（或计入损益的金额）应为每一单项交易产生的商誉（或应予确认损益的金额）之和。

3) 对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，确认有关投资收益，同时将与相关的其他综合收益转为投资收益。

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。

6、合并财务报表的编制方法

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。

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

合并财务报表以本公司及子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，由本公司编制。

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。

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。

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。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

8、现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业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。

9、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；股东权益项目除“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。

10、金融工具

（1）金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债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）、其他金融负债。

（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

本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。

本公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：（1）持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；（2）在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

本公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；（2）与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；（3）不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将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《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额；2）初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。（2）可供出售金融资产的公允价值变动计入资本公积；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入资本公积的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。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）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃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）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入股东权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

（4）主要金融资产和金融负债的公允价值确认方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（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）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

（5）金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，确认其减值损失，并将原直接计入股东权益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

（6）金融资产重分类

尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产主要判断依据：

- 1) 没有可利用的财务资源持续地为该金融资产投资提供资金支持，以使该金融资产投资持有至到期；
- 2) 管理层没有意图持有至到期；
- 3) 受法律、行政法规的限制或其他原因，难以将该金融资产持有至到期；
- 4) 其他表明本公司没有能力持有至到期。

重大的尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产需经董事会审批后决定。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额在 1000 万元以上。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。对单独测试未发现减值的，与单项非重大应收款项一起并入类似信用风险特征组合中再进行减值测试。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
------	----------

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

☒ 适用 ☐ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
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%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项计提坏账准备
坏账准备的计提方法	按 100%的比例计提

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）存货的分类

本公司存货分为：原材料、库存商品、周转材料、包装物、在产品等。

（2）存货取得的计价方法

本公司外购存货取得时按实际成本计价；

通过债务重组取得债务人用以抵债的存货，以该存货的公允价值为基础确定入账价值；

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

通过同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货，按被合并方的账面价值确定入账价值；通过非同一控制下企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定入账价值。

（3）存货发出的计价方法

存货发出计价采用加权平均法；

周转材料于领用时采用一次摊销的方法。

（4）存货的盘存制度

本公司存货数量的盘存方法采用永续盘存制。

（5）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

①公司的产品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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。

②公司需要加工的材料存货，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。

③公司在资产负债表日，同一项存货中一部分有合同约定价格、其他部分不存在合同约定价格的，分别确定其可变现净值，并与其相对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提和转回的金额。

存货跌价准备的计提方法：本公司于年度终了在对存货进行全面盘点的基础上，对遭受损失，全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本的存货，根据成本与可变现净值孰低原则，按单项存货项目或存货类别对同类存货项目的可变现净值低于存货成本的差额计提存货跌价准备，并计入当期损益。确定可变现净值时，除考虑持有目的和资产负债表日该存货的价格与成本波动外，还需要考虑未来事项的影响。

13、划分为持有待售资产

（1）划分为持有待售资产确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售资产：一是本公司已经就处置该非流动资产作出决议；二是本公司已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；三是该项转让将在一年内完成。

（2）划分为持有待售资产的会计处理方法

对于持有待售的固定资产，调整该项固定资产的预计净残值，使该固定资产的预计净残值反映其公允价值减去处置费用后的金额，但不得超过符合持有待售条件时该项固定资产的原账面价值，原账面价值高于调整后预计净残值的差额，应作为资产减值损失计入当期损益。

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理。

14、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股东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。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面股东权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的公允价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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。

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；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

（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股东权益的其他变动,调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

（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。

（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它相关金融资产。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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

(1) 投资性房地产按照成本进行初始计量

①外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。

②自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

③以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

(2) 后续计量

与投资性房地产有关的后续支出，如与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业且该投资性房地产的成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本；否则在发生时计入当期损益。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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计入当期损益。

公司在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

(3) 折旧及减值准备比照固定资产的折旧和减值准备执行。

(4) 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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计入当期损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

当同时满足与该固定资产有关的经济利益很可能流入本公司及该固定资产的成本能够可靠地计量时，确认为固定资产。固定资产发生的修理费用，符合规定的固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合规定的固定资产确认条件的在发生时直接计入当期成本、费用。

(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	5.00%	
机器设备	年限平均法	3-10	5.00%	
器具工具(与生产相关)	年限平均法	3-6	5.00%	
运输设备	年限平均法	3-4	5.00%	

电子设备	年限平均法	3-4	5.00%	
------	-------	-----	-------	--

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

如果与某项租入固定资产有关的全部风险和报酬实质上已经转移，本公司认定为融资租赁。融资租入固定资产需按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中的较低者，加上可直接归属于租赁项目的初始直接费用，作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内分摊。融资租入固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

17、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。借款费用包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

为购建或者生产符合资本化条件的资产发生的借款费用，在该资产达到预定可使用或者可销售状态前发生的，计入该资产的成本；在该资产达到预定可使用或者可销售状态后发生的，计入当期损益。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，借款费用暂停资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

本公司按年度计算借款费用资本化金额。

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

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

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，应当予以资本化，计入符合资本化条件的资产成本。

19、生物资产

无

20、油气资产

无

21、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

按成本进行初始计量；

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

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

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

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

（2）无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项 目	预计使用寿命(年)	依 据
土地使用权	50	国有建设用地使用权证
软件	3	软件使用期
商标	10	商标使用期

公司于年度终了对无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，则改变摊销期限和摊销方法。

②无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销，但在期末进行减值测试。

（2）内部研究开发支出会计政策

①研究阶段支出是指为获得并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查所发生的支出。

对涉及公司产品的研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择等进行的研究活动，对公司生产产品所涉及的材料、设备、工序、系统等进行的研究活动，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统的试制、设计、评价和最终选择等进行的研究活动，上述研究活动所发生的支出划入公司内部研究项目的研究阶段支出，于发生时计入当期损益。

②开发阶段支出是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、产品等过程中所发生的开发支出。

公司将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，在此进行生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，以及不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等开发活动所发生的支出划入公司内部研究项目的开发阶段支出，该等支出同时满足下列条件时才确认为无形资产，否则计入当期损益：

A、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；

B、具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C、无形资产产生经济利益方式，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；

D、有足够的技术、财务资源和其他资源条件支持，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；

E、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠计量。

22、长期资产减值

无

23、长期待摊费用

（1）长期待摊费用指应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

（2）长期待摊费用在取得时按照实际成本计价，开办费在发生时计入当期损益；经营性租赁固定资产的装修费用在可使用年限和租赁期两者孰低年限进行平均摊销，其他长期待摊费用按项目的受益期平均摊销。对于在以后会计期间已无法带来预期经济利益的长期待摊费用，本公司对其尚未摊销的摊余价值全部转入当期损益。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

无

（3）辞退福利的会计处理方法

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

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

无

25、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

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

26、股份支付

（1）股份支付的种类

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不存活跃市场的，采用估值技术确定。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据激励对象最近的总体离职率和考核等级信息进行后续估计。

（4）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

①权益结算的股份支付

对于授予后立即可行权的换取职工提供服务的权益结算的股份支付，应在授予日按照权益工具的公允价值，将取得的服务计入相关资产成本或当期费用，同时计入资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩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，按照权益工具在授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关资产成本或当期费用，同时计入资本公积中的其他资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日公允价值计算；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，

应当按照权益工具在服务取得日的公允价值计量。

②现金结算的股份支付

对于授予后立即可行权的现金结算的股份支付，企业应当在授予日按照企业承担负债的公允价值计入相关资产成本或费用，同时计入负债，并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

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，企业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，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，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，企业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，而不应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，企业将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果企业以不利于职工的方式修改了可行权条件，如延长等待期、增加或变更业绩条件（非市场条件），企业在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果企业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），企业将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；在取消或结算时支付给职工的所有款项均应作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

27、优先股、永续债等其他金融工具

无

28、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

（1）劳务收入

本公司提供的石油、煤层气、钾盐技术服务等业务以及不构成建造合同的工程业务收入，属于长期为客户提供重复的劳务收取的劳务费，由甲方（油田作业区或油田公司）主管人员根据合同约定签认该项业务的完成工作量，其具体确认方法如下：

本公司提供劳务收入主要是石油、煤层气、钾盐技术服务，检测检修等业务；根据提供劳务工程量能够可靠估计的原则，本公司于每期末与甲方确认工程的完成程度和完工工作量，根据甲方确认的完工工作量和工程劳务收入确认单，确认本公司当期劳务收入。

在提供劳务工程量不能可靠估计的情况下，于期末按已经发生并预计能够补偿的工程成本金额确认当期收入，并按相同金额结转成本；如预计已经发生的工程成本不能得到补偿，则不确认收入，并将已经发生的成本确认为当期费用。

（2）销售商品收入

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，其具体确认方法如下：本公司在客户收货并验收后，确认销售收入。

（3）让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入和使用费收入等；利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

29、政府补助

（1）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

收到的与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。

（2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

收到的与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

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。

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。

31、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

①本公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。本公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由本公司承担的与租赁相关的费用时，本公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

②本公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。本公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。本公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，本公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2) 融资租赁的会计处理方法

①融资租入资产：本公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。

本公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。

②融资租出资产：本公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来受到租赁的各期间内确认为租赁收入，本公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32、其他重要的会计政策和会计估计

无

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
将合并利润表及母公司利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目。		税金及附加
将自 2016 年 5 月 1 日起本公司经营活动发生的房产税、土地使用税、印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目，2016 年 5 月 1 日之前发生的税费不予调整。比较数据不予调整。		

调整合并利润表税金及附加本年金额809,537.08元，调减合并利润表管理费用本年金额809,537.08元。调整母公司利润表税金及附加本年金额803,310.98元，调减母公司利润表管理费用本年金额803,310.98元。

(2) 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

34、其他

无

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	3.00%、6.00%、9.00%、11.00%、17.00%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税	1.00%、5.00%、7.00%
企业所得税	应纳税所得额	15.00%、25.00%
营业税	应纳税销售收入	3.00%、5.00%
教育费附加	应纳增值税、营业税	3.00%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税	2.00%

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
新疆贝肯能源工程股份有限公司	15%
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	25%
BeiKen Energy Kish Co.,Ltd	25%

2、税收优惠

本公司经新疆克拉玛依市经济贸易委员会克经贸函字[2011]1号“关于申请确认新疆贝肯能源工程股份有限公司主营业务符合国家鼓励类产业政策的函”认定本公司主营业务符合《产业结构调整指导目录（2005年本）》第六款“石油、天然气”第一条“石油、天然气勘探及开采”之规定，符合《财政部、国家税务总局、海关总署关于西部大开发税收优惠政策问题的通知》（财税〔2001〕202号）、《国家税务总局关于进一步明确西部大开发税收优惠政策适用目录变更问题的通知》（国税函[2006]1231号）以及《财政部国家税务总局关于贯彻落实国务院关于实施企业所得税过渡优惠政策有关问题的通知》（财税〔2008〕21号）的有关规定减按15%的税率征收企业所得税。经税务部门认可，本公司报告期内按应纳税所得额的15%计提企业所得税。

3、其他

(1) 根据财政部、国家税务总局联合下发的《油气田企业增值税管理办法》(财税[2009]8号文)的规定,本公司为油气田企业提供的生产性劳务应缴纳增值税,增值税率为17.00%。

(2) 根据财政部、国家税务总局联合下发的《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》(财税[2013]37号)及《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)的规定,本公司提供的交通运输和部分现代服务性劳务应缴纳增值税,增值税率分别为3.00%、6.00%和11.00%。

(3) 子公司BeiKen Energy Kish Co.Ltd执行伊朗增值税率为6.00%、9.00%。

(4) 根据财政部、国家税务总局联合下发的《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)的规定,本公司提供的按营业税计税的现代服务性劳务自2016年5月1日起由缴纳营业税改为缴纳增值税。

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	113,172.82	188,371.19
银行存款	465,120,377.38	167,673,937.47
其他货币资金	33,823,995.57	35,708,781.77
合计	499,057,545.77	203,571,090.43

其他说明

期末存在抵押、冻结等对变现有限制款项33,823,995.57元,主要系汇票保证金、对外劳务合作保证金及保函保证金。

银行名称	期末余额	期初余额	性质
中国工商银行	921,266.69	2,037,844.00	汇票保证金
昆仑银行	24,231,300.00	16,942,685.76	汇票保证金
浦发银行	2,400,000.00		汇票保证金
中国银行	180,000.00	180,000.00	劳务合作保证金
昆仑银行	6,091,428.88	16,548,252.01	保函保证金
合计	33,823,995.57	35,708,781.77	

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

无

3、衍生金融资产

□ 适用 √ 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	13,726,276.99	3,153,368.09
商业承兑票据	28,286,926.45	1,594,451.43
合计	42,013,203.44	4,747,819.52

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	1,226,276.99
商业承兑票据	27,166,926.45
合计	28,393,203.44

(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	7,500,000.00	
商业承兑票据	0.00	
合计	7,500,000.00	

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

无

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	281,033,757.31	98.91%	23,687,302.99	8.43%	257,346,454.32	328,200,309.07	98.92%	27,308,948.32	8.32%	300,891,360.75
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	3,083,715.05	1.09%	3,083,715.05	100.00%	0.00	3,583,715.05	1.08%	3,412,211.65	95.21%	171,503.40
合计	284,117,472.36	100.00%	26,771,018.04		257,346,454.32	331,784,024.12	100.00%	30,721,159.97		301,062,864.15

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	186,953,910.72	9,347,695.54	5.00%
1 至 2 年	75,019,567.79	7,501,956.77	10.00%
2 至 3 年	14,195,418.65	4,258,625.60	30.00%
3 至 4 年	4,376,210.15	2,188,105.08	50.00%
4 至 5 年	488,650.00	390,920.00	80.00%
合计	281,033,757.31	23,687,302.99	

确定该组合依据的说明：

除已单独计提减值准备的应收账款、其他应收款外，公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

无

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-3,950,141.93 元；本期收回或转回坏账准备金额 328,496.60 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位： 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
香港亿阳实业有限公司	328,496.60	银行存款
合计	328,496.60	--

2016年度香港亿阳实业有限公司支付本公司部分款项，对应转回坏账准备金额。确定原坏账准备计提比例的依据是该款项账龄较长，收回可能性较小。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位： 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位： 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司（开发公司）	非关联方	90,870,691.01	1年以内	31.98
中国石油西部钻探克拉玛依钻井公司	非关联方	21,553,289.65	1年以内	7.59
塔里木石油勘探开发指挥部第三勘探公司	非关联方	19,652,993.65	1-4年	6.92
锦辉（荆州）精细化工有限公司	非关联方	14,554,480.00	1-2年	5.12
KAZCON石油服务有限责任公司	非关联方	13,988,011.68	1-2年	4.92
合计		160,619,465.99		56.53

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、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	4,454,475.82	79.09%	7,215,157.39	79.84%
1 至 2 年	261,023.21	4.63%	1,821,498.41	20.16%
2 至 3 年	916,892.48	16.28%		
合计	5,632,391.51	--	9,036,655.80	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付款项金额前五名期末余额为3,892,168.18元，占预付款项合计余额69.10%。

其他说明：

无

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

8、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

其他说明：

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,287,459.94	71.66%	340,173.32	14.87%	1,947,286.62	11,542,489.99	92.73%	839,506.13	7.27%	10,702,983.86
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	904,541.86	28.34%	904,541.86	100.00%	0.00	904,541.86	7.27%	904,541.86	100.00%	0.00
合计	3,192,001.80	100.00%	1,244,715.18		1,947,286.62	12,447,031.85	100.00%	1,744,047.99		10,702,983.86

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	899,935.95	44,996.79	5.00%

1 至 2 年	852,258.39	85,225.84	10.00%
2 至 3 年	395,112.50	118,533.76	30.00%
3 至 4 年	72,884.04	36,442.02	50.00%
4 至 5 年	61,470.76	49,176.61	80.00%
5 年以上	5,798.30	5,798.30	100.00%
合计	2,287,459.94	340,173.32	

确定该组合依据的说明：

除已单独计提减值准备的应收账款、其他应收款外，公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位： 元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

（3）本期实际核销的其他应收款情况

单位： 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位： 元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

（4）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
出口退税	161,197.75	6,772,925.54
单位往来款	1,174,986.53	3,700,517.99
职工往来款	513,775.35	500,588.32

保证金	1,342,042.17	1,473,000.00
合计	3,192,001.80	12,447,031.85

(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
江胜宗	股权转让款	904,541.86	4-5 年	28.34%	
新疆维吾尔自治区煤田地质局一五六煤田地质勘探队	质保金	300,000.00	2-3 年	9.40%	
安东通奥科技产业股份有限公司	押金	200,000.00	1-2 年	6.27%	
宝塔区柳林镇三边钻具服务部	押金	200,000.00	1-2 年	6.27%	
中国石油物资公司	保证金	182,000.00	1 年以内	5.70%	
合计	--	1,786,541.86	--	55.98%	

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

10、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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值

原材料	17,980,053.53	1,198,237.57	16,781,815.96	31,017,250.81	1,198,237.57	29,819,013.24
在产品	4,418,078.07		4,418,078.07	23,526,829.50		23,526,829.50
库存商品	6,519,377.45		6,519,377.45	7,735,555.12		7,735,555.12
周转材料				32,724.78		32,724.78
包装物	123,691.06		123,691.06	205,074.59		205,074.59
合计	29,041,200.11	1,198,237.57	27,842,962.54	62,517,434.80	1,198,237.57	61,319,197.23

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

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,198,237.57					1,198,237.57
合计	1,198,237.57					1,198,237.57

本公司存货中部分原材料库龄较长，可使用程度较低，预计无法形成经济利益流入，合计金额 1,198,237.57 元，为保持本财务报表谨慎性，对该批原材料全额计提了跌价准备。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

11、划分为持有待售的资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣税费	669,341.48	364,116.00
合计	669,341.48	364,116.00

其他说明：

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

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
可供出售权益工具：	3,347,787.87		3,347,787.87	2,387,787.87		2,387,787.87
按成本计量的	3,347,787.87		3,347,787.87	2,387,787.87		2,387,787.87
合计	3,347,787.87		3,347,787.87	2,387,787.87		2,387,787.87

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
昆仑银行股份有限公司	2,387,787.87	960,000.00		3,347,787.87					0.03%	190,661.42
合计	2,387,787.87	960,000.00		3,347,787.87					--	190,661.42

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计
------------	----------	----------	--	----

(5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位：元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间（个月）	已计提减值金额	未计提减值原因
------------	------	--------	----------------	------------	---------	---------

其他说明

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

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

(2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
------	----	------	------	-----

(3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单	期初余额	本期增减变动	期末余额	减值准备
------	------	--------	------	------

位		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		期末余额
一、合营企业											
二、联营企业											
新疆瑞雪 森环保科 技有限责 任公司		126,000.0 0	121,518.3 2							4,481.68	
小计		126,000.0 0	121,518.3 2							4,481.68	
合计		126,000.0 0	121,518.3 2							4,481.68	

其他说明

18、投资性房地产**(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**

□ 适用 √ 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位： 元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

19、固定资产**(1) 固定资产情况**

单位： 元

项目		合计
一、账面原值：		
1.期初余额		496,461,304.08
2.本期增加金额		11,914,507.02
(1) 购置		

(2) 在建工程转入		
(3) 企业合并增加		
3.本期减少金额		30,515,597.90
(1) 处置或报废		
4.期末余额		477,860,213.20
二、累计折旧		
1.期初余额		173,960,974.24
2.本期增加金额		48,565,103.82
(1) 计提		
3.本期减少金额		24,699,560.28
(1) 处置或报废		
4.期末余额		197,826,517.78
三、减值准备		
1.期初余额		2,743,191.60
2.本期增加金额		
(1) 计提		
3.本期减少金额		
(1) 处置或报废		
4.期末余额		2,743,191.60
四、账面价值		
1.期末账面价值		277,290,503.82
2.期初账面价值		319,757,138.24

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
固井技服项目部厂房	347,155.67	本公司原固井技服项目部厂区于 2012 年 6 月 20 日取得土地使用权证，截至本报告日，土地附属之上的房屋产权证书尚未办理完毕。

其他说明

因政府整体规划要求，本公司化工项目部计划2017???迁??业园???玛??碱滩?综?执?????资产?????划 拨?????备? 产 权 ? 证 ?????? 迁 过 ??? 迁 补 偿 ? 围 ????? 资产 ?? 预 计 ??? 经 济 ????? 为 ??? 财 务 报 ?? 谨 ?? 经 ?????????2012?12??对???产??账?净值?额计???资产减值?备?

20、在建工程

(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
工业园区二期扩 建项目	11,894,194.28		11,894,194.28	6,875,307.29		6,875,307.29
合计	11,894,194.28		11,894,194.28	6,875,307.29		6,875,307.29

(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
------	-----	-------	---------	---------------	------------	-------	----------------	-------	-------------	-----------------	------------	-------

工业园区二期扩建项目		6,875,307.29	5,018,886.99			11,894,194.28						其他
												其他
合计		6,875,307.29	5,018,886.99			11,894,194.28	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

24、油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

25、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	14,719,392.60	40,350.00		671,417.97	15,431,160.57
2.本期增加金额					
(1) 购置					
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	14,719,392.60	40,350.00		671,417.97	15,431,160.57
二、累计摊销					
1.期初余额	662,237.95	15,131.25		583,392.83	1,260,762.03
2.本期增加金额	294,387.84	4,035.06		52,236.47	350,659.37
(1) 计提	294,387.84	4,035.06		52,236.47	350,659.37
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	956,625.79	19,166.31		635,629.30	1,611,421.40
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	13,762,766.81	21,183.69		35,788.67	13,819,739.17
2.期初账面价值	14,057,154.65	25,218.75		88,025.14	14,170,398.54

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

26、开发支出

单位：元

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

其他说明

27、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
-------------------------	------	------	------	------

(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
-------------------------	------	------	------	------

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

其他说明

28、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
列车房租赁	81,000.00		81,000.00		
房屋装修费	1,320,330.05		336,033.00		984,297.05
合计	1,401,330.05		417,033.00		984,297.05

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

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	32,342,952.03	5,322,963.34	36,421,252.13	5,764,313.52
固定资产折旧	1,171,987.08	175,798.06	1,462,933.03	219,439.95
递延收益	510,290.78	76,543.62	546,579.14	81,986.87
未弥补的亏损	3,108,658.72	777,164.68	5,208,267.79	1,302,066.95
资本性支出	1,355.75	203.36	6,723.54	1,008.53
合计	37,135,244.36	6,352,673.06	43,645,755.63	7,368,815.82

(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

(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		6,352,673.06		7,368,815.82

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
----	------	------	----

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

31、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	34,000,000.00	10,000,000.00
抵押借款		47,000,000.04
保证借款		5,000,000.00
信用借款	50,000,000.00	73,000,000.00
合计	84,000,000.00	135,000,000.04

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

33、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	61,637,170.29	37,321,125.76
合计	61,637,170.29	37,321,125.76

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

35、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	74,228,930.93	101,958,767.94
工程设备款	36,797,144.80	79,786,436.43
劳务费	13,080,103.05	26,891,654.93
运费	3,586,888.13	6,414,529.98
租赁费	268,822.50	2,567,578.77
其他	389,142.59	223,849.33
合计	128,351,032.00	217,842,817.38

（2）账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
原材料及工程款项	55,705,960.03	按合同未付
合计	55,705,960.03	--

其他说明：

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程劳务款		2,500,000.00
货款	205,649.18	752,986.43
合计	205,649.18	3,252,986.43

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

37、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	35,753,703.19	70,172,761.28	88,773,464.99	17,152,999.48
二、离职后福利-设定提存计划		5,921,204.87	5,916,666.87	4,538.00
三、辞退福利		979,501.94	979,501.94	
合计	35,753,703.19	77,073,468.09	95,669,633.80	17,157,537.48

(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	32,091,875.15	59,322,014.36	77,430,045.96	13,983,843.55
2、职工福利费		2,097,322.25	2,096,752.25	570.00

3、社会保险费	588.22	2,862,781.55	2,860,234.24	3,135.53
其中：医疗保险费	588.22	2,442,056.86	2,440,014.70	2,630.38
工伤保险费		357,599.28	357,196.43	402.85
生育保险费		63,125.41	63,023.11	102.30
4、住房公积金		3,861,608.00	3,861,608.00	
5、工会经费和职工教育经费	3,661,239.82	2,029,035.12	2,524,824.54	3,165,450.40
合计	35,753,703.19	70,172,761.28	88,773,464.99	17,152,999.48

(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		5,574,255.69	5,569,962.64	4,293.05
2、失业保险费		346,949.18	346,704.23	244.95
合计		5,921,204.87	5,916,666.87	4,538.00

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,197,462.35	23,791,824.77
企业所得税	7,535,815.85	7,028,855.86
个人所得税	1,610,002.83	2,265,213.88
城市维护建设税	3,930.06	1,265,473.83
营业税		616,153.55
教育费附加	28,072.37	927,765.64
其他	38,433.55	119,671.50
合计	10,413,717.01	36,014,959.03

其他说明：

39、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		425,000.00
合计		425,000.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

41、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	2,005,548.63	1,714,749.21
职工往来款	318,469.46	46,311.56
保证金	30,000.00	83,000.00
其他	3,230,000.00	80,107.27
合计	5,584,018.09	1,924,168.04

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

42、划分为持有待售的负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	--	------

其他说明：

45、长期借款

（1）长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

（2）应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

（3）可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

（4）划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的	期初	本期增加	本期减少	期末
-------	----	------	------	----

金融工具	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
------	----	------	----	------	----	------	----	------

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

49、专项应付款

单位：元

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

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、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	546,579.14		36,288.36	510,290.78	
合计	546,579.14		36,288.36	510,290.78	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
综合办公楼补助	546,579.14		36,288.36		510,290.78	与资产相关
合计	546,579.14		36,288.36		510,290.78	--

其他说明：

根据《白碱滩区贝肯公司综合办公楼项目开发建设协议书》规定，本公司2011年度取得白碱滩区人民政府给予的综合办公楼配套工程建设补助款700,000.00元，该补助在综合办公楼建成投入使用后按其使用年限进行摊销。

根据自治区下发的《促进新型墙材产业发展应用条例》的要求，本公司2012年取得政策性返还新型墙材专项基金25,766.30元，该补助在综合办公楼剩余使用年限内进行摊销。

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、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	87,900,000.00	29,300,000.00				29,300,000.00	117,200,000.00

其他说明：

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、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）	38,256,018.36	291,738,800.00		329,994,818.36
其他资本公积	210.58		210.58	
合计	38,256,228.94	291,738,800.00	210.58	329,994,818.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、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：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-51,182.08	-15,151.72			-15,128.99	-22.73	-66,311.07
外币财务报表折算差额	-51,182.08	-15,151.72			-15,128.99	-22.73	-66,311.07

其他综合收益合计	-51,182.08	-15,151.72			-15,128.99	-22.73	-66,311.07
----------	------------	------------	--	--	------------	--------	------------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、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	33,770,447.51	6,001,814.24	2,148,837.10	37,623,424.65
合计	33,770,447.51	6,001,814.24	2,148,837.10	37,623,424.65

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、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	38,863,343.98	5,586,378.74		44,449,722.72
合计	38,863,343.98	5,586,378.74		44,449,722.72

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、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	274,766,942.57	236,943,110.92
调整后期初未分配利润	274,766,942.57	236,943,110.92
加：本期归属于母公司所有者的净利润	62,608,871.33	65,222,936.40
减：提取法定盈余公积	5,586,378.74	5,424,104.75
应付普通股股利	21,975,000.00	21,975,000.00
期末未分配利润	309,814,435.16	274,766,942.57

调整期初未分配利润明细：

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

61、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	426,859,362.72	309,353,650.45	729,162,329.25	567,564,559.93
其他业务	1,177,379.45	400,229.61	778,680.75	406,031.92
合计	428,036,742.17	309,753,880.06	729,941,010.00	567,970,591.85

62、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	1,031,563.22	4,559,787.47
教育费附加	738,240.31	3,310,762.83
房产税	286,005.24	
土地使用税	130,283.61	
车船使用税	34,934.68	
印花税	399,148.45	
营业税	5,920.07	1,528,101.41
合计	2,626,095.58	9,398,651.71

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	825,738.28	2,766,592.13
运输费用	951,439.71	1,022,492.29
办公费用	363,375.20	905,911.58
折旧费用	94,491.50	15,469.92
其他费用	179,173.38	152,837.05
合计	2,414,218.07	4,863,302.97

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	26,264,337.04	32,380,779.23
办公费用	6,097,112.65	11,334,600.66
折旧费用	10,992,143.79	12,159,483.78
租赁费用	1,578,140.38	2,525,189.73
运输费用	289,063.42	1,375,445.26
物料消耗	951,549.52	1,497,250.82
车辆费用	938,652.94	1,639,760.06
研发费用	471,144.39	2,274,737.20
其他费用	1,009,557.86	1,430,268.44
合计	48,591,701.99	66,617,515.18

其他说明：

65、财务费用

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	-825,223.37	-629,627.01
利息支出	4,892,747.52	6,381,901.35
汇兑损益	-1,888,176.33	-1,762,867.69
手续费	163,003.70	531,198.81
合计	2,342,351.52	4,520,605.46

其他说明：

66、资产减值损失

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-4,078,300.10	5,225,640.41
合计	-4,078,300.10	5,225,640.41

其他说明：

67、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
---------------	-------	-------

其他说明：

68、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	-121,518.32	
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	190,872.00	188,845.59
合计	69,353.68	188,845.59

其他说明：

69、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计	1,403,026.92	3,090,218.30	1,403,026.92
其中：固定资产处置利得	1,403,026.92	3,090,218.30	1,403,026.92
政府补助	10,176,623.09	2,387,155.36	10,176,623.09
其他		52,014.00	
合计	11,579,650.01	5,529,387.66	11,579,650.01

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
新型墙体材料专项基金	克拉玛依市白碱滩区财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	1,288.36	1,288.36	与资产相关
白碱滩区促进地方经济发展优惠补助	克拉玛依市白碱滩区国库集中支付中心	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	35,000.00	35,000.00	与资产相关
财政突出贡献奖励	克拉玛依市白碱滩区国库集中支付	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产	是	否	110,000.00	90,000.00	与收益相关

	中心		业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)					
地方企业出口奖励资金	克拉玛依市 白碱滩区国 库集中支付 中心	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	是	否	779,456.00	59,000.00	与收益相关
外贸企业专项资金	克拉玛依市 国库支付中 心	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	是	否	230,800.00	192,750.00	与收益相关
技术进步奖	克拉玛依市 国库支付中 心	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	是	否	0.00	20,000.00	与收益相关
克拉玛依市 促进就业和 职业培训奖 励款	克拉玛依市 白碱滩区财 政局	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)	是	否	2,002,020.63	5,787.00	与收益相关
流化床粉煤 灰激活方法 及应用研究	克拉玛依市 国库支付中 心	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	0.00	490,000.00	与收益相关
全液控尾悬 挂器的推广 应用	克拉玛依市 国库支付中 心	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	0.00	400,000.00	与收益相关
井下工程及 地质参数随	克拉玛依市 国库支付中	补助	因研究开发、 技术更新及	是	否	350,000.00	350,000.00	与收益相关

钻测量及钻井系统的研制	心		改造等获得的补助					
上市引导专项资金	克拉玛依市白碱滩区国库集中支付中心	奖励	奖励上市而给予的政府补助	是	否	5,400,000.00	0.00	与收益相关
新疆特殊井钻井工艺工程技术研究中心项目资助资金	克拉玛依市国库支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	250,000.00	0.00	与收益相关
油田储层改造项目	克拉玛依市国库支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	0.00	300,000.00	与收益相关
专利资助金	克拉玛依市白碱滩区国库集中支付中心	补助	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	0.00	53,330.00	与收益相关
钻井液用多级配承压堵漏剂的研制与应用	克拉玛依市国库支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	130,000.00	200,000.00	与收益相关
钻井液用无荧光植物油润滑剂的研制与应用	克拉玛依市白碱滩区国库集中支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	280,000.00	50,000.00	与收益相关
固井隔热剂的研究与应用	克拉玛依市区国库支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	240,000.00	60,000.00	与收益相关
境外参展费用补贴	克拉玛依市国库支付中心核算科	补助	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	0.00	65,000.00	与收益相关

公共就业管理局奖励款	克拉玛依市国库支付中心核算科	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	0.00	15,000.00	与收益相关
安全生产先进会员单位奖励	白碱滩区安全生产协会	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	1,000.00	0.00	与收益相关
经济下行过渡性保障款	新疆油田公司矿区服务事业部社会保险管理中心	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	218,058.10	0.00	与收益相关
老旧汽车报废更新补贴资金	克拉玛依市财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	49,000.00	0.00	与收益相关
涉外发展服务支出现金补贴	克拉玛依市国库支付中心	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	100,000.00	0.00	与收益相关
合计	--	--	--	--	--	10,176,623.09	2,387,155.36	--

其他说明：

70、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
非流动资产处置损失合计	1,198,336.33	1,650,506.98	1,198,336.33
其中：固定资产处置损失	1,198,336.33	1,650,506.98	1,198,336.33
其他	391,815.06	399,200.00	391,815.06
合计	1,590,151.39	2,049,706.98	1,590,151.39

其他说明：

71、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	12,699,896.99	11,524,824.48
递延所得税费用	1,016,142.76	-2,589,108.67
合计	13,716,039.75	8,935,715.81

(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	76,445,647.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,466,847.10
子公司适用不同税率的影响	588,443.53
调整以前期间所得税的影响	600,840.08
非应税收入的影响	-10,371.47
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,463,032.34
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-392,751.83
所得税费用	13,716,039.75

其他说明

72、其他综合收益

详见附注七、合并财务报表主要项目注释 57.其他综合收益。

73、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收财政补贴	10,140,334.73	2,350,867.00
收往来款项	3,237,581.12	2,235,868.55
收资金利息	825,223.37	629,627.01
合计	14,203,139.22	5,216,362.56

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	13,481,048.34	26,464,477.77
付往来款项	1,752,836.93	4,235,238.56
付金融机构手续费	163,003.70	531,198.81
合计	15,396,888.97	31,230,915.14

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 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
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付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
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 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
外埠存款保证金		2,512,778.81

汇票保证金	32,626,079.62	21,039,433.75
保函保证金	10,552,486.32	12,410,000.00
合计	43,178,565.94	35,962,212.56

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 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
外埠存款保证金		1,489.98
汇票保证金	41,198,253.05	38,237,043.51
保函保证金	95,526.69	24,048,252.01
上市服务费	1,700,000.00	
合计	42,993,779.74	62,286,785.50

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

74、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	62,729,607.60	66,077,512.88
加：资产减值准备	-4,078,300.10	5,225,640.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	48,565,103.82	54,393,195.50
无形资产摊销	350,659.37	411,153.24
长期待摊费用摊销	417,033.00	696,333.34
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）	-204,690.59	-1,439,711.32
财务费用（收益以“—”号填列）	3,920,059.73	5,748,307.31
投资损失（收益以“—”号填列）	-69,353.68	-188,845.59
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	1,016,142.76	-2,589,108.67
存货的减少（增加以“—”号填列）	33,476,234.69	33,400,337.44
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-3,279,268.06	-80,758,615.78

经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-66,326,223.88	4,130,654.50
其他	3,881,236.69	6,995,231.21
经营活动产生的现金流量净额	80,398,241.35	92,102,084.47
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	465,233,550.20	167,862,308.66
减：现金的期初余额	167,862,308.66	152,332,645.68
现金及现金等价物净增加额	297,371,241.54	15,529,662.98

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（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	465,233,550.20	167,862,308.66
其中：库存现金	113,172.82	188,371.19
可随时用于支付的银行存款	465,120,377.38	167,673,937.47
三、期末现金及现金等价物余额	465,233,550.20	167,862,308.66

其他说明：

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

76、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	33,823,995.57	汇票保证金、对外劳务合作保证金及保函保证金
应收票据	28,393,203.44	借款办理的权利或票据质押
固定资产	8,948,365.95	办理的最高额抵押合同所致
无形资产	460,839.60	办理的最高额抵押合同所致
合计	71,626,404.56	--

其他说明：

77、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	--	--	34,661,139.28
其中：美元	174,418.15	6.937	1,209,938.71
欧元	4,359,589.13	7.3068	31,854,645.83
里亚尔	7,443,138,224.00	0.0002	1,596,554.74
应收账款	--	--	36,504,444.70
其中：美元	2,304,018.39	6.9370	15,982,975.57
欧元	2,808,543.98	7.3068	20,521,469.13
应付账款			
其中：美元	107,098.82	6.9370	742,944.51

其他说明：

(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

BeiKen Energy Kish Co.Ltd根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定里亚尔为其记账本位币。

78、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

79、其他

八、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
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位： 元

合并成本	
------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位： 元

	购买日公允价值	购买日账面价值
--	---------	---------

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 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

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
------	--

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
--	-----	------

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

☐ 是 ☒ 否

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

5、其他原因的合并范围变动

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

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	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	99.00%	0.85%	设立
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	新疆	新疆克拉玛依市	石油勘探开发技术服务	85.00%		收购

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（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
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	0.15%	5,162.61		12,533.70
新疆贝肯石油科技开发	85.00%	115,573.66		1,314,824.26

有限责任公司				
--------	--	--	--	--

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	31,888,093.37	10,048,283.47	41,936,376.84	33,580,575.61		33,580,575.61	26,423,307.96	8,421,110.96	34,844,418.92	29,915,204.53		29,915,204.53
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	16,731,937.63	5,252,004.47	21,983,942.10	13,218,447.04		13,218,447.04	23,360,872.19	6,965,846.23	30,326,718.42	22,520,111.42		22,520,111.42

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
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	20,352,911.90	3,441,738.56	3,441,738.56	1,564,987.24	21,274,583.42	5,594,460.05	5,594,460.05	-284,505.48
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	12,559,800.26	770,491.06	770,491.06	7,889,969.91	35,345,313.41	5,641,231.93	5,641,231.93	4,855,382.77

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

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) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 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

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	

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：

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：

(2) 重要合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

其他说明

(3) 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

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

联营企业：	--	--
投资账面价值合计	4,481.68	
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-121,518.32	
--综合收益总额	-121,518.32	

其他说明

2016年3月25日，本公司与丰唐投资控股（上海）有限公司签订投资协议，共同出资设立新疆瑞雪森环保科技有限公司，注册资本600.00万元，约定本公司以180.00万元货币资金出资，持股比例30%。截至目前，本公司与丰唐投资控股（上海）有限公司分别出资12.60万元和29.40万元。由于公司未实际运营，正在办理注销中。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计认的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	---------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

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。本公司的金融工具面临的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

本公司的主要金融工具，包括货币资金、短期借款等，这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司还有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，比如应收账款、应收票据、应付账款及应付票据等。

十一、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	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

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

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

1、不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、可供出售金融资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款。

上述金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

2、截止2016 年12 月31 日，本公司无以公允价值计量的金融工具。

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆瑞雪森环保科技有限公司	参股公司
克拉玛依市黑豹工程有限责任公司	关键管理人重大影响的企业
新疆克拉玛依市迪马有限责任公司	关键管理人重大影响的企业
克拉玛依市华石科苑有限责任公司	主要股东亲属重大影响的企业
克拉玛依强盛投资有限公司	关键管理人直接控制的企业

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

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
克拉玛依市迪马有限责任公司	采购商品、接受劳务	1,162,277.39	3,500,000.00	否	4,416,138.22
克拉玛依市黑豹工程有限责任公司	采购商品	346,999.16	1,000,000.00	否	0.00

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
克拉玛依市迪马有限责任公司	销售商品	19,561.36	0.00
克拉玛依市华石科苑有限责任公司	销售商品	129,350.00	118,200.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

上述关联交易不包含期末已不构成关联方关系的单位交易额。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

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

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	克拉玛依市华石科苑有限责任公司	129,350.00	6,467.50	118,200.00	5,910.00

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	新疆克拉玛依市迪马有限责任公司		3,571,002.89
应付账款	克拉玛依市黑豹工程有限责任公司	42,153.71	24,803.75

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

5、其他

无

十四、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

本公司在建工程中工业园区二期扩建项目本期增加5,018,886.99元，均为项目实际支出，截止2016年12月31日，在建工程余额为11,894,194.28元。项目预计2017年完工并转入固定资产。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(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。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	14,650,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	14,650,000.00

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

无

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计
----	--	-------	----

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

根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据，本公司的经营及策略均以一个整体运行，向主要营运决策者提供的财务资料并无载有各项经营活动的损益资料。因此，管理层认为本公司仅有一个经营分部，本公司无需编制分部报告。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	260,207,185.77	98.83%	24,392,530.78	9.37%	235,814,654.99	317,717,246.51	98.88%	27,115,947.07	8.53%	290,601,299.44
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	3,083,715.05	1.17%	3,083,715.05	100.00%	0.00	3,583,715.05	1.12%	3,412,211.65	95.21%	171,503.40
合计	263,290,900.82	100.00%	27,476,245.83		235,814,654.99	321,300,961.56	100.00%	30,528,158.72		290,772,802.84

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
	166,513,017.27	8,325,650.86	5.00%
1 年以内小计	166,513,017.27	8,325,650.86	5.00%
1 至 2 年	64,804,688.36	6,480,468.84	10.00%
2 至 3 年	24,424,619.99	7,327,386.00	30.00%
3 至 4 年	4,376,210.15	2,188,105.08	50.00%
4 至 5 年	88,650.00	70,920.00	80.00%

合计	260,207,185.77	24,392,530.78	
----	----------------	---------------	--

确定该组合依据的说明：

除已单独计提减值准备的应收账款、其他应收款外，公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-3,051,912.89 元；本期收回或转回坏账准备金额 328,496.60 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位： 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
香港亿阳实业有限公司	328,496.60	银行存款
合计	328,496.60	--

2016年度香港亿阳实业有限公司支付本公司部分款项，对应转回坏账准备金额。确定原坏账准备计提比例的依据是该款项账龄较长，收回可能性较小。

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位： 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位： 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款 总额的比例（%）
中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司（开发公司）	非关联方	90,870,691.01	1年以内	34.51
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	关联方	21,757,003.59	1-3年	8.26
中国石油西部钻探克拉玛依钻井公司	非关联方	21,553,289.65	1年以内	8.19
塔里木石油勘探开发指挥部第三勘探公司	非关联方	19,652,993.65	1-4年	7.46
锦辉（荆州）精细化工有限公司	非关联方	14,554,480.00	1-2年	5.53
合计		168,388,457.90		63.95

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	11,436,478.69	92.67%	1,304,838.92	11.41%	10,131,639.77	16,896,389.91	94.92%	1,214,543.85	7.19%	15,681,846.06
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	904,541.86	7.33%	904,541.86	100.00%	0.00	904,541.86	5.08%	904,541.86	100.00%	0.00
合计	12,341,020.55	100.00%	2,209,380.78		10,131,639.77	17,800,931.77	100.00%	2,119,085.71		15,681,846.06

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

□ 适用 √ 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	4,758,862.24	237,943.11	5.00%
1 至 2 年	5,205,077.00	520,507.70	10.00%
2 至 3 年	1,056,110.02	316,833.01	30.00%
3 至 4 年	349,160.37	174,580.19	50.00%
4 至 5 年	61,470.76	49,176.61	80.00%
5 年以上	5,798.30	5,798.30	100.00%

合计	11,436,478.69	1,304,838.92	
----	---------------	--------------	--

确定该组合依据的说明：

除已单独计提减值准备的应收账款、其他应收款外，公司根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，结合现时情况分析法确定坏账准备计提的比例。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

☐ 适用 ☒ 不适用

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

（3）本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

（4）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
出口退税	161,197.75	6,772,925.54
单位往来款	10,324,005.28	9,054,417.91
职工往来款	513,775.35	500,588.32
保证金	1,342,042.17	1,473,000.00
合计	12,341,020.55	17,800,931.77

（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
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	单位往来款	7,067,831.79	1-4 年	57.27%	
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	单位往来款	2,088,581.53	1-4 年	16.92%	
江胜宗	股权转让款	904,541.86	4-5 年	7.33%	
新疆维吾尔自治区煤田地质局一五六煤田地质勘探队	质保金	300,000.00	1-2 年	2.43%	
安东通奥科技产业股份有限公司	押金	200,000.00	1-2 年	1.62%	
合计	--	10,560,955.18	--	85.57%	

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

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	8,587,287.35		8,587,287.35	8,587,287.35		8,587,287.35
对联营、合营企业投资	4,481.68		4,481.68			
合计	8,591,769.03		8,591,769.03	8,587,287.35		8,587,287.35

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
-------	------	------	------	------	----------	----------

					备	额
新疆贝肯石油科技开发有限责任公司	7,975,345.28			7,975,345.28		
BeiKen Energy Kish Co.Ltd	611,942.07			611,942.07		
合计	8,587,287.35			8,587,287.35		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
新疆瑞雪 森环保科 技有限责 任公司										4,481.68	
小计										4,481.68	
合计										4,481.68	

(3) 其他说明

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	402,669,394.11	297,286,736.86	705,082,975.75	559,758,940.74
其他业务	1,177,379.45	400,229.61	388,726.44	202,307.44
合计	403,846,773.56	297,686,966.47	705,471,702.19	559,961,248.18

其他说明：

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	-121,518.32	
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	190,872.00	188,845.59
合计	69,353.68	188,845.59

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	204,901.17	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	10,176,623.09	
委托他人投资或管理资产的损益	360,862.57	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	328,496.60	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-391,815.06	
减：所得税影响额	1,625,860.26	
少数股东权益影响额	27,000.00	
合计	9,026,208.11	--

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

□ 适用 √ 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	12.82%	0.710	0.710
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.97%	0.61	0.61

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

第十二节 备查文件目录

公司在证券投资部备置有完整、齐备的下列文件：

- 一、载有法定代表人、财务负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- 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、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、载有董事长签名的2016年年度报告文本原件。
- 五、以上备查文件的备置地点：公司证券投资部。

上述备查文件在中国证监会、证券交易所要求提供时，或股东依据法规或公司章程要求查阅时，公司可及时提供。

新疆贝肯能

源工程股份有限公司

董事长 陈平贵

2017年3月28日