

新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

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 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。

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

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。

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

单位：人民币元

	2016年	2015年	本年比上年增减	2014年
营业收入	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	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	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	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
资产总额	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	839,016,089.82	473,505,780.92	77.19%	423,287,822.45

(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	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	-11,574,949.35	20,388,804.26	22,926,490.57	21,842,317.74

非经常性损益的净利润				
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

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	27,996	年度报告披露日 前一个月末普通 股股东总数	17,656	报告期末表决 权恢复的优先 股股东总数	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	16.51%	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			
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

(1) 公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	到期日	债券余额（万元）	利率
------	------	------	-----	----------	----

(2) 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

(3) 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2016 年	2015 年	同期变动率
----	--------	--------	-------

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

本公司请投资者认真阅读本年度报告全文，并特别注意下列风险因素
 公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
 否

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！

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	345,212,066.81	97,361,886.97	28.20%	-38.60%	-21.38%	6.18%
技术服务	47,827,558.52	11,664,205.65	24.39%	-27.15%	-28.37%	-0.41%

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

按业务年度口径汇总的主营业务数据

适用 不适用

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下降41.36%，主要是国际原油价格低迷，油田公司进一步压缩勘

探开发支出，减少钻井工程工作量所致。营业总成本较上年同期下降45.09%，主要是公司减员增效、加强成本费用管控力度，施工成本和各项费用大幅减少以及加大应收款项催收力度，资产减值损失减少所致。归属于上市公司普通股股东的净利润较上年同期下降4.01%，主要是公司营业总收入较上年同期下降41.36%，但营业总成本较上年同期下降45.09%且政府补助增加所致。

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

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。

(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

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

(4) 对 2017 年 1-3 月经营业绩的预计

适用 不适用

2017 年 1-3 月预计的经营业绩情况：净利润为负值

净利润为负值

2017 年 1-3 月净利润（万元）	-1,000	至	-800
2016 年 1-3 月归属于上市公司股东的净利润（万元）	-1,057.29		
业绩变动的原因说明	<p>公司的主要客户多为大型石油集团下属的油田公司，这些公司的生产作业计划性很强，实行预算管理制度，一般在第一季度下达油田设备采购和作业施工计划，一季度之后招标、采购活动逐步增加。此外，由于气候原因，在新疆大部分地区的冬季公司无法开展生产作业，基本上是在一季度后大规模开展业务。特别是在北疆地区，冬季气温较低，每年的 11 月至次年 3 月野外生产作业基本停止。受上述因素影响，公司的经营业绩存在明显的季节性波动，通常情况下下一季度能实现的收入较少，全年收入和利润主要在下半年实现。</p>		