

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2018-016

# 潜能恒信能源技术股份有限公司 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	无法保证本报告内容真实、准确、完整的原因
----	----	----------------------

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
-----------	-----------	-----------	--------

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）。

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

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 320,000,000.00 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.10 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 0 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	潜能恒信	股票代码	300191
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	张卉	吴丽琳	
办公地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	
传真	010-84922368-6001	010-84922368-6001	
电话	010-84922368	010-84922368	
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com	

### 2、报告期主要业务或产品简介

2017 年受美联储加息、中东地缘政治事件等因素影响，国际油价虽仍有震荡，但随着全球经济的复苏，在欧佩克与非欧佩克产油国历史性减产推动下，石油市场需求增长，全球原油库存下行，油价整体呈上行趋势，国际油气市场进入了稳定发展阶段。公司传统油气勘探开发技术服务国内市场需求仍未有提振，国际服务市场公司前期重点推进的南亚项目受政治、治安因素影响上半年进展放缓，下半年逐步进入正轨，同时通过不断深耕国际市场，公司在中亚、美国赢得新客户，也为公

司2018年技术服务业务打下基础。依靠传统服务保持公司稳健发展的同时，公司整体工作重心向现有三个油气区块倾斜，统筹部署国内外三个油气区块勘探开发重点方向与进度，扩大研究范围，总结前期经验，确保油气投资安全与高效。

报告期内，公司实现营业收入8,210.83万元，同比增长2.14%；实现营业利润-1,540.04万元，同比降低467.52%。其中，母公司实现营业收入6,338.04万元，同比降低10.57%；实现营业利润1,705.37万元，同比增长53.63%。上述指标的变动主要是（1）Reinecke油田纳入合并范围，收入增加，成本增加；（2）本期工程、技术服务收入减少，整体毛利降低；（3）项目运营管理费用增加；（4）公司加强资金管理，提高资金使用效率，理财收益增加。

报告期内，公司正在执行的项目（包括处理解释、工程技术、油气评价等项目）共计48个，完成项目45个。

（1）严格执行项目标准化，降本增效，提高三个一体化服务整体水平

报告期内继续推进三个一体化服务，即采集处理一体化、处理解释一体化、地质工程一体化服务，并通过高效管理进一步降低成本提高效率，为客户提供“低成本、高品质”的优质服务，开拓公司技术服务、工程服务市场。

报告期内完成《龙女寺构造须家河组三维地震老资料处理》项目最终验收；完成廊固凹陷、霸县凹陷、冀中中北部潜山、官西地区孔二段致密油储层以及霸县凹陷项目归档工作；《赛罕乌力吉区块三维地震解释及地质综合研究》项目，结合沉积相分布、油气分布规律与控藏因素以及地震解释成果，进行地质综合评价，划分了4个有利勘探区带，报告期内完成有关环境评估调查、生态保护局备案、环境保护局备案等钻前准备工作及钻井工作，完钻5口井，其中4口井油气显示较好，在新钻井基础上，综合地层、构造、沉积、储层、成藏认识开展综合评价，进一步扩大2017年度钻探成果，部署并论证了5口初探井及7口评价井，为该区块进一步扩大探明储量从而最终实现提高开发经济性夯实基础。

（2）加大海外服务市场拓展力度，实现服务内容多样化、服务形式多元化

《美国德克萨斯州区块三维地震解释及地质综合评价》项目，完成区块连片地震资料精细解释及区域地质综合研究评价，重建中浅层构造格架，在区带构造、油藏、沉积储层等方面精细研究基础上，明确中浅层油气藏空间分布规律及成藏模式，优选21个潜力目标；《南亚采集处理一体化项目》上半年受当地政治、治安因素影响整体进度，通过团队不懈努力，积极与当地政府、甲方及合作各方沟通，下半年得以顺利推进；《中亚吉尔吉斯斯坦精细处理解释一体化及地质评价项目》通过前期项目跟踪与试处理得到甲方认可，开拓了新的服务市场及客户，该项目报告期内完成了处理解释一体化研究工作，针对全区二维三维地震进行精细去噪处理，开展时间、深度偏移处理，完成5个重点层位的构造特征研究，完成沉积储层特征研究、区域成藏条件综合评价、区域地质评价及勘探部署。

（3）服务与投资相结合，推广公司技术服务的同时挖掘潜在油气资源

充分发挥勘探开发一体化找油技术优势，报告期内完成了国内外35个油气项目的资源评价和咨询服务，项目分布北美、中亚、中东等地区，技术服务形式更加多元化。在服务过程中了解客户需求，提供更多技术服务、工程服务选择，为公司勘探开发服务寻求更多合作机会。

报告期内，承接了美国Harmonia油田评价及ODP计划服务，该区块与公司所有的Reinecke区块相邻，通过对该区块地震、钻井、测井、试采资料的系统分析，同时参照邻近区域成功经验，结合区域宏观地质信息，开展精细地质研究，强化了“非常规甜点”属性的研究，确立了非常规评价指标并开展了储量计算，在对动态生产特征研究的基础上，优选了建产潜力区，在对井型、井距研究的基础上，提出了水平井整体开发方案，并编制了经济适用的钻井、完井采油及地面工程方案，进行了投资估算，建立了该项目的经济评价模型，在增加油服业务收入的同时也为公司寻找潜力油气投资项目提供更多选择。

（4）现有三个区块勘探开发稳步运行

渤海05/31区块报告期内进一步开展了有利目标区精细成像处理，完成全区及目标区的精细构造解释；突破技术瓶颈，提升油藏研究，满足油田评价需求；通过与中方共同研究成果交流，细化对已知CFD1-2油藏和CFD2-4油藏的研究认识，初步编制三级储量报告，在其研究基础上，解剖重点圈闭，整体评价，优化评价井位部署，提升储量级别。根据合同区勘探期第一阶段地质综合研究及钻探成果表明，已钻探的 CFD2-4 构造圈闭部分向东延伸、跨越了合同区之外，考虑到构造研究的整体性及对储量规模整体评价的需要，经与中国海油经友好协商，2017年6月14日签署了《中国渤海05/31合同区石油合同修改协议》，合同区总面积由270.3平方公里扩大至282.2平方公里。修改协议签署后，智慧石油组织收集扩大区域三维资料及相关老井资料，与原合同区拼接处理、整体解释评价，并重新调整部署了相关探井及评价井井位，围绕新调整的探井及评价井井位，开展正式钻探作业前的前期准备工作，组织钻井总包服务及相关配套服务的招投标，办理各类海上钻探作业许可手续等，2017年度原定钻井计划相应顺延至2018年实施。

美国Reinecke区块围绕“精细开发、加大滚动，强化勘探”，做好油气勘探与开发一体化部署：优化老区措施，实现降本、提产、提效；优化非常规勘探，降低储量发现成本及建产成本。报告期内开展了细分程序段的精细地质研究，对水驱、气驱开发特征、开发效果进行了评价，动静结合研究了剩余油分布规律，并作出了分层序段的剩余油分布图，开展了老区新井、措施井经济界限研究，确立了“以生物礁为基本调整单元，增加投资；以有效动用剩余油为核心，分礁体，分相带段优化注采井网，井网重构”的挖潜对策，编制了老区调整开发方案。2017年4月27日，公司海外公司智慧美洲公司与 RPL 合伙人之一 Cloudstream Two LLC 签署《股东表决权委托书》，Cloudstream Two LLC 将其所持有的 RPL 公司 3.77% 股份所对应的股东表决权委托给受托方智慧美洲公司行使，从而进一步确认了公司对 Reinecke 区块的实际控制关系，优化了公司治理结构。

蒙古Ergel-12区块经蒙古国政府相关多个职能部门审批，于2017年6月29日收到蒙古矿业与重工业部颁发的勘探特殊许可证，授予智慧石油蒙古投资公司对 Ergel-12 区域进行石油勘探活动。报告期内公司收集、整理、分析合同区现有地质资料，初步制定了重力勘探方案，在当地设立技术工程服务公司，组织相关人员与设备为下一步勘探做准备，但由于蒙古自10月即进入冬季，天气原因无法开展勘探作业，公司转向继续室内研究部分，结合收集到的区块及区块周边资料，经可行性研究，为加快勘探进度，向蒙古石油局申请将重力勘探方案调整为部分二维采集处理解释方案。

（5）积极响应国家油气上游改革号召，通过多种形式参与国内油气上游资源的勘探开发

2017年5月，中共中央、国务院印发了《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》，明确了深化石油天然气体制改革

的指导思想、基本原则、总体思路和主要任务，提到要完善并有序放开油气勘查开采体制，提升资源接续保障能力，实行勘查区块竞争出让制度和更加严格的区块退出机制，加强安全、环保等资质管理，在保护性开发的前提下，允许符合准入要求并获得资质的市场主体参与常规油气勘查开采，逐步形成以大型国有油气公司为主导、多种经济成分共同参与的勘查开采体系。公司积极响应国家号召，审慎评估区块潜力并结合公司实际参与油气上游资源的竞争，并利用公司在内蒙、渤海湾积累的陆上、海上油气区块实际操作经验，提供多种形式的油气勘探开发服务模式，为公司油服业务开辟更多市场和客户，也为油气投资锁定更多有利目标。

(6) 关注非常规能源发展，加强绿色低碳能源技术研发

能源转型已上升到国家战略，需要优化能源结构和扩大可再生能源比重，缓解大气污染现状，构建“零碳”绿色生态城市。公司积极探索绿色低碳能源技术研发，从地球物理地质专业角度将油气勘探开发技术与经验应用到地热、可燃冰等可再生能源的开发利用。在8月19日由国务院发展研究中心资源与环境政策研究所主办“2017年能源大转型高层论坛”上，公司率先提出了雄安新区“先地下后地面”的4D空间规划理念及建议，以地震地质探查先行，使雄安地下可视化、透明化，建立雄安新区四维地质结构大数据为地下资源综合利用和城市安全建设规划提供大数据服务并提供科学依据、最终实现地下实时动态监控；加强京津冀和雄安新区地热资源勘探开发及其利用，在低油价背景下，充分利用废弃气田、加强储气库建设，实现热气电并举、多能互补、分布式和集中式相结合的能源互联网，构建“零碳”绿色生态城市。

报告期内公司受国家能源局发展规划司委托，与国务院发展研究中心资源与环境政策研究所等多家单位，共同参与了《雄安新区能源发展规划研究》课题研究。围绕着从硬件基础设施和制度软环境两个层面同步打造雄安新区“零碳智慧”现代能源体系，公司主要参与多能互补的区域供热/供冷模式研究，从雄安新区地热资源条件、天然气供给条件切入，充分论证了雄安新区地下优质地热资源分布及储量规模、天然气资源及储气库建设条件，以及当前存在的急需解决的问题及解决方案。

### 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	82,108,327.83	80,388,884.57	2.14%	44,833,200.66
归属于上市公司股东的净利润	-16,778,804.48	11,363,467.88	-247.66%	-47,701,442.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-17,184,567.45	2,627,154.95	-754.11%	-47,857,789.58
经营活动产生的现金流量净额	66,774,459.08	-78,105,025.61	185.49%	61,819,928.00
基本每股收益（元/股）	-0.05	0.04	-225.00%	-0.15
稀释每股收益（元/股）	-0.05	0.04	-225.00%	-0.15
加权平均净资产收益率	-1.44%	0.97%	-2.41%	-4.00%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
资产总额	1,270,246,150.43	1,278,544,291.44	-0.65%	1,258,551,036.91
归属于上市公司股东的净资产	1,154,188,572.66	1,177,265,940.16	-1.96%	1,166,174,541.66

#### (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	4,538,867.89	19,501,486.17	24,370,710.27	33,697,263.50
归属于上市公司股东的净利润	-9,226,848.22	-6,724,222.50	-4,332,565.22	3,504,831.46
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-9,442,937.90	-6,819,535.09	-6,036,676.00	5,114,581.54
经营活动产生的现金流量净额	9,017,101.35	25,659,564.46	-13,756,663.46	45,854,456.73

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

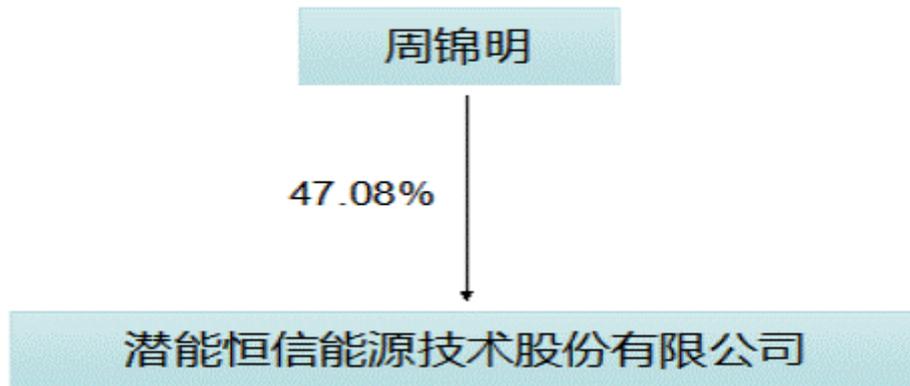
报告期末普通股股东总数	17,069	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	17,551	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押	95,850,000	
周子龙	境内自然人	10.91%	34,926,000				
张海涛	境内自然人	4.99%	15,952,000				
郑启芬	境内自然人	4.99%	15,952,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.95%	3,043,100				
重庆国际信托股份有限公司一渝信通系列单一信托 2 号	其他	0.43%	1,372,115				
陆兴才	境内自然人	0.42%	1,353,800				
韩云平	境内自然人	0.37%	1,168,900				
朱伟	境内自然人	0.29%	934,806				
蔡益	境内自然人	0.25%	790,709				
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述前十大股东中，周子龙先生为周锦明先生的子女，张海涛先生为周锦明先生的配偶的兄弟姐妹，郑启芬先生为周锦明先生的兄弟姐妹的子女。公司未知其他股东之间是否存在关联关系活是否属于一致行动人。						

##### (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

报告期内，公司实现营业收入8,210.83 万元，同比增长2.14%；实现营业利润-1,540.04万元，同比降低467.52%；实现归属于母公司股东的净利润-1,677.88万元。其中，母公司实现营业收入6,338.04万元，同比降低10.57%；实现营业利润1,705.37万元，同比增长53.63%。上述指标的变动主要是（1）Reinecke油田纳入合并范围，收入增加，成本增加；（2）本期工程、技术服务收入减少，整体毛利降低；（3）项目运营管理费用增加；（4）公司加强资金管理，提高资金使用效率,理财收益增加。

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
石油勘探技术服务	33,463,109.80	13,445,829.93	59.82%	-58.37%	-71.55%	45.15%
石油勘探工程服务	23,497,385.87	27,360,518.55	-16.44%	100.00%	100.00%	100.00%
油气开采	25,147,832.16	21,491,969.81	14.54%	100.00%	100.00%	100.00%

#### 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

1.2017年度营业收入较2016年度增加2.14%，主要原因是Reinecke油田纳入合并范围，营业收入增加。

2.2017年营业成本较2016年增加31.82%，主要原因是Reinecke区块并入后，成本增加。

3.2017年度营业利润、利润总额、和归属于上市公司普通股股东净利润分别减少467.52%、减少205.80%和减少247.66%，主要原因是：（1）本期工程、技术服务收入减少，整体毛利降低；（2）项目运营管理费用增加。

#### 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

公司第三届董事会第二十次会议、第三届监事会第十六次会议审议通过《关于公司会计政策变更的议案》，同意公司变更会计政策，变更后采用的会计政策（一）增值税相关会计处理按照财政部2016年12月3日发布的《增值税会计处理规定》（财会[2016]22号）执行。（二）政府补助相关会计处理按照财政部于2017年5月10日颁布的修订后的《企业会计准则第16号——政府补助》（财会[2017]15号）执行。（三）持有待售的非流动资产、处置组和终止经营的会计处理按照财政部2017年4月28日发布的《关于印发〈企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营〉的通知》（财会[2017]13号）的相关规定执行。其他未变更部分，仍按照财政部前期颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定执行。具体详见2017年8月25日中国证监会创业板指定信息披露网站的相关内容。

##### （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

2016年3月，孙公司智慧石油美洲投资公司以5,250,000.00美元货币出资，取得Reinecke Partners, LLC47.17%的股权，因对被投资单位有重大影响，作为联营企业采用权益法核算；2017年4月27日，孙公司智慧石油美洲投资公司与Reinecke Partners LLC合伙人之一Cloudstream Two LLC签署《股东表决权委托书》，Cloudstream Two LLC将其所持有的Reinecke Partners LLC3.77%的股权所对应的股东表决权委托给受托方智慧石油美洲投资公司行使，公司合计拥有Reinecke Partners LLC的表决权达到50.94%，形成非同一控制下企业合并。购买日至年末被购买方的收入为25,071,255.79元，购买日至年末被购买方的净利润为-36,863.64元。