

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

公告编号：2019-032

潜能恒信能源技术股份有限公司 2018 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 0.20 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

2018年国际油气市场呈现整体回暖，国际原油平均价格总体同比较大幅度上升。我国石油对外依存度上升至70%附近，天然气进口持续高速增长，国内经济发展和油气需求旺盛。2018年7月，习近平总书记对石油工业发展作出重要批示，国家有关部委、国内主要国家石油公司迅速行动，专题研究部署加大国内油气勘探开发力度，努力保障国家能源安全。公司也紧紧抓住油气市场回暖和国内加大油气勘探开发力度的机遇，响应国家号召，报告期内严格按照公司既定的三大板块发展战略

和稳健运营规划，1) 做精做强油气勘探开发高端技术服务，逐步完善油气高端技术服务产业链，高质量服务油田勘探开发；2) 齐头并进，创新“技术换权益”油气投资的盈利模式，以05/31合作区块钻井成功率80%以上油田发现和美国油气项目盈利为油气投资示范项目，及时成功复制05/31石油合作区“技术换权益”发展模式，抓住在油价低价和回升期的机遇，成功储备了五个优质潜力巨大的油气区块资源；3) 加大技术创新，依托三大核心技术，建立地下三维空间大数据与人工智能研究中心，为石油传统勘探开发技术升级提供技术保障。

报告期内，公司实现营业收入10,915.88万元，同比增长32.94%；实现营业利润8,621.72万元，同比增长659.84%；实现归属于母公司股东的净利润2,899.85万元，同比增长272.83%。其中，母公司实现营业收入6,148.84万元，同比减少2.99%；实现营业利润3,144.96万元，同比增长84.42%。上述指标的增长主要是公司油气勘探开发业务进展顺利，营业收入增加；公司出售部分Reinecke区块权益，资产处置收益增加；本期购买理财产品，理财收益增加；本期汇率变动较大，汇兑收益增加。

1、加深与老客户合作，巩固美国、南亚等重点市场区域拓展，促进传统油服业务稳步健康发展

公司坚持以优质服务维系客户的理念，在前期服务基础上加深与老客户合作，加强项目管理强化成本费用管控。报告期内，“南亚二维采集项目”通过团队不懈努力，克服地形、安保等重重困难，圆满完成大炮采集，微测井和小折射采集工作，项目采集资料获得了甲方公司的高度认可，为公司推广采集处理一体化服务树立了成功案例，为公司地震数据采集服务延伸开辟了更广阔市场，也为国家一带一路政策的推进添砖加瓦；美国Midland 区块2018年地质钻井一体化总包服务合同”圆满完成，在进一步深化地震资料基础上，对该区进行了综合地质研究及水平井井位目标优选，针对实施的井位目标编制了钻井地质设计，运用公司在渤海05/31海上钻井积累的钻录测试综合管理经验，在实际钻探施工中严格执行设计要求，保证钻井施工质量的同时，提高多个服务商协同作业效率，按时、保质、保量、安全地完成了钻完井各项工作，项目顺利通过了验收；美国德州南部油田地震高分辨率处理解释及滚动勘探开发目标综合经济评价项目，对地震资料进行了叠前时间偏移精细处理，通过开展构造落实、砂体对比、沉积相、油藏解剖等方面研究，明确了构造特征、油气藏分布规律、成藏模式等成果，为有利目标的寻找奠定了基础，针对含油层系进行了综合含油气评价，为经济评价提供依据充分和可靠目标；“民47区块综合挖潜调整方案”在层序地层学及沉积相理论的指导下，通过对钻井、测井、试采信息的系统分析，对该区开展了精细油藏描述及剩余油分布研究，建立了新井、措施井的经济界限图版，编制了注采调整方案，研究制定了措施储备库，共提出油井382井次、注水井30井次，项目获得甲方好评，并顺利通过验收；“赛汉乌力吉合同区2018年地质综合研究及试油压裂方案设计项目”通过对已钻井岩心、岩屑化验分析，综合构造、沉积、储层、成藏等研究，开展腾一下段分砂组、阿尔善和潜山综合地质评价，优选部署5口探井及评价井、优选4口井准备压裂试油。

2、稳健推进区块勘探开发，再创佳绩

智慧石油在渤海05/31合同区的油气勘探评价工作再次取得重大进展，圆满完成2018年度各项勘探工作计划并取得丰硕成果，基本落实合同区的有利勘探层系的含油规模，为第三勘探阶段的整体勘探开发部署打下坚实的基础。报告期内，组织开展了合同区初探井CFD2-4-2D井及评价井CFD1-2-3井的钻探工作。主要完成井位部署、钻井地质设计、工程设计工作、海况调查等前期、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，并于2018年8月和2018年11月分别开钻CFD2-4-2D井和CFD1-2-3井，两口井均顺利完成全部钻探作业，做到“零事故、零污染、零排放”，并达到预期地质勘探目的，验证了前期研究认识并取得丰硕的勘探成果。CFD2-4-2D井在东营组发现多套含油气地层，扩大了合同区东部勘探成果，CFD2-4-2D井的成功钻探进一步明确了合同区东部南堡1号断裂下降盘的富含油气勘探潜力，为确定该构造下一步勘探评价井位部署方案提供了有力的支撑。CFD1-2-3井在东营组、馆陶组发现多套含油气地层，并开展三套地层油气测试工作，均获得工业油流，其中最高测试日产原油134.42立方米，通过CFD1-2-3井的钻探，评价了CFD1-2构造西部馆陶组至东营组的油气分布及储量情况，进一步夯实油气储量规模，为2019年的储量申报和下一步05/31区块开发方案编制奠定扎实基础。

为优化子公司项目管理架构，更好地协调各项目间人员配备，明确项目资金流向，加强蒙古Ergel-12区块作业勘探效率，公司将蒙古Ergel-12区块勘探开发项目的实施主体由公司海外全资子公司“智慧石油投资有限公司”变更为公司海外全资子公司“智慧油气投资有限公司”，并与蒙古石油局就2018年度区块工作达成一致意见，与当地政府协调做好勘探区牧民调研工作，开展地质地貌勘查并与蒙古国矿产石油局协调有关二维采集处理解释预算及招投标事宜，蒙古Ergel-12区块的正式作业拉开序幕。

美国Reinecke区块通过周边资料的收集整理，对目的层段厚度及分布进行了精细标定和精细构造解释、储层预测，强化非常规油气“甜点”属性的研究，优选建产潜力区，取得了新的勘探开发认识，为水平井整体部署及井位论证工作奠定基础。

3、探油气挺进南海，开创勘探新领域

2018年07月03日，公司海外全资子公司智慧石油与中国海油就《中国南海北部湾涠洲10-3西油田暨22/04区域合同区石油合同》正式签订产品分成合同。智慧石油和洛克石油（渤海）公司成为合同区内勘探作业、开发作业和生产作业的联合作业者。根据石油合同约定，涠洲 10-3 西油田的开发费用按国家公司 40%、合同者 60%（其中洛克石油 35%、智慧石油 25%）的参与权益比例由双方提供；22/04 区块勘探作业所需的全部勘探费用由合同者按勘探参与权益比例提供（智慧石油 65%、洛克石油 35%），如 22/04 区块内有商业油气发现，合同者享有最少 49%的开采权益，生产期为 15 年。为保证石油合同的顺利履行，公司通过金司南能源有限公司（BVI 子公司）向智慧石油分期增资 9000 万美元，用于中国南海北部湾涠洲 10-3 西油田开发生产以及 22/04 区块勘探投入。合同签署后，公司积极向发改委、商委、外管局等部门申请，完成相关增资事项批复，并联合洛克石油开展涠洲 10-3 西油田及22/04 区块的资料收集事宜。

智慧石油中标中国南海北部湾涠洲10-3西油田开发暨22/04区块勘探项目是继2013年取得中国渤海05/31合同区海上勘探开发项目后，再度携手中国海油进军南海，率先瞄准北部湾。标志着公司从渤海湾走向广阔的南海海域油气勘探开发，实现公司长远发展战略部署的新一步。

4、进一步盘活资产，优化资源配置

在加大采集处理一体化业务海外市场拓展及满足自营区块采集需求的同时，开放思路，油价回暖带来的国际勘探业务虽

呈现回升态势，但勘探开发难度加大、设备资源紧缺，公司看准采集设备租赁市场商机及发展潜力，在不影响自身业务发展的前提下，将低油价下采购的设备进行短期租赁，盘活资产，提高设备闲置期间使用效率，降本增效，提升公司业绩。

公司海外全资公司智慧石油美洲投资公司（以下简称“智慧美洲”）与其他合伙人共同设立合伙企业Reinecke Partner LLC（以下简称“RPL”），于2016年3月1日在低油价背景下购买的Reinecke区块70.37%的资产权益。在报告期内，经过公司技术研究和评价，鉴于国际油价较公司购买上述资产时点有较大的增长，及时将增值较大的常规生物礁老油田部分资产，于美国时间2018年12月28日以2000万美元出售，实现双倍的获利后，仍然保留未开发潜力较大的二叠纪米德兰盆地非常规油田。本次出售部分资产既增加公司的营运资金，又有效降低运营成本，增加利润贡献，充分体现了技术换权益商业模式的成功运作，本次出售所得款项将用于更好地支持公司国内区块勘探推进。

5、校企合作，互惠共赢，推进人工智能发展

人工智能作为未来科技发展关键、国家政策扶持重点，对石油产业发展有着深远影响，也是产业大势所趋，将进一步提高油气勘探开发生产效率、保障生产安全，全面提升经济效益。报告期内，公司资助中国石油大学（北京）人工智能学院建立，并与中国石油大学签署“人工智能联合研究中心”共建协议，成立人工智能联合研究中心，重点研究人工智能技术在油气勘探开发领域的应用。双方合作有助于潜能恒信抓住人工智能发展机遇，借助高校科研力量，培养未来高端人才，促进公司技术进步，与学界开展深度合作，共同致力于将人工智能技术高效运用于油气勘探开发，以高科技促进石油产业高质量发展。

6、积极参与国内外高端专业论坛及展会，加强公司的宣传力度

报告期内，公司参加第80届EAGE年会，展会上公司推广围绕三个一体化服务理念形成的石油勘探开发一体化整体路线，重点就油价低位运行之际中国石油勘探开发的机会及对未来石油工业展望与国际同行进行了深入的沟通。

公司作为雄安新区能源发展规划课题组成员，受邀参加第一届雄安新区地热能科学利用研讨会，课题组在会上发表“雄安新区能源高质量发展思路”报告。雄安新区是党中央作出的一项重大的历史性战略选择，是千年大计、国家大事，公司将积极利用先进的透视地球和寻找优质地热田技术，从地球物理地质专业角度为雄安新区地热能高质量勘探开发高效利用献计献策。

公司应邀出席由国务院发展研究中心资源与环境政策研究所主办的“2018 年能源大转型高层论坛”，并发表了以“构建地下三维空间大数据，助力能源大转型与雄安高质量发展”为题的报告，从专业角度提出了雄安新区及周边地热资源潜力及发展的建议思路，阐述了对雄安新区“零碳”绿色生态安全现代化智慧城市的建设意见，提出了先地下后地面的4D四维空间规划和实施方法，从而完成热电气并举、多能互补、分布式和集中式相结合的绿色智慧城市布局。会上公司与国家相关部门、国内外大型能源机构、企业和咨询管理机构等一起，探讨了天然气、地热能与能源互联网、能源转型的发展趋势和实现途径。

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

	2018 年	2017 年	本年比上年增减	2016 年
营业收入	109,158,820.27	82,108,327.83	32.94%	80,388,884.57
归属于上市公司股东的净利润	28,998,453.63	-16,778,804.48	272.83%	11,363,467.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,439,530.98	-17,184,567.45	120.02%	2,627,154.95
经营活动产生的现金流量净额	24,363,751.99	66,774,459.08	-63.51%	-78,105,025.61
基本每股收益（元/股）	0.0900	-0.050	280.00%	0.04
稀释每股收益（元/股）	0.0900	-0.050	280.00%	0.04
加权平均净资产收益率	2.48%	-1.44%	3.92%	0.97%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
资产总额	1,400,044,324.59	1,270,246,150.43	10.22%	1,278,544,291.44
归属于上市公司股东的净资产	1,183,065,532.39	1,154,188,572.66	2.50%	1,177,265,940.16

（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	33,741,984.52	31,553,246.65	23,818,955.60	20,044,633.50
归属于上市公司股东的净利润	4,158,382.47	4,769,337.44	1,746,231.19	18,324,502.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,075,138.69	4,674,514.04	1,693,953.40	-7,004,075.15
经营活动产生的现金流量净额	-1,765,157.49	15,724,558.07	-11,132,152.99	21,536,504.40

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

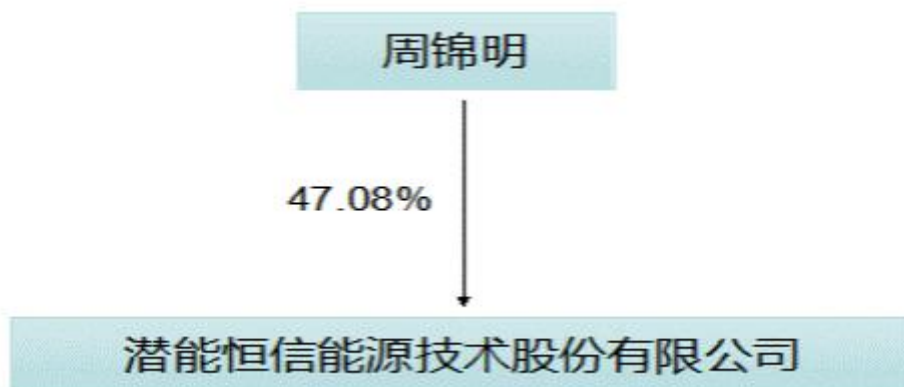
报告期末普通股股东总数	17,869	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	16,012	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押	92,012,430	
周子龙	境内自然人	10.91%	34,926,000		质押	34,050,000	
王冬梅	境内自然人	4.99%	15,982,000				
张海涛	境内自然人	2.46%	7,877,000		质押	7,807,000	
郑启芬	境内自然人	2.07%	6,627,000				
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.95%	3,043,100				
陆兴才	境内自然人	0.60%	1,919,000				
蔡益	境内自然人	0.39%	1,258,034				
刘九兰	境内自然人	0.39%	1,250,000				
韩云平	境内自然人	0.38%	1,216,900				
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或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10,915.88万元，同比增长32.94%；实现营业利润8,621.72万元，同比增长659.84%；实现归属于母公司股东的净利润2,899.85万元，同比增长272.83%。其中，母公司实现营业收入6,148.84万元，同比减少2.99%；实现营业利润3,144.96万元，同比增长84.42%。上述指标的增长主要是公司油气勘探开发业务进展顺利，营业收入增加；公司出售部分Reinecke区块权益，资产处置收益增加；本期购买理财产品，理财收益增加；本期汇率变动较大，汇兑收益增加。

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
处理解释一体化	22,849,398.48	12,217,030.73	53.47%	-10.87%	25.47%	-13.48%
租赁	14,690,953.23	12,749,491.17	86.78%	0.00%	0.00%	86.78%
解释	2,358,490.56	914,123.79	38.76%	-69.87%	-70.95%	2.28%
石油勘探工程服务	28,393,677.77	5,032,635.64	17.72%	20.84%	-14.62%	34.17%
油气开采	40,866,300.23	11,545,629.61	28.25%	62.50%	36.43%	13.71%

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. 2018年度营业收入较2017年度增加32.94%，主要原因是：（1）油气勘探开发业务进展顺利，营业收入增加；（2）Reinecke区块1-11月纳入合并范围，油价上涨，营业收入增加。
2. 2018年度管理费用较2017年度增加36.25%，主要原因是：（1）公司新开展南海北部湾涠洲10-3西油田、2204石油区块，本期勘探费用增加；（2）Reinecke区块1-11月纳入合并范围，管理费用增加。
3. 2018年度财务费用较2017年度减少1,810.10%，主要原因是2017年美元对人民币贬值，2018年美元对人民币升值，导致本期汇兑收益较2017年大幅增加。
4. 2018年资产处置收益较2017年增加100.00%，主要原因是本期处置部分Reinecke常规油田权益。
5. 2018年所得税费用较2017年度增加915.50%，主要原因是本期利润总额增加。
6. 2018年度营业利润、利润总额、和归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润分别增加659.84%、增加663.81%和增加120.02%，主要是由上述1-5事项所致。

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

公司报告期无会计政策、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

孙公司名称	成立时间	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
Sinogeo E&P Service (Mongolia) LLC	2018年6月15日	蒙古	服务	100.00%		新设取得
北京潜能工程服务有限公司	2018年7月10日	北京	建筑工程项目管理等	60.00%		新设取得