

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2016-018

潜能恒信能源技术股份有限公司 2015 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
黄侦武	独立董事	因在外地出差未能亲自出席，以通讯方式表决	

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：标准无保留审计意见。

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

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		
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		
传真	010-84928085		
电话	010-84922368		
电子信箱	zqb@sinogeo.com		

二、报告期主要业务或产品简介

2015年是困难重重的一年，同时也是公司战略转型取得重大突破的一年。受全球原油价格持续大幅下跌影响，世界石油行业进入“寒冬”，国内外各大石油公司大幅缩减资本开支，大量油气勘探开发项目延迟甚至取消，油气服务市场形势严峻，与此同时，公司战略转型又走到了关键当口，作为公司战略转型标志性项目“渤海05/31合同区勘探开发项目”迎来了首批两口初探井的钻探作业。面对双重压力，公司坚定战略转型的信心，一方面通过加强技术创新、降本提效、服务延伸保持了油气技术服务业务稳步发展，另一方面通过狠抓降本保质、高效组织、安全环保圆满完成渤海05/31合同区两口初探井钻探作业，其中第一口探井CFD1-2-1井钻探成功并经连续油管气举测试获高产油流，标志着渤海05/31合同区勘探取得实质性突破。

报告期内，公司实现营业收入 4,483.32 万元，同比降低42.19%；实现营业利润 -4,444.76万元，同比降低234.39%；实现归属于母公司股东的净利润-4,770.14 万元，同比降低294.11%。其中，母公司实现营业收入4,430.11万元，同比降低47.06%；实现营业利润2,081.18万元，同比降低66.22 %。上述指标的降低主要是客户需求放缓；公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司渤海05/31 区块石油合作项目全面开展勘探工作,公司部分工作重心转移至渤海05/31 区块石油合作区块的勘探工作上；智慧石油QK6-1-1D井未能取得油气发现，钻井相关支出计入当期损益，公司投入成本费用较去年同期增长，报告期内合并营业利润较去年同期下降；公司募投项目在建工程转固，本期折旧及摊销较去年同期增加等原因所致。

报告期内，公司正在执行的项目（包括采集处理解释、工程技术等项目）共计24个，完成项目17个。

（1）通过技术创新、降本提效、服务延伸保持油气技术服务业务稳步发展

A、加强技术创新、高效管理做好老客户技术服务业务

公司坚持优质服务维系客户的理念，通过持续技术创新、加强项目管理，优化项目人员及设备配置，强化成本费用管控，报告期内高质量完成重点老客户技术服务。在国内东部市场，“冀中中北部潜山目的层三维地震叠前深度连片处理解释一体化及目标评价优选”项目顺利完成验收，该项目历时3年，完成冀中中北部潜山目的层叠前深度偏移连片处理4600km²，并开展叠前深度连片地震数据体解释，完成8个目的层系统解释、构造成图及3个主要目的层综合评价，发现新的潜山目标区带以及新类型的潜山，进一步落实已知的潜山目标，综合评价完成合同约定的有利勘探井位；“霸县凹陷三维地震叠前深度连片处理解释一体化及油气地质整体评价和规模目标优选”项目完成储量指标通过阶段验收，报告期内完成连片构造解释，完成地质建模、生烃演化与目标区油气模拟研究，上报预测石油地质储量2100万吨、控制储量1009万吨；在国内西部市场，“塔中碳酸盐岩凝析气田上产增储一体化井位部署攻关研究”项目报告期内继续保持超高成功率，实现钻井成功率85%以上，面对塔中地区碳酸盐岩研究的复杂性，为了提高钻井成功率，降低勘探风险，公司三年来坚持创新应用并推广新技术新方法，新疆团队坚持一线工作，对提供井位千锤百炼论证，优化部署可钻探井174口，目前116口优先上钻，连续三年保持钻井成功率85%以上，超预期完成了项目任务，顺利收官。

B、加强整合并全面推广公司采集处理解释一体化技术，通过服务延伸寻求发展新契机

面对低迷的市场环境，公司根据客户需求及自身技术特点，努力寻求突破。公司将以往在数据处理解释方面的优势向更前端的采集工程技术服务方向延伸，购买物探设备，采用多种合作方式，将野外数据采集、处理、解释三大物探技术有机结合，通过公司核心信号处理技术，有效提高了采集质量和精度，同时也不断积累更多现场组织管理、质量控制、成本控制经验，利用采集处理解释一体化核心技术为客户提供更优质服务，也为公司技术服务增值。

报告期内，公司及新疆子公司承接的“二连盆地赛汉乌力吉凹陷南部次注三维地震采集处理解释一体化工程”项目圆满完成验收，该项目充分运用了公司采集处理解释一体化技术，有效提高了野外地震采集品质，有利于获得更精确的有处理解释成果，通过精细研究，新发现了一批有利圈闭，对勘查合作区块下一步勘探部署提出建议；2015年第四季度海外子公司先后争取到了埃塞俄比亚陆上三维地震采集处理一体化项目以及巴基斯坦陆上二维采集处理一体化项目，报告期内，埃塞俄比亚项目完成了项目施工设计方案及当地施工准备工作，巴基斯坦项目正着手方案中，两个海外项目主体工作均将在2016年度完成，将有助于公司2016年度油气勘探技术服务业务稳步发展。

天津子公司油气工程公司报告期加强石油工程技术服务和研发，获得环境及质量管理体系认证证书，取得了中石油、中石化HSE井下作业技术证书及安全生产许可证，组建团队完善工程标准体系建立，承担了智慧石油渤海05/31合同区2015年度钻井监督监理的工作，为渤海05/31合同区保驾护航。

C、加大海外市场拓展力度，以低成本高品质的技术服务向海外市场扩张

为公司可持续性发展，摆脱以往对国内三大油公司的高度依赖，公司积极跟踪和参与国家“一带一路”战略，积极开拓中亚、东南亚、非洲等市场，把握商机，为公司发展开辟更多市场；参加在美国举行的第85届SEG年会，推广以WEFOX、RTM为核心的一体化找油服务模式，与国外优质客户建立起良好的联系。海外服务市场的拓展以低成本、高品质为亮点积极推进，初见成效。

（2）渤海05/31合同区勘探取得实质性突破

海外公司智慧石油渤海05/31合同区在前期精细研究基础上，克服合同区地上地下诸多难点，降本保质，智慧找油，报告期内组织开展了合同区首批2口初探井的钻完井及测试工作，在取得勘探实质性突破的同时，做到零事故零污染并积累了珍贵的海上作业经验。

报告期内在完成井位部署、钻井地质设计、工程设计工作、海况调查、钻井总包及配套服务招标、海上钻探作业手续办理等前期钻前准备工作后，CFD1-2-1并于2015年8月16日正式开钻，QK6-1-1D并于2015年9月8日正式开钻，经过100多个日日夜夜奋战后，两口井在年内均顺利完成全部作业，特别是CFD1-2-1井的钻探成功，钻到1600米以下发现了石油，经连续油管气举测试获高产油流，经确认在CFD1-2构造带成功发现油层，CFD1-2-1井成功发现油层标志着渤海05/31合同区勘探取得实质性突破，证明CFD1-2构造带是含油气构造带，证实了合同区东部区域具有油气勘探潜力；QK6-1-1D井虽未能取得油气发现，但通过该井的钻探，弄清了QK6-1构造的含油气情况，取得了必要的地质参数，为渤海05/31合同区下一步勘探方向东移起到了重要指引作用。

报告期内公司技术团队对补充购买的合同区北部三维地震资料进行了叠前时间偏移处理，开展了地震资料精细构造解释、地层构造特征分析及构造圈闭优选与评价；对合同区全区进行了WEFOX叠前深度偏移体偏处理，开展了层位标定、框架构造解释、精细构造解释及圈闭评价；开展了两口井的随钻地质分析；完成了CFD1-2构造多层的精细构造解释，重新落实了圈闭。通过2015年度进行的地球物理及地质研究，合同区进一步落实了合同区东部潜山构造及中浅层构造带的有利勘探区块，共优选了多个有利目标，确定了2016年勘探重点，为合同区2016年具体初探井、评价井井位部署提供了有利的支撑。

（3）加强技术创新，保持核心竞争力

公司始终将技术创新作为公司发展生命力，报告期内，虽受市场影响公司营业收入下降，但研发投入占营业收入的比例仍保持持续增长，公司参与了中石油多个攻关项目；公司与塔里木油田等单位联合完成的“塔中碳酸盐岩凝析油气藏超深水水平井开发关键技术及应用”喜获2015年度“中国石油和化学工业联合会科学技术奖”科技进步奖二等奖；公司华北项目组在项目服务过程中通过不断总结创新形成层序格架构建、沉积体系重建关键技术，在霸县凹陷一体化研究中通过对地震资料的精细处理形成创新性的研究思路和技术方法，项目组在2016年初华北油田地震资料精细解释及储层预测技术研讨会上做了《霸县凹陷层序地层精细解释技术报告》获优秀报告二等奖；与大港油田合作的“官西地区孔二段致密油储层三维地震处理及储层预测”项目顺利完成验收，公司非常规油气勘探开发技术不断完善，成效良好；公司委托中国科学院半导体研究所共同合作研究开发16级井下光纤检波器技术项目，报告期内开展了光纤检波器阵列和光纤解调仪组成的光纤检波器系统外场试验，光纤检波器系统在单元一致性和微弱信号探测能力方面与传统动圈检波器系统性能相当，为后续开展进一步井下试验奠定了良好基础。

(4) 积极寻求更多优质油气资源投资机会

随着国内油气改革的深入以及油价下跌带来的国内外油气资源投资机会，报告期内公司积极参与，并利用自身找油技术细致研究，始终将控制投资风险放在第一位，着力于项目资源评价，积极寻找适合公司持续稳步发展的优质资源，报告期内公司通过子公司金司南在美国设立智慧石油美洲投资公司，面向全球寻求国际新区勘探开发以及美国老油田二次滚动勘探开发项目，力争利用公司技术优势以更低成本获取更优质的油气资源。

三、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

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入	44,833,200.66	77,552,912.18	-42.19%	168,474,969.42
归属于上市公司股东的净利润	-47,701,442.87	24,574,160.70	-294.11%	92,208,387.14
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-47,857,789.58	24,351,730.32	-296.53%	89,233,901.44
经营活动产生的现金流量净额	61,819,928.00	132,272,198.91	-53.26%	55,681,162.31
基本每股收益（元/股）	-0.15	0.08	-287.50%	0.29
稀释每股收益（元/股）	-0.15	0.08	-287.50%	0.29
加权平均净资产收益率	-4.00%	2.03%	-6.03%	7.95%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
资产总额	1,258,551,036.91	1,242,798,990.53	1.27%	1,247,407,730.50
归属于上市公司股东的净资产	1,166,174,541.66	1,216,510,173.48	-4.14%	1,201,449,752.54

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	10,667,145.94	14,824,070.02	991,461.74	18,350,522.96
归属于上市公司股东的净利润	-5,411,556.55	-22,240.52	-11,922,348.95	-30,345,296.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-5,397,017.61	25,686.50	-12,017,587.79	-30,468,870.68
经营活动产生的现金流量净额	-5,265,328.72	-17,400,188.13	2,207,137.80	82,278,307.05

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

四、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

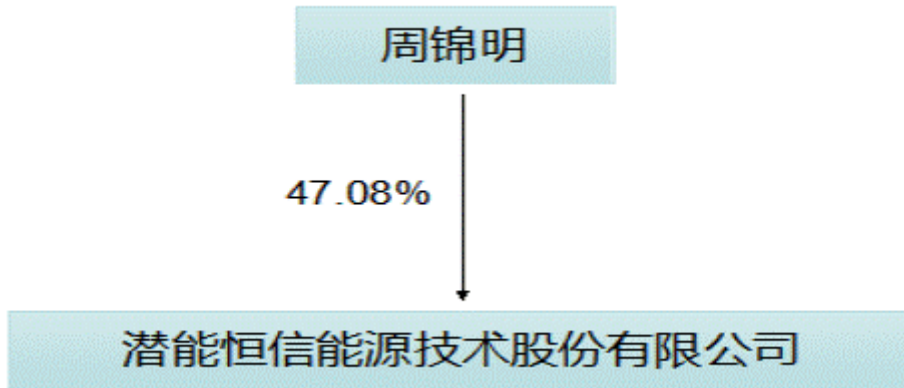
报告期末普通股股东总数	24,117	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	28,586	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押	45,000,000	
周子龙	境内自然人	10.00%	32,000,000				
郑启芬	境内自然人	6.48%	20,730,000				
张海涛	境内自然人	5.34%	17,100,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	其他	0.95%	3,043,100				
周小然	境内自然人	0.37%	1,186,400				
韩云平	境内自然人	0.35%	1,111,700				
朱伟	境内自然人	0.28%	905,406				
付镛	境内自然人	0.25%	809,018				
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	境外法人	0.24%	781,298				
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



五、管理层讨论与分析

1、报告期经营情况简介

报告期内，公司实现营业收入 4,483.32 万元，同比降低42.19%；实现营业利润 -4,444.76万元，同比降低234.39%；实现归属于母公司股东的净利润-4,770.14 万元，同比降低294.11%。其中，母公司实现营业收入4,430.11万元，同比降低47.06%；实现营业利润2,081.18万元，同比降低66.22 %。上述指标的降低主要是客户需求放缓；公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司渤海05/31 区块石油合作项目全面开展勘探工作,公司部分工作重心转移至渤海05/31 区块石油合作区块的勘探工作上；智慧石油QK6-1-1D井未能取得油气发现，钻井相关支出计入当期损益，公司投入成本费用较去年同期增长，报告期内合并营业利润较去年同期下降；公司募投项目在建工程转固，本期折旧及摊销较去年同期增加等原因所致。

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
采集处理解释一体化	26,194,236.69	13,955,831.58	53.28%	100.00%	100.00%	100.00%
处理解释一体化	17,305,525.30	2,993,238.22	17.30%	-74.25%	-92.91%	-45.56%
处理	1,003,249.99	-206,837.87	-20.62%	-88.56%	-105.18%	-66.15%
解释	330,188.68	115,028.56	34.84%	-77.48%	-109.81%	114.79%

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

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

六、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

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

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

本年度公司合并范围较上年度新增两家子公司北京赛诺舟科技有限公司、潜能恒信克拉玛依油气技术服务有限公司和一家孙公司Sinogeo E&P Service LLC

4、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用