

证券代码:002828

证券简称:贝肯能源

公告编号:2017-045

新疆贝肯能源工程股份有限公司
关于深圳证券交易所 2016 年年报问询函的回复公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，
没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

新疆贝肯能源工程股份有限公司（以下简称“公司”）于 2017 年 5 月 16 日收到深圳证券交易所中小板公司管理部下发的《关于对新疆贝肯能源工程股份有限公司 2016 年年报的问询函》（中小板年报问询函【2017】第 151 号）（以下简称“问询函”），公司组织相关部门对问询函中提到的问题逐一进行了认真讨论和分析，并按照相关要求进行了回复。现就回复内容公告如下：

1、你公司 2016 年度四个季度实现营业收入分别为 347 万元、15,504 万元、19,398 万元和 7,555 万元，实现归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润分别为-1,157 万元、2,039 万元、2,293 万元和 2,184 万元。请说明：

（1）公司各季度营业收入存在大幅波动的原因；

（2）请结合各季度收入成本情况、毛利率、期间费用等说明各季度扣除非经常性损益后的销售净利率存在波动的原因。

【回复】

（1）公司各季度营业收入存在大幅波动的原因主要是：公司的主要客户主要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。

（2）各季度扣除非经常性损益后的销售净利率存在波动的原因主要是：公司一季度基本处于停工期间，收入较少，固定成本、费用较大，归属于上市公司股东的扣非后净利润一般为负数。二、三季度公司生产作业比较稳定，归属

于上市公司股东的扣非后净利润占营业收入的比例趋于正常；四季度公司生产作业完工后与客户办理最终结算手续，由于年度施工过程中各项复杂施工追加费用最终在年度结算时客户才予以调整确认，公司因客户结算调整的追加收入会在四季度确认（2016 年客户调整追加收入 1248.01 万元），导致四季度归属于上市公司股东的扣非后净利润占营业收入的比例高于二、三季度。对于结算价格不明确的项目，在前期完工时按暂估价格确认收入，通常暂估时比较谨慎，这类项目一般会在四季度拿到结算确认书，实际确认的结算价格与暂估价格的差额在四季度补充确认收入；本年度钻井工程占主营业务收入的比重为 80.87%，主要毛利也来源于钻井工程，占主营业务毛利的比重为 82.86%，公司通过合理配置人力资源，压缩固定成本支出，实行减员增效、严格压缩非生产性支出，严控 5 项专项费用等内控流程使钻井工程业务的毛利率得到上升，所以在四个季度中，因钻井工程的结算确认，致使各季度扣除非经常性损益后的销售净利率存在波动。

2、你公司报告期毛利率为 27.63%，去年同期为 22.19%，请结合行业环境、你公司的业务结构及其收入成本情况等，说明报告期毛利率增长的原因。

【回复】

(1) 营业收入

2015 年和 2016 年，主营业务收入构成如下：

单位：万元

项目	2016 年		2015 年		变动	
	金额	占比	金额	占比	变动额	变动率
一、钻井工程	34,521.21	80.87%	56,223.31	77.11%	-21,702.10	-38.60%
二、技术服务	4,782.76	11.20%	6,565.57	9.00%	-1,782.81	-27.15%
三、产品销售	2,956.31	6.93%	6,240.95	8.56%	-3,284.64	-52.63%
四、贸易流通	425.67	1.00%	3,886.41	5.33%	-3,460.74	-89.05%
合计	42,685.94	100.00%	72,916.23	100.00%	-30,230.30	-41.46%

2016 年公司主营业务收入较 2015 年同期下降 41.46%，主要原因是钻井工程完成的工作量下降所致。

2015 年和 2016 年钻井工程占主营业务收入的比重分别为 77.11%和 80.87%，是主营业务收入的主要来源。2015 年和 2016 年钻井工程业务收入的变化主要来源于工作量变化以及平均单价的变化。2016 年取得的钻井工程工作量低于 2015 年。2015 年和 2016 年完工确认的钻井工程工作量分别为 33.72 万米和 21.58 万

米。

2015 年和 2016 年钻井工程平均单价分别 1,667.36 元/米、1,599.69 元/米，具体如下：

单位：万元、万米、元/米

项目	2016 年	2015 年
钻井工程收入（万元）	34,521.21	56,223.31
进尺数（万米）	21.58	33.72
平均单价（元/米）	1,599.69	1,667.36

与 2015 年相比，2016 年钻井工程平均单价下降 67.67 元/米，主要是 2016 年钻井工程结算单价有所下降所致。

2016 年受到钻井工作量下降的影响，公司技术服务收入、产品销售收入也较 2015 年有一定程度下降。

（2）毛利及毛利率的分析

单位：万元

项目	2016 年		2015 年	
	金额	占比	金额	占比
钻井工程	9,736.19	82.86%	12,383.93	76.63%
技术服务	1,166.42	9.93%	1,628.33	10.08%
产品销售	682.40	5.81%	1,540.42	9.53%
贸易流通	165.57	1.41%	607.10	3.76%
合计	11,750.57	100.00%	16,159.78	100.00%

2015 年和 2016 年，公司的主要毛利来源于钻井工程，钻井工程业务毛利占主营业务毛利的比重分别为 76.63%和 82.86%。

2015 年和 2016 年公司综合毛利率变化情况如下：

项目	2016 年		2015 年
	毛利率	变化量	毛利率
钻井工程	28.20%	6.18%	22.03%
技术服务	24.39%	-0.41%	24.80%
产品销售	23.08%	-1.60%	24.68%
贸易流通	38.90%	23.27%	15.62%
合计	27.53%	5.37%	22.16%

与 2015 年相比，2016 年主营业务综合毛利率上升 5.37%，主要原因是钻井工程业务毛利率上升。2016 年钻井工程业务毛利率上升的主要原因是公司通过合理配置人力资源，压缩固定成本支出，实行减员增效、节约成本较多导致。具

体而言：

① 合理配置人力资源，压缩固定成本支出，实行减员增效

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 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。

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

2016 年度公司理顺了内控流程，提出了严控 5 项专项费用较上年下降 30% 的目标，并顺利实现。

与 2015 年相比，2016 年公司技术服务业务和产品销售业务的毛利率基本保持稳定。

3、你公司报告期应收账款周转率为 1.53，去年为 2.74，请结合你公司信用政策是否变化等，说明报告期应收账款周转率下降的原因。

【回复】

因国际原油价格低迷，油田公司进一步压缩勘探开发支出，减少钻井工程工作量，导致公司营业总收入较去年下降了 41.36%；而应收账款在公司加强催收下，也较去年下降了 14.52%，但因营业总收入下降的幅度较大，所以致使应收账款周转率下降。

4、你公司应收票据期末余额为 4,201 万元，期初余额为 475 万元，请结合你公司经营情况、结算方式是否变化等，说明应收票据期末余额增长的原因。

【回复】

公司应收票据较年初增加，主要是因国际原油价格低迷，油田公司为提高经营效益，进一步压缩勘探开发支出，同时为提高资金使用效率，公司客户加大承兑汇票结算规模所致。

5、你公司存货期末余额为 2,784 万元，期初余额为 6,132 万元，请说明存货期末余额下降的原因。

【回复】

公司存货较年初下降，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，跨期施工项目工作量减少，进而导致跨年施工未完工项目减少。

6、你公司应付票据期末余额为 6,164 万元，期初余额为 3,732 万元，应付账款期末余额为 12,835 万元，期初余额为 21,784 万元。请结合你公司经营情况、结算方式是否变化等，说明应付票据、应付账款期末余额变动的原因。

【回复】

公司应付票据较年初增加，主要是公司为提高资金使用效率，节约资金成本，加大供应商承兑汇票结算规模所致。

公司应付账款较年初下降，主要是营业收入降低，本期采购原材料也同时减少所致。

7、请你公司按照《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》的要求，补充披露以下信息：

(1) 分类列示固定资产的账面原值、累计折旧、减值准备以及账面价值的期初余额、期末余额和本期增减变动情况；

(2) 重要在建工程项目本期变动情况表中未披露的信息。

【回复】

(1) 分类列示固定资产的账面原值、累计折旧、减值准备以及账面价值的期初余额、期末余额和本期增减变动情况；

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	496,461,304.08	11,914,507.02	30,515,597.90	477,860,213.20
其中：房屋、建筑物	61,043,517.06	450,450.45		61,493,967.51
机器设备	338,705,309.69	11,258,688.87	12,518,583.20	337,445,415.36
器具工具	63,034,063.29	112,564.11	12,324,235.77	50,822,391.63
运输工具	29,867,931.34		3,991,065.92	25,876,865.42
电子设备	3,810,482.70	92,803.59	1,681,713.01	2,221,573.28
二、累计折旧合计	173,960,974.24	48,565,103.82	24,699,560.28	197,826,517.78
其中：房屋、建筑物	7,691,513.47	2,823,881.88	-	10,515,395.35
机器设备	105,835,746.11	30,666,111.16	8,032,903.16	128,468,954.11

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
器具工具	37,723,156.55	9,191,097.27	11,715,633.84	35,198,619.98
运输工具	20,033,426.92	5,038,735.64	3,353,396.01	21,718,766.55
电子设备	2,677,131.19	845,277.87	1,597,627.27	1,924,781.79
三、固定资产减值准备 累计金额合计	2,743,191.60			2,743,191.60
其中：房屋、建筑物	2,743,191.60			2,743,191.6
机器设备				
器具工具				
运输工具				
电子设备				
四、固定资产账面价值 合计	319,757,138.24			277,290,503.82
其中：房屋、建筑物	50,608,811.99			48,235,380.56
机器设备	232,869,563.58			208,976,461.25
器具工具	25,310,906.74			15,623,771.65
运输工具	9,834,504.42			4,158,098.87
电子设备	1,133,351.51			296,791.49

(2) 重要在建工程项目本期变动情况表中未披露的信息

①在建工程余额

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
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在建工程项目变化情况

单位：元

项目名称	期初余额	本期增加	本期转入 固定资产额	其他减少额
工业园区二期扩建项目	6,875,307.29	5,018,886.99		
合计	6,875,307.29	5,018,886.99		

(续上表)

项目名称	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	期末余额
工业园区二期扩建项目	0.00	0.00		自筹资金	11,894,194.28
合计	0.00	0.00			11,894,194.28

(续上表)

项目名称	预算数	工程投入占预算的比例	工程进度
工业园区二期扩建项目	20,000,000.00	59.47%	59.47%
合计	20,000,000.00	59.47%	59.47%

特此公告。

新疆贝肯能源工程股份有限公司

董事会

2017 年 5 月 22 日