

证券代码：002828

证券简称：贝肯能源

公告编号：2018-027

新疆贝肯能源工程股份有限公司 2017 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 119770000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.10 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 7 股。

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)	罗新元	
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	luoxinyuan@beiken.com	

2、报告期主要业务或产品简介

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服务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，组织设备设施的安拆、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

2017年，全球经济逐步向好，中国经济稳中有升，经济增长的质量和效益逐步提高；全球油气市场供需逐步趋向平衡，国际油价震荡运行中有所回升，带动石油行业整体复苏，国内石油天然气体制改革持续深化，市场活力不断增强。

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。

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

	2017年	2016年	本年比上年增减	2015年
营业收入	649,367,598.74	428,036,742.17	51.71%	729,941,010.00
归属于上市公司股东的净利润	70,015,040.02	62,608,871.33	11.83%	65,222,936.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	65,625,416.71	53,582,663.22	22.48%	61,322,088.85
经营活动产生的现金流量净额	92,183,804.43	80,398,241.35	14.66%	92,102,084.47
基本每股收益（元/股）	0.6	0.710	-15.49%	0.74
稀释每股收益（元/股）	0.6	0.710	-15.49%	0.74
加权平均净资产收益率	8.04%	12.82%	-4.78%	14.23%
	2017年末	2016年末	本年末比上年末增减	2015年末
资产总额	1,444,904,682.12	1,148,202,862.61	25.84%	942,765,504.80
归属于上市公司股东的净资产	904,503,125.44	839,016,089.82	7.81%	473,505,780.92

(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	4,612,063.54	200,145,759.62	187,574,929.50	257,034,846.08
归属于上市公司股东的净利润	-8,908,741.16	27,016,837.51	30,315,254.15	21,591,689.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-9,625,187.09	26,334,235.12	27,652,988.21	19,610,820.91
经营活动产生的现金流量净额	45,032,055.63	-66,180,302.57	-8,706,066.27	122,038,117.64

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

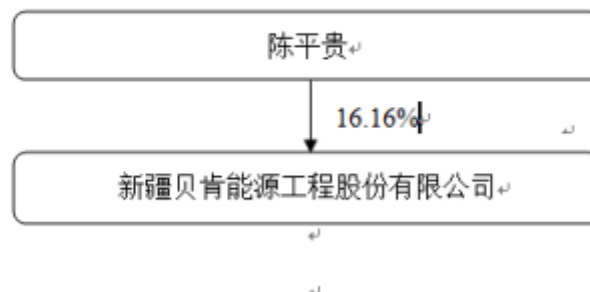
报告期末普通股股东总数	15,423	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	14,718	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
陈平贵	境内自然人	16.16%	19,350,000	19,350,000			
曾建伟	境内自然人	4.09%	4,900,000	4,900,000	质押	4,900,000	
吴云义	境内自然人	4.09%	4,900,000	4,900,000			
郭庆国	境内自然人	2.80%	3,350,000	3,350,000	质押	1,446,000	
戴美琼	境内自然人	2.63%	3,150,000	3,150,000			
陈相侠	境内自然人	2.46%	2,950,000	2,950,000			
白黎年	境内自然人	2.34%	2,800,000	2,800,000			
张志强	境内自然人	2.05%	2,450,000	2,450,000		650,000	
吴伟平	境内自然人	1.75%	2,100,000	2,100,000			
刘昕	境内自然人	1.62%	1,940,000	1,940,000			
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

2017年，全球经济逐步向好，中国经济稳中有升，经济增长的质量和效益逐步提升；全球油气市场供需逐步趋向平衡，国际油价震荡运行中有所回升，带动石油行业整体复苏，国内石油天然气体制改革持续深化，市场活力不断增强。公司抓住市场发展机遇，紧紧围绕公司既定战略发展目标，努力拓展国内外市场，圆满完成了公司的既定目标。报告期内，公司实现营业收入64,936.76万元，比上年同期增加51.71%；实现归属于母公司股东净利润7,001.50万元，比上年同期增加11.83%。

1、主要工作量完成情况

2017年，伴随油价回升，石油行业整体有所复苏，公司抓住市场发展机遇，全年新增钻机10部，动用钻机22部。实现开钻316口，完井313口，总进尺31.26万米，比上年多打进尺9.68万米。井身质量、固井质量、油层段泥浆密度符合率等技术指标均达到工程设计要求。完成井平均井深1005米。定向、泥浆、固井工作量比上年都有所增加。定向井施工井211口，其中：北疆市场完成166口，南疆市场完成39口，西南市场完成6口。防斜打直服务98口。固井完成表层施工315口，技套施工55口，完井施工296口，辅助作业800余次。泥浆服务317口，进尺33.08万米。

2、规范内部管理，QHSE管理水平不断提升

深入推行QHSE管理体系，逐步形成以全面提升管理水平为目标的、较为完善的管理体系。目前公司32支钻井队取得中石油集团公司专业化施工队伍资质。积极落实安全生产责任制，年度内钻井工程总体实现安全生产目标。

3、加强科研，精心施工，成功完成一批高难度水平井

全年开展了10项科技攻关，目前已有2项获得高新区科技项目支持和政策奖励。申请发明和实用新型专利9项，其中发明专利7项，实用新型专利2项。完成钻井工艺实验室建设，提升公司科研硬件设施水平。固井新型弹韧性水泥浆的成功应用，提高了固井质量。获批“自治区博士后创新实践基地”和“新疆油田储层改造工程技术研究中心”2个新的创新平台，为进一步完善突出公司钻井工程核心技术支撑奠定了基础。安全优质快速地完成了ZG16-3X井、TP193井、中古291-3井等一批高难度井的定向施工。MaHW1312井，造斜段长516米，水平段长1608米，创造了本区块三开井段平均机械钻速7.20米/小时的最好成绩。

4、优化配置，强化培训，员工队伍整体素质提高

2017年新组建钻井队4支，为加快员工队伍建设，提高队伍素质，2017年专业技术人员职称评定9人，公司内部职称聘任38人。组织参加国际IADC井控认证培训，保证了国际项目顺利运行。

5、走出疆内，进军海外，市场开发取得突破性进展

国内市场，公司中标四川长宁页岩气、进入新疆塔里木油田的钻井工程服务市场。同时，加大了国际市场开发力度，对外机械贸易取得新成绩，伊朗定向井向中高端发展。在北京成立了国际工程公司，已经中标乌克兰国家天然气钻采公司3.9亿元人民币（不含税）钻井工程服务项目。

6、优化投资、参股控股、发展新兴产业，初步形成一体多翼的发展格局

公司以钻井工程技术服务为主体，积极延长工程技术产业链，布局相关产业。先后成立贝肯装备制造子公司、化工制造子公司，投资控股参与营口双龙射孔弹生产优化产业链；布局油泥钻屑危废无害化处理、压裂材料生产、沥青贸易等相关产业；在香港和宁波成立两家投资公司，从事资本运作。目前共有全资子公司8家、控股公司1家、初步形成了一体多翼的发展格局。

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	498,834,622.08	138,560,282.93	27.78%	44.50%	42.31%	-0.42%
技术服务	65,125,308.11	29,926,320.61	45.95%	36.17%	156.00%	21.56%

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51.71%，主要是石油行业逐步回暖，油田公司增加钻井工程工作量所致。营业总成本较上年同期增加57.63%，主要是公司收入规模增加，营业成本对应增加；公司加大研发投入，研发费用增加；公司实行股权激励，管理费用增加；公司资产减值损失增加所致。归属于上市公司普通股股东的净利润较上年同期增长11.83%，主要是公司营业总收入较上年同期增长51.71%，但营业总成本较上年同期增加57.63%且政府补助减少所致。

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

1. 会计政策的变更

(1) 2017年5月10日，财政部发布了《关于印发<企业会计准则第16号——政府补助>的通知》（财会〔2017〕15号），本准则自2017年6月12日起施行。企业对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，对2017年1月1日至本准则实行日之间新增的政府补助根据本准则进行调整。本公司自2017年6月12日开始采用本准则，本公司执行规定的影响如下：

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
将与日常活动相关的政府补助计入“其他收益”科目核算	增加合并利润表“其他收益”537,627.57元，增加合并利润表“营业利润”537,627.57元，减少合并利润表“营业外收入”537,627.57元。 增加母公司利润表“其他收益”537,627.57元，增加母公司利润表“营业利润”537,627.57元，减少母公司利润表“营业外收入”537,627.57元。

(2) 2017年4月28日，财政部发布了《关于印发<企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组及终止经营>的通知》（财会〔2017〕13号），本准则自2017年5月28日起施行。企业对实施日存在的持有待售的非流动资产、处置组及终止经营，采用未来适用法处理。本公司自2017年5月28日开始采用本准则。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
--------------	---------------

区分终止经营损益、持续经营损益列报	增加本期持续经营净利润70,299,751.25元，增加本期终止经营净利润0元；增加上期持续经营净利润62,729,607.60元，增加上期终止经营净利润0元；增加母公司本期持续经营净利润61,820,317.45元，增加母公司本期终止经营净利润0元，增加母公司上期持续经营净利润55,863,787.39元，增加母公司上期终止经营净利润0元。
-------------------	--

(3) 2017年12月25日，财政部发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行规定的影响如下：

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
1、利润表新增“资产处置收益”行项目，并追溯调整。	调增上期合并利润表“资产处置收益”204,690.59元，减少上期合并利润表“营业外收入”1,403,026.92元，减少上期合并利润表“营业外支出”1,198,336.33元；调增本期合并利润表“资产处置收益”-868,191.31元，调减本期合并利润表“营业外收入”37,627.80元，调减本期合并利润表“营业外支出”905,819.11元。调增上期母公司利润表“资产处置收益”204,690.59元，减少上期母公司利润表“营业外收入”1,403,026.92元，减少上期母公司利润表“营业外支出”1,198,336.33元；调增本期母公司利润表“资产处置收益”-790,870.24元，调减本期母公司利润表“营业外收入”37,627.80元，调减本期母公司利润表“营业外支出”828,498.04元。
2、非流动资产毁损报废按利得、损失总额分别列示，并追溯调整。	无

2. 会计估计的变更

本公司报告期无会计估计变更事项。

3. 前期会计差错更正

本公司报告期无前期会计差错更正事项。

(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

本期合并范围比上年度减少0户：

本期合并范围比上年度增加7户：新疆贝肯能源化工有限公司，新疆贝肯能源装备制造有限公司，贝肯国际工程有限公司、宁波贝肯资产管理有限公司、贝肯能源（香港）有限公司、新疆贝肯环保科技有限公司、营口贝肯双龙石油设备有限公司。

(4) 对 2018 年 1-3 月经营业绩的预计

适用 不适用