

证券代码：002828

证券简称：贝肯能源

公告编号：2019-011

# 新疆贝肯能源工程股份有限公司 2018 年年度报告摘要

## 一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	内容和原因
----	----	-------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

非标准审计意见提示

适用  不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用  不适用

是否以公积金转增股本

是  否

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 204578000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.60 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用  不适用

## 二、公司基本情况

### 1、公司简介

股票简称	贝肯能源	股票代码	002828
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书		证券事务代表
姓名	gaoyong(高勇)	丁嶷	
办公地址	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	
电子信箱	gaoyong@beiken.com	gaoyong@beiken.com	

### 2、报告期主要业务或产品简介

#### 一、主要业务

公司所处行业为油田工程技术服务行业，面向国内和国际市场，专注于石油、天然气勘探开发、煤层气、页岩气、盐卤开采等行业的高端客户，主要从事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、水平井、欠平衡钻井及无牙痕下油套管、气密封检测等技术服务；可从事石油钻井井控设备检测（中石油认证）、机械制造和石油装备维修服务；可生产 30 多种油田化工产品，是国内规模较大的、能够提供一体化钻井工程技术服务独立油田服务供应商。

公司将在增强核心业务钻井服务和定向井技术服务的基础上，优化延伸油田工程技术服务产业链，促进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。

公司的钻井工程业务目前主要集中于国内准噶尔盆地、塔里木盆地、四川盆地和国外中东和乌克兰地区。公司钻井工程业务的客户主要是中石油新疆油田公司、中石油塔里木油田、中石油四川长宁天然气开发公司、乌克兰天然气石油集团（UGV）等知名高端石油公司。

## 二、经营模式

公司以总承包、分包、日费制的方式承揽钻井工程合同，参与油气田工程项目建设。

钻井工程业务的开展是一项系统性的工程，客户通常通过招投标的方式选择合适的油服企业在油田区块进行钻井作业。钻井工程开始前，油服企业要完成材料与设备的采购，钻井工程的实施过程通常涉及方案设计、钻前准备、分开次钻进至设计井深、验收及交井等一系列的过程。钻井工程服务商与石油公司间的合作方式通常为分包模式或者大包模式，其主要区别在于双方风险与收益分配的不同，通常大包模式下的合作对于油服公司的风险更高，相应的收益更为丰厚。

钻井工程施工完毕后，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，验收合格后按照合同约定完井工作量结算。

## 三、报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2018年，全球经济增速基本持平，中国经济增速在6.6%，经济增长的质量和效益逐步提升；随着美国油气产量继续保持增长，世界油气市场价格波折不断，目前中国已成为世界最大的石油进口国；预计未来10年仍将保持这个资格，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。随着中国国内油气勘探开发力度加大，国内石油天然气体制改革持续深化，市场活力不断增强，油服行业开始迎来良性发展阶段。

## 四、报告期内公司的行业地位

公司的市场除了传统的新疆北疆油田市场，同时重点布局新疆南疆塔里木油田，四川长宁、乌克兰（UGV）波尔塔瓦地区。在国内勘探开发的力度的增加和区域外市场资质准入放宽的背景下，公司决心走出传统市场，并已在竞争较为激烈的国内市场和乌克兰市场巩固阵地。初步形成了以四川盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地和海外乌克兰“四大市场”基本战略布局，为公司中长期发展奠定了良好的基础。

## 3、主要会计数据和财务指标

### (1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

单位：人民币元

	2018年	2017年	本年比上年增减	2016年
营业收入	904,426,084.97	649,367,598.74	39.28%	428,036,742.17
归属于上市公司股东的净利润	45,446,937.32	70,015,040.02	-35.09%	62,608,871.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	38,940,919.33	65,625,416.71	-40.66%	53,582,663.22
经营活动产生的现金流量净额	171,125,046.65	92,183,804.43	85.63%	80,398,241.35
基本每股收益（元/股）	0.230	0.350	-34.29%	0.37
稀释每股收益（元/股）	0.230	0.350	-34.29%	0.37
加权平均净资产收益率	4.96%	8.03%	-3.07%	12.82%
	2018年末	2017年末	本年末比上年末增减	2016年末
资产总额	1,880,390,459.21	1,444,904,682.12	30.14%	1,148,202,862.61
归属于上市公司股东的净资产	957,221,157.44	904,503,125.44	5.83%	839,016,089.82

### (2) 分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	9,572,206.19	232,390,739.25	310,693,042.13	351,770,097.40
归属于上市公司股东的净利润	-6,716,479.24	27,031,925.77	33,571,369.52	-8,439,878.73

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-8,039,264.73	24,746,032.56	30,370,168.03	-8,136,016.53
经营活动产生的现金流量净额	-53,334,178.51	-46,026,168.18	-92,217,677.17	362,703,070.51

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

#### 4、股本及股东情况

##### (1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	23,213	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	19,701	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有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	16.07%	32,895,000	32,895,000	质押	11,849,000	
曾建伟	境内自然人	4.07%	8,330,000	8,330,000	质押	8,330,000	
吴云义	境内自然人	4.07%	8,330,000	8,330,000			
郭庆国	境内自然人	2.78%	5,695,000	5,695,000	质押	2,458,200	
戴美琼	境内自然人	2.62%	5,355,000	5,355,000			
陈相侠	境内自然人	2.45%	5,015,000	5,015,000			
白黎年	境内自然人	2.33%	4,760,000	4,760,000			
张志强	境内自然人	2.03%	4,165,000	4,165,000	质押	1,105,000	
吴伟平	境内自然人	1.74%	3,570,000	3,570,000			
刘昕	境内自然人	1.61%	3,298,000	3,298,000			
上述股东关联关系或一致行动的说明	无						
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	无						

##### (2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用  不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

## (3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



## 5、公司债券情况

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

## 三、经营情况讨论与分析

## 1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

2018年，全球经济增速基本持平，中国经济增速在6.6%，经济增长的质量和效益逐步提升；随着美国非常规油气产量继续保持增长，世界石油价格在波折中前行。中国国内油气勘探开发力度加大，国内石油天然气体制改革持续深化，市场活力不断增强。公司紧紧围绕公司既定战略发展目标，努力拓展国内外市场，实现了布局乌克兰，南疆、西南市场的既定目标。报告期内，公司实现营业收入90,442.61万元，与上年同期相比增长39.28%；净利润：4,544.70万元，与上年同期相比下降35.09%；

## 1、主要工作量完成情况

2018年，公司紧紧围绕“国家能源战略布局和‘一带一路’倡议开展市场开发工作”的方向，在2017年取得的市场开发成绩的基础上，全力推行各个项目的开展和落实工作。全年新投产钻机8部，动用钻修井机33部；实现开钻362口，完井343口，总进尺421658米，比上年多打进尺109064米，为公司历史新高。

## 2、规范内部管理，QHSE管理体系落实到位

落实QHSE管理体系，严格落实安全生产责任制，全面提升以管理水平为目标的、较为完善的QHSE管理体系。实现了全年无井喷失控事故、无工程责任事故、无设备责任事故、无重大安全事故的好成绩，2018年是公司近10年来安全生产管理工作最好的一年。

## 3、重视科研攻关与技术管理，公司技术能力整体提高

2018年公司科研工作得到较大发展，自主研发的BK-MWD现场实验成功，并开始投产使用；取得克拉玛依市科技重大专项项目《致密油气钻压一体化关键技术研究与应用》；白碱滩区科技计划项目申报2项，立项1项；申请专利8项，其中发明专利5项，实用新型3项，年度获得授权专利3项，其中发明专利1项；与高等院校和科研院所技术交流6次，达成了4个课题，完成3项技术调研报告。各油服公司在技术管理方面也取得了好的成绩，加强技术攻关，逐步挑战技术新高，各区块生产技术指标都创造了新的纪录。

科研成果的取得和技术管理的提升，为公司赢得了良好的企业形象和影响力，也有效提升了公司的核心技术能力。

## 4、优化配置，强化培训，员工队伍整体素质有效提升

2018年公司调整了组织架构，优化配置，实现了人、财、物的系统化、整体化、统一化管理。2018年新组建钻、修井队伍6支，取证培训1631人次，各类业务培训和冬休培训500余人次，员工队伍整体素质显著提升。

## 5、突破国内，走向海外，市场开发取得良好进展

国内市场，公司中标四川长宁页岩气、重庆页岩气，使得西南市场规模迅速提升，也将成为公司今后持续发展扩大规模的主力市场之一。乌克兰项目的连续中标，让公司成为了乌克兰钻井公司以外最大的钻井公司，海外市场初具规模，具备了继续在中东地区、非洲地区以及全球开展国际项目的的能力。

**2、报告期内主营业务是否存在重大变化**

□ 是 √ 否

**3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况**

√ 适用 □ 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
钻井工程	831,224,988.30	170,252,292.58	20.48%	66.63%	22.87%	-7.30%

**4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征**

□ 是 √ 否

**5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明**

√ 适用 □ 不适用

报告期内公司营业总收入较上年同期增长39.28%，主要是2018年增加了国际市场和国内西南市场的工作量所致；营业成本较上年同期增加58.6%，是因为外部市场前期投入成本较高所致；销售费用较上年同期增加90.84%，主要是控股子公司营口双龙公司扩大了市场的拓展使销售成本增加所致；研发费用增加11.59%，是公司为增加市场竞争力持续增加科研经费导致；资产减值准备较上年同期增加81.48%，主要是本报告期计提了存货跌价损失970.81万元所致；归属于上市公司普通股股东的净利润较上年同期减少35.09%，主要是外部市场前期投入成本较高所致。

**6、面临暂停上市和终止上市情况**

□ 适用 √ 不适用

**7、涉及财务报告的相关事项****(1) 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

**(一) 会计政策的变更**

财政部2018年6月15日发布财会〔2018〕15号《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》，本公司自2018年1月1日采用该通知相关规定。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
将应收账款与应收票据合并为“应收票据及2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示应收票据及应收账款”列示	款列示金额413,386,125.92元及424,581,781.00元；2018年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示应收票据及应收账款列示金额290,506,357.67元及332,327,828.17元。
将应收利息、应收股利和其他应收款合并为2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示其他应收款列示金额“其他应收款”列示	额4,014,373.43元及21,221,881.68元；2018年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示其他应收款列示金额13,337,111.65元及267,144,522.96元。
将应付账款与应付票据合并为“应付票据及2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示应付票据及应付账款”列示	款列示金额394,829,998.12元及436,890,801.81元；2018年12月31日合并

	及母公司资产负债表分别列示应收票据及应收账款列示金额 567,813,138.02元及778,906,296.60元。
将应付利息、应付股利和其他应付款合并为“其他应付款”列示	2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示其他应付款列示金额41,451,694.02元及193,593,423.49元；2018年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示其他应付款列示金额71,514,061.28元及165,816,179.92元。
新增研发费用报表科目，研发费用不再在管理费用科目核算	增加2017年度合并及母公司利润表“研发费用”11,884,319.85元及9,809,629.12元，减少2017年度合并及母公司利润表“管理费用”11,884,319.85及9,809,629.12元；增加2018年度合并及母公司利润表“研发费用”13,261,249.20元及11,285,054.62元。减少2018年度合并及母公司利润表“管理费用”13,261,249.20元及11,285,054.62元。
将固定资产和固定资产清理合并为“固定资产”列示	2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示固定资产列示金额333,866,636.10元及311,567,367.69元；2018年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示固定资产列示金额567,575,763.33元及527,266,975.04元。
将在建工程和工程物资合并为“在建工程”列示	2017年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示在建工程列示金额123,248,267.15元及121,797,373.01元；2018年12月31日合并及母公司资产负债表分别列示在建工程列示金额20,996,060.08元及20,487,606.87元。
将长期应付款和专项应付款合并为“长期应付款”列示	无影响。

## (二).会计估计的变更

报告期内，本公司未发生会计估计变更。

## (三).前期会计差错更正

报告期内，本公司无前期会计差错更正。

**(2) 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。

**(3) 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

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

报告期内新增新疆贝肯南疆油服有限公司、宝鸡贝肯能源装备设计有限公司两家子公司，收购营口市双龙射孔器材有限公司、晋中市德圣射孔器材有限公司两家孙公司，纳入合并范围。报告期内原子公司宁波贝肯资产管理有限公司在2018年12月24日吸收新股东深圳智享春秋管理顾问有限公司后股权占比46.15%，不再控制该公司，本期仅合并资产负债表期初数及2018年度利润表、现金流量表。本期的合并财务报表范围及其变化情况见附注七、合并范围的变更、八、在其他主体中的权益。

**(4) 对 2019 年 1-3 月经营业绩的预计**

适用  不适用