潜能恒信能源技术股份有限公司

2019 年年度报告

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

披露时间：2020 年 4 月 24 日

第一节重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人周锦明、主管会计工作负责人布艳会及会计机构负责人(会计主管人员)李素芳声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述属于计划性事项，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。公司在本报告第四节“经营情况讨论与分析”中“公司未来发展的展望”部分，具体描述了公司经营过程中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者关注相关内容。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 **320000000** 为基数，向全体股东每 **10** 股派发现金红利 **0.2** 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。

目录

第一节 重要提示、目录和释义 1
第二节 公司简介和主要财务指标 5
第三节 公司业务概要 8
第四节 经营情况讨论与分析 15
第五节 重要事项 39
第六节 股份变动及股东情况 57
第七节 优先股相关情况 62
第八节 可转换公司债券相关情况 63
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况 64
第十节 公司治理 69
第十一节 公司债券相关情况 76
第十二节 财务报告 78
第十三节 备查文件目录 182

释义

释义项	指	释义内容
本公司/公司/潜能恒信	指	潜能恒信能源技术股份有限公司
股票、A 股	指	本公司发行的人民币普通股
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元	指	人民币元
石油勘探	指	为了寻找和查明油气资源，利用各种地球物理技术手段了解地下构造和油藏，认识生油、储油、油气运移、聚集、保存等条件，综合评价含油气远景，确定油气聚集的有利地区，发现储油气的圈闭，并探明油气田面积，确定油气层情况和产出能力的过程
地质构造	指	地壳或岩石圈的各个组成部分的形态及其相互结合方式和面貌特征的总称
地震数据采集	指	设计、实施野外人工地震，利用地震采集系统获取地震数据处理所需的反射波数据
地震数据处理	指	对野外地震采集数据做各种信号处理，提高反射波数据的信噪比、分辨率和保真度，恢复得到地下的图像，以便于发现地下构造和油气
地震数据解释	指	对地震数据处理得到的地下图像进行分析，分为构造解释、地层解释，岩性和烃类检测解释，用途是确定地震反射波的地质特征和意义，并判断油气藏
三个一体化	指	采集处理一体化、地震地质一体化、地质工程一体化服务
目标优选	指	根据综合研究的结果，分类归纳总结各个地区地层含油气的可能性和风险。优选出风险低的勘探井位目标作为钻井位置
井位部署	指	在地震地质分析等综合解释基础上，结合含油气经济评价的结果及风险评估，做出确定钻井位置的决策
三大油	指	中国海洋石油集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中国石油化工集团公司
东方花旗、保荐机构	指	东方花旗证券有限公司

第二节公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	潜能恒信	股票代码	300191
公司的中文名称	潜能恒信能源技术股份有限公司		
公司的中文简称	潜能恒信		
公司的外文名称（如有）	SINO GEOPHYSICAL CO., LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	SINOGEO		
公司的法定代表人	周锦明		
注册地址	北京市海淀区北洼路 30 号 1 号 A416 室		
注册地址的邮政编码	100097		
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		
办公地址的邮政编码	100107		
公司国际互联网网址	www.sinogeo.com		
电子信箱	zqb@sinogeo.com		

二、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
联系地址	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
电话	010-84922368	010-84922368
传真	010-84922368-6001	010-84922368-6001
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	湖北省武汉市武昌区东湖路 169 号中审众环大厦
签字会计师姓名	陈葆华、林顺国

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

□ 适用 √ 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

□ 适用 √ 不适用

五、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

	2019 年	2018 年	本年比上年增减	2017 年
营业收入（元）	174,530,530.65	109,158,820.27	59.89%	82,108,327.83
归属于上市公司股东的净利润（元）	26,178,396.51	28,998,453.63	-9.72%	-16,778,804.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	23,946,414.69	3,439,530.98	596.21%	-17,184,567.45
经营活动产生的现金流量净额（元）	-68,395,907.27	24,363,751.99	-380.73%	66,774,459.08
基本每股收益（元/股）	0.08	0.09	-11.11%	-0.05
稀释每股收益（元/股）	0.08	0.09	-11.11%	-0.05
加权平均净资产收益率	2.19%	2.48%	-0.29%	-1.44%
	2019 年末	2018 年末	本年末比上年末增减	2017 年末
资产总额（元）	1,769,423,268.38	1,400,044,324.59	26.38%	1,270,246,150.43
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,205,008,416.69	1,183,065,532.39	1.85%	1,154,188,572.66

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	24,038,218.26	22,636,628.86	30,801,288.79	97,054,394.74
归属于上市公司股东的净利润	4,220,466.82	1,701,137.32	2,566,506.95	17,690,285.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,073,653.20	1,953,156.22	1,163,280.10	16,756,325.19
经营活动产生的现金流量净额	5,036,867.74	-5,084,993.63	6,600,194.20	-74,947,975.58

注：本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九 $_{1}$—九 $_{5}$ 区块石油合同于 2019 年 12 月 1 日正式执行，与其他季度相比，第四季

度销售收入增加。

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

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,998,319.53	74,070,832.98		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	228,184.50	431,250.00	465,880.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,608.56	5,742.73	14,760.51	
减：所得税影响额	-14,086.35	11,181,049.01	74,484.33	
少数股东权益影响额（税后）		37,767,854.05	393.21	
合计	2,231,981.82	25,558,922.65	405,762.97	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

2019年，世界石油需求增速持续放缓，随着美国页岩油产量创下历史新高，美国成为世界上最大的石油生产国，非欧佩克国家供应增长远超需求增长，尽管欧佩克及其他国家都设置了产油生产上限，“减产联盟”持续加大减产力度以支撑市场，国际原油市场供需总体宽松，国际油价整体水平较上年下降。但由于我国石油、天然气对外依存度分别高达70%和45%以上，我国能源安全形势严峻。2019年是大力提升国内油气勘探开发力度“七年行动计划”实施的开局之年，三大石油公司贯彻落实党中央全力保障国家能源安全要求，不断加大油气勘探开发力度，同时政府密集出台各项政策推动了油气改革进程，为公司油气产业战略大发展创造新契机。

2019年是公司战略转型稳步发展的一年，报告期内，公司积极拓展海外油气服务市场并紧抓国内加大油气勘探开发力度带来的服务市场回暖机遇，按照公司“技术换权益”的油气发展战略规划和高端一体化技术服务模式，公司传统技术服务业务依旧稳步健康发展，自身油气区块勘探开发亦有序推进，并享受国内油气改革各项政策红利，取得了可喜的成绩，1）充分利用高成功率找油技术和油气区块资源风险评价技术的优势，积极参与油气区块国际投标，2019年再次分别获得渤海09/17石油勘探区块和准格尔盆地九1九5石油开发生产区块权益，为公司油气勘探开发再添新版图，增加公司储备优质资源。2）2019年公司技术服务业务紧跟油气行业科技发展步伐，对外技术服务紧跟大项目大合同、稳健推进。3）协同合作、扩大技术服务链，与山东海洋能源有限公司（以下简称“山东海洋”）结成战略合作伙伴关系，合资运营高端海洋钻井平台满足智慧石油海上区块钻探作业需求，扩展了油气地质工程一体化技术服务链，保障未来海上区块油气勘探开发生产高效稳步健康发展，4）公司各项管理工作稳健顺利运行，有序推进7个油气区块勘探开发，坚定不移走低成本油气资源与高端找油技术相结合的技术资源型综合性国际公司战略转型之路。

报告期内，公司实现营业收入17,453.05万元，同比增长59.89%；实现营业利润 4,151.18万元，同比减少51.85％；实现归属于母公司股东的净利润 2,617.84 万元 ，同比减少9.72%。其中，母公司实现营业收入14,511.28万元，同比增长136%；实现营业利润9,026.18万元，同比增长187%。上述指标的增长主要原因为本期勘探技术服务进展顺利，技术服务收入增加；国内石油物探设备需求增长，设备租赁收入增加；本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九1—九5区块石油合同于2019年12月1日正式执行，油气销售收入相比上年同期增加。上年同期处置Reinecke部分常规老油田区块权益实现资产处置收益，导致本期营业利润、利润总额较上年同期分别下降，而归属于母公司股东的净利润变动较小。

1、传统服务市场，海外项目以美国及“一带一路”沿线为方向，注重多元化服务模式，围绕公司整体战略转型、精选服务项目及合作伙伴，保持技术服务核心竞争力、开拓市场、积极创收，同时挖掘潜力油气区块资源战略合作机会。

报告期内完成了美国《三维地震资料特殊处理解释与综合地质研究及油田经济评价服务》、非洲《乍得DOA油气区块勘探部署研究及技术服务》、哈萨克斯坦《滨里海探区盐下地震资料处理解释及目标优选》等对外技术服务项目。美国《三维地震资料特殊处理解释与综合地质研究及油田经济评价服务》项目，借助本公司特有的三大核心技术以及大连片三维地震资料处理解释和盆地油气整体评价的丰富经验，开展老油田滚动勘探开发评价工作，寻找漏掉的油气藏。通过对大量基础地质、地震数据处理解释和综合地质研究及资源评价，在构造、沉积、成藏、油藏开发等方面取得了大量成果认识，并发现上百个有利含油构造、岩性圈闭目标，部署评价滚动开发井位55口，预计发现石油地质储量数亿吨。非洲《乍得DOA油气区块勘探部署研究及技术服务》项目，公司组织涵盖物探、地质、成藏、测井、沉积等多学科的研究队伍，确保项目按时、保质、保量完成，充分利用公司高成功率找油技术和勘探思路，开展乍得DOA油气区的地震资料处理、综合地震地质解释、油气成藏模拟以及有利含油区带综合评价研究，落实了含油目的层构造形态及断裂特征，构建了真实反映地下结构的主要目的层构造形态，在此基础上开展精细构造圈闭评价分析、井震一体化储层预测、沉积相分析、成藏特征分析及地质综合评价，发现和落实三个有利含油气聚集区带和众多构造圈闭，预测圈闭资源量数亿吨，并优选部署探井十余口，为甲方提供低风险

低成本整体勘探部署方案；哈萨克斯坦《滨里海探区盐下地震资料处理解释及目标优选》项目，通过利用公司WEFOX处理技术，建立精确的三维速度模型，提高地震资料的成像精度，进一步提高了盐丘下伏地层成像精度，落实了盐丘边界接触关系，为区块南部沙漠区深化勘探目标研究提供良好的资料基础。

报告期内，国内服务市场实现技术与工程一体化服务，报告期完成了《2019年测井资料归一化处理及环境校正》、《井筒温度压力检测支持及解释技术服务》、《未动用储量地质跟踪评价研究》等项目，体现了公司技术服务多样性；《赛汉乌力吉合同区综合技术服务项目》在前期研究基础上，完成了地质-工程一体化服务，主要开展腾一下段～潜山综合地质研究及井位部署论证和新老井压裂试油作业两项工作，其中压裂试油方面，完成哈1、潜8井压裂试油作业，并取得较好的压裂试油效果，获得工业油流。

报告期内，除对外技术服务外，公司利用“透视地球、智慧找油”的勘探开发一体化技术思路，对内为7个自有石油合作区块的勘探、评价、开发、生产等提供相关支持服务，为合作石油区块增储上产、降本增效提供技术、人才、管理保障。

2、抓住国内加大石油天然气勘探开发力度、三大油上游投资加大带来的市场机遇，结合公司现有区块勘探进度，继续推进物探采集设备租赁业务，提高设备使用效率并持续创收。报告期内公司与中石化石油工程地球物理有限公司签订战略合作协议，约定双方在智能装备制造、物探设备、人才资源、技术资源等方面开展深入合作，发挥双方各自优势，提高综合核心竞争力，实现资源互补、互惠互利、降本增效，实现合作双赢，报告期内公司首次获得中石化物探采集设备租赁订单，并继续与中石油开展物探设备租赁业务合作，租赁业务收入持续增长。

3、充分发挥公司在找油技术、油气区块评价、项目管理及商业模式等方面优势，以“低成本、高成功率”的石油区块投资理念，按照勘探开发一体化找油思路，降低投资风险、提高勘探成功率，稳健推进现有7个石油区块勘探与开发生产。坚定走“技术换权益”的战略转型之路， 2019年再获渤海09/17石油勘探区块及新疆九1-九5陆上石油开发生产新区块，为公司未来快速发展奠定物质基础。

A、渤海05/31合同区顺利进入勘探期第三阶段，报告期内围绕年初最终完钻的1口探井及1口评价井，开展后续相关试油、钻后单井地质油藏评价、CFD1-2油藏新增储量评价及合同区整体综合地质研究勘探评价部署等四个方面工作。试油工作方面完成CFD1-2-3井东营组、馆陶组的三套含油层测试，最高测试日产原油134.42立方米；完成CFD1-2构造评价井试油测试和相关的钻井资料验收工作；完成2口井地质评价及油藏评价工作，在此基础上开展合同区整体评价，优选潜力区并部署相关井位；联合中海油天津分公司开展《渤海05/31合同区合同区曹妃甸1-2油田新增储量评价部署方案研究》项目研究工作，研究曹妃甸1-2油田新近系馆陶组、古近系东营组新增石油天然气探明储量方案，其中储量计算部分参数正在论证中，以更准确反映合同区曹妃甸1-2油田的储量规模。

报告期内经中国海油批准智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格完成渤海05/31合同区1.04%的收益权转让给山东海洋工程有限公司。公司充分运用国际通行的油气勘探开发不同阶段的盈利模式，通过转让有油气发现的勘探区块未来部分收益，增加公司营运资金，更好地支持渤海05/31合同区及其他海上区块的勘探的推进。

B、蒙古Ergel-12区块2019年取得外蒙政府相关部门给项目颁发的采集生产许可，完成了采集项目的准备工作并挑选优秀蒙古企业作为部分项目承包商，加强了中蒙两国的友谊和合作，为一带一路建设添砖加瓦。充分利用公司技术、采集设备优势，围绕区块勘探和地震数据采集工作，完成项目施工方案上报、项目人员和设备准备、施工营地建设、地方关系协调等工作。但因受蒙古国劳动局劳务派遣批准进度及天气影响，蒙古Ergel-12区块地震数据采集野外工作预计将在2020年正式开工。

C、美国Reinecke区块情况，公司充分利用技术优势，把握油价周期性规律，抓住机会，2018年底成功出售了区块部分生物礁常规老油田，保留了尚未开发但潜力较大的米德兰盆地二叠纪非常规油田部分，报告期内对非常规油气油田开展了详细油气潜力评价，主要完成了浅层的页岩段和深层的白云岩段地层的潜力评价及资源量计算，在落实浅层优质页岩层潜力，同时发现了新的优质礁滩体勘探目标。

D、南海北部湾涠洲22/04区块报告期内，遵循“整体部署、分步实施”的原则，优先购买了合同区内的地震及钻井资料，

开展了地震数据处理、钻井资料评价及地质综合研究工作，更全面评价区域内及周边潜力并寻找一定规模可钻构造岩性圈闭。南海北部湾涠洲10-3西区块进一步夯实ODP开发方案可行性研究，根据油藏方案确定井轨迹和平台位置，初步编制油藏方案，并开展详细的工程方案对比，期间开展多种平台结构形式的可行性调研，以期找到更经济的工程方案，以更安全、低成本、高效开发油田，应对低油价。

E、2019 年 4 月 12 日，公司海外全资公司智慧石油与中国海油签订了为期 30 年的产品分成合同《中国渤海 09/17 合同区石油合同》，取得了面积为 509.3 平方公里的中国渤海 09/17 石油区块勘探开发权益，根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益，开展三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。报告期内，渤海09/17区块全面展开项目勘探及物探地质研究工作，完成前期地质及油藏相关研究成果的收集整理、地震数据收集及叠前时间偏移成像WEFOX处理解释。在高保真、高分辨率的三维地震数据基础上，完成合同区精细的构造解释、沉积相研究、储层预测及成藏规律的分析，针对合同区内有利勘探区带进行了精细立体评价，落实了圈闭资源量，完成勘探区块整体井位部署方案研究并优选了多个钻探目标。同时开展合同区作业海域海上钻探各类作业许可手续办理，着手开展各项钻井作业前准备工作。

F、2019年11月8日，公司海外全资公司智慧石油与中国石油签订了为期30年的石油产品分成合同—《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》，取得了中国准噶尔盆地九1-九5 石油区块开发和生产权益。合同区位置位于准噶尔盆地西北缘，面积20平方公里，是一个正在开发的区块，目前年产量约60万吨。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。同时考虑到合同区石油生产作业便利及连续性，并发挥双方各自在油气勘探开发技术和生产 经验优势，融合互补，智慧石油同意，在担任本合同石油作业者期间，委托中国石油新疆油田分公司新港公司，按照智慧石油的指令承担石油合同项下作业者应承担的相关工作，智慧石油与新港公司就有关委托事项签署了《委托作业合同》。石油合同签订后，公司与中石油新疆分公司、新港公司积极开展油田生产和管理交接工作，成立联管会并确定各项工作程序，成立临时项目管理组组织机构，全面完成 2019 年 12 月生产经营目标，贯彻投入产出统筹平衡原则，保障安全环保、重点项目等资金需求，严控非生产性支出，突出质量、效益、可持续发展。实现了在产区块的平稳交接过渡，增加了公司油气收入及利润， 对公司战略转型及长远可持续发展产生积极影响。

（4）围绕战略转型目标，结合区块勘探开发进度，引入战略合作伙伴，统筹布局。为增强公司资本实力和海洋油气勘探开发一体化综合实力，满足智慧石油海上4个油气区块勘探开发业务需求，引入国际高端海洋钻井及生产服务合作伙伴，公司与山东海洋于2019年7月31日签订战略合作协议，双方约定将在海洋油气钻井平台、海洋油气人工智能、油气勘探开发产业三方面开展全面合作。报告期内，公司与山东海洋旗下海外公司Northern Offshore,Ltd.（简称“NOF”）签署《中国渤海05/31合同区石油合同部分收益权转让协议》，智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格向NOF转让其拥有的渤海05/31合同区所享有的收益权的1.04%；并与山东海洋旗下国内公司北方油服（天津）海洋能源工程有限公司合作，共同出资在青岛市黄岛区成立合资公司青岛北方潜能海洋工程有限责任公司（以下简称“北方潜能”），北方潜能拟购买境外单船公司NorthernOffshoreEnergyEmergerLtd.（以下简称“单船公司”）并提供营运资金，实现对单船公司持有的CJ46自升式钻井平台（钻井平台名称为EnergyEmerger）的控制与合作，报告期内，北方潜能完成设立并开展境外购买单船公司及钻井平台相关工作。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
长期股权投资	本期对外投资青岛北方潜能海洋工程有限责任公司 1.5 亿元，对外投资款增加。

长期应收款	本期境外公司融资租赁收入增长，长期应收款增加。
递延所得税资产	本期收入增长而结算集中在下一年度，应收账款余额增加，按公司会计政策计提的坏账准备增加，递延所得税资产增加。
油气资产	本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九 1—九 5 区块石油合同于 2019 年 12 月 1 日正式执行，前期费用及签字费资本化，油气资产增加。
其他非流动资产	本期融资租赁设备验收，交付客户使用，其他非流动资产减少。

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
货币资金	公司投入及历年经营累积	104,019,711.30	美国、蒙古、香港	用于境外公司正常生产经营	用于公司正常经营，款项的支付均经过公司内部管理流程审批	用于正常的生产经营，未单独对货币资金进行收益统计	8.63%	否

三、核心竞争力分析

（1）技术及持续创新优势

公司凭借多年积累的研发经验和自主研发的核心技术，在技术、生产、投资、管理等方面都取得了重大进展，创新多学科地震地质与人工智能融合技术、提升找油技术，已逐步由单一的服务型公司向石油勘探开发综合性国际化公司转型。公司已具备了提供勘探开发一体化高端油气工程服务能力，服务内容涵盖地震采集、数据处理和解释、地球物理和地质综合分析研究、石油区块评价、井位部署、油藏描述、油气成藏模拟、钻完井服务、水平井压裂设计以及智能化油田管理及相关软件开发等。拥有多个专利及软件著作权，为公司油气产业链全面发展提供技术保障。逐步形成三大板块：1）基于高成功率独特找油技术的完整油气勘探开发技术服务板块，涵盖地下三维地震数据采集、处理成像、地震地质解释、油藏建模、油藏工程和钻完井工程等技术服务，2）差异化油气勘探开发生产投资板块，充分利用独特油气勘探开发技术，精准评价常规和非常规油气田，创建与众不同的差异化油气投资商业模式。3）逐步创建油气人工智能板块，创新构建高精度地下三维空间大数据平台，建设智慧油田，为降低勘探风险，低成本发现油田、高效益开发油气田提供技术支撑。

（2）油气区块资源优势

公司充分利用自主研发的高成功率找油技术和油气区块整体评价技术优势，截至报告期内已成功储备7个油气区块，包括：中国渤海05/31区块、美国Reinecke区块、蒙古国Ergel-12区块、中国南海北部湾涠洲10-3西油田暨22/04合同区、中国渤海09/17区块、中国准噶尔盆地九1-九5区块。从勘探区块走向开发生产区块，逐步实现公司战略转型，并为公司未来发展提供了扎实物质基础。

（3）人才优势

配合公司战略转型目标，报告期内，智慧石油及工程公司组建了油气勘探开发专业团队，除原有石油地质、地球物理、油藏工程人员外，加强地震采集、钻井、HSE队伍建设，构建跨学科、跨专业的综合性人才队伍，既能够为油田公司石油勘探开发提供一站式服务，也为公司的持续快速发展提供了有力保障。

（4）深化一体化服务

公司以高精度的WEFOX成像数据、高准确度的油气预测为基础，在实践中已经形成完备的勘探开发一体化业务模式，包

括处理解释一体化、地震地质一体化、地质工程一体化。严密的项目组织管理体系、量化质量管理、科学决策系统为一体化服务提供重要保障。通过一体化服务提供全方位的油田技术服务，通过优秀成功项目的广告效应，积极推广公司特色的一体化找油业务模式，为公司的差异化发展提供坚实条件。

（5）创新的商业模式

凭借公司多年来积累的找油技术和稳健油气行业运作经验优势，公司成功推进以高成功率找油“技术换权益”的差异化发展商业模式，降低油气投资风险，即充分利用公司独特高成功率找油技术应用于新区块勘探，低成本获得油气资源权益后，发现隐蔽的新油田，将区块变成有巨大价值区块，实现“0变1”勘探收益，可通过成功油气勘探权益转让获得不同勘探阶段收益；老油田的挖潜将不可动用储量变可以动用储量，实现“1变N”的开发收益，做到低成本低风险高效益的投资策略，同时扩大油气业务范围，延伸产业链，加快公司国际化进程，实现向“石油勘探开发综合性国际化能源公司”战略转型。

（6）特色石油勘探技术与装备情况

除公司自主研发的WEFOX、SinoGeoStar、MAVORICK等核心软件外，拥有Paradigm、CGG、Landmark、Omega等多套国际先进的第三方软件，拥有多套PC-CLUSTER、GPU-CLUSTER大型计算机集群系统及辅助设备工作站等，公司还组建了完整的现代化无线全息地震数据采集队伍，拥有多套Sercel Nomad-65可控震源、AHV-IV362可控震源、Sercel 428采集链，无线节点采集设备，RT2无线节点传输采集设备及其他地震采集配套设备，能够承担数千平方公里的三维地震采集任务，为公司承接复杂地质条件的采集处理解释一体化找油业务提供了有力的设备支持，并有助于公司智能化装备自主研发，提升公司核心竞争力。

（7）无形资产及核心技术情况

公司商标情况如下：

序号	商标	注册日期	注册证号	核定使用类别	注册人	注册期限
1	神探	2007.04.21	4064637	42	潜能恒信	2027.4.20
2	SINOGEO	2008.5.7	4338775	42	潜能恒信	2028.5.6
3	“WEFOX”	2010.12.21	7532751	42	潜能恒信	2020.12.20
4	“SINOGEOSTAR”	2011.04.28	8224601	42	潜能恒信	2021.04.27
5	“MAVORICK”	2011.04.28	8224652	42	潜能恒信	2021.04.27

公司专利情况

专利名称	专利类型	专 利 号	授权公告日	专利期限
一种三维地震叠前逆时偏移成像方法 （原名为“一种基于GPU小存储量交错网格三维地震叠前逆时偏移成像方法”）	发明	201010122945.2	2016年01月13日	20年
一种WEFOX分裂法双向聚焦叠前地震成像方法	发明	201010188335.2	2016年8月31日	20年
地热田复合梯级开发利用系统	实用新型	ZL 2019 2 0092200.2	2019年11月8日	10年
一种节点感应器阵列无人机巡检系统	实用新型	ZL 2019 2 0092251.5	2019年11月8日	10年
一种两栖无线节点感应器	实用新型	ZL 2019 2 0092199.3	2019年11月8日	10年

公司专利申请情况

专利名称	专利类型	申请号	申请日期
一种计算碳酸盐岩溶蚀孔洞型地热能储量的方法和系统	发明	2018111096294	2018年09月21日
一种对碳酸盐岩溶蚀孔洞型地热能储层位置进行定位的方法和系统	发明	2018111096383	2018年09月21日

一种构建零碳绿色能源体系的方法和系统	发明	201811109681X	2018年09月21日
一种基于地下能源分布对地表及地下设施进行规划的方法和系统	发明	2018111105679	2018年09月21日
一种基于地下三维空间大数据进行地表及地下规划的方法和系统	发明	2018111105683	2018年09月21日
一种消除光纤检波器系统噪声的装置和方法	发明	201910049858X	2019年01月18日
自适应走向速度谱求取方法和系统	发明	2019100498679	2019年01月18日
一激多收地震数据采集系统	发明	201910083650X	2019年01月18日
深浅结合地热田综合开发系统	发明	2019100838115	2019年01月18日
高产地热井的部署方法及高效循环系统	发明	201910083812X	2019年01月18日

公司提出申请的10项发明专利被受理后，按照我国《专利法》和惯例，该类型发明专利申请周期较长，截至报告期末，上述专利申请仍处于实质审查阶段，公司根据国家知识产权局的要求进行相关材料的补充说明。

截至报告期内，公司拥有软件著作权共计49项，具体如下：

序号	名称	取得方式	登记号
1	Decomp-地震振幅调谐技术	原始取得	2008SR33976
2	PSDMVEL-叠前深度偏移层速度交互分析软件	原始取得	2008SR33977
3	WEFOX-地震资料数据成像的软件	原始取得	2008SR33978
4	Pkstatic-折射波静校正软件	原始取得	2008SR33979
5	Geostar-AVO三维油气预测软件	原始取得	2008SR33980
6	Geostar-储层反演及油气检测软件	原始取得	2008SR33981
7	Zpkil-地震资料叠前去噪的软件	原始取得	2008SR33982
序号	名称	取得方式	登记号
1	QN-Seisp 地震速度拾取软件	原始取得	2010SR020596
2	QN-Seinmo 复杂地表地震数据静校正软件	原始取得	2010SR020600
3	QN-Seiscs 复杂地表地震数据静校正软件	原始取得	2010SR020598
4	QN-Pvrdf 垂向可变化的radon滤波软件	原始取得	2010SR020827
5	QN-Scaco 地表一致性振幅校正软件	原始取得	2010SR020826
6	QN-FxdcnFX 域信号加强软件	原始取得	2010SR020824
7	QN-Decon 小（零）相位反褶积软件	原始取得	2010SR020822
8	QN-Iaprc 交互处理分析软件	原始取得	2010SR020889
9	QN-Seinsc 全局优化非线性剩余静校正软件	原始取得	2010SR020613
10	QN-Annmo 各向异性剩余动校正软件	原始取得	2010SR020615
11	QN-Pvfxc 垂向可变化的FX相干滤波软件	原始取得	2010SR020611
12	QN-Mig3d 三维相移/剩余FX深度偏移软件	原始取得	2010SR020887
13	QN-3Dpsavo 三维地震叠前地震弹性AVO反演软件	原始取得	2010SR020892
14	QN-Seiscave 碳酸盐岩缝洞预测软件	原始取得	2010SR020891
15	QN-Gcdcn 组一致性小相应/零相位反褶积软件	原始取得	2010SR020820
16	QN-Seisa 地震速度分析软件	原始取得	2010SR020592
17	QN-Seism 资料处理速度数据库管理软件	原始取得	2010SR020554
18	QN-Scdcn 地表一致性小相位/零相位反褶积软件	原始取得	2010SR020594

序号	名称	取得方式	登记号
1	科艾油气成藏系统岩性分析统计软件	受让	2012SR016363
2	科艾测井资料分析处理软件	受让	2012SR016359
3	科艾有机地化资料分析整理软件	受让	2012SR016722
4	科艾定向井录井深度转换软件	受让	2012SR016720
5	科艾数据提取处理软件	受让	2012SR016710
6	科艾双狐数据格式转换软件	受让	2012SR016713
7	科艾层位与井交点坐标求取软件	受让	2012SR016717
序号	名称	取得方式	登记号
1	QN-地震多属性裂缝预测软件	原始取得	2014SR124650
2	QN-ANQC资料各向异性质控系统软件	原始取得	2014SR124569
3	QN-IPsystem处理解释一体化软件	原始取得	2014SR124525
4	QN-曲率体属性计算软件	原始取得	2014SR124570
5	智慧石油新版0A系统	原始取得	2014SR124566
6	智慧石油网络办公系统	原始取得	2014SR124562
7	QN-RTM基于GPU的全三维叠前逆时偏移软件	原始取得	2014SR124529
序号	名称	取得方式	登记号
1	提高分辨率处理软件	原始取得	2017SR244023
2	SRME去多次波软件	原始取得	2017SR244020
3	非常规油气勘探开发配套技术系统	原始取得	2017SR244022
4	碳酸盐/灰岩缝洞储层识别技术软件	原始取得	2017SR244021
5	QN-IPsystem处理解释一体化软件	原始取得	2017SR235778
序号	名称	取得方式	登记号
1	QN-WaveDecon多道子波反褶积软件	原始取得	2018SR688938
2	QN-VSPIQ零偏移VSP提取Q值软件	原始取得	2018SR688664
3	QN-AMPTC振幅透射补偿软件	原始取得	2018SR690298
序号	名称	取得方式	登记号
1	QN-5DIR五维规则化软件V1.2	原始取得	2019SR0778389
2	QN-FDSW地震波有限差分模拟软件V1.0	原始取得	2019SR0778392

第四节经营情况讨论与分析

一、概述

报告期内，公司实现营业收入17,453.05万元，同比增长59.89%；实现营业利润 4,151.18万元，同比减少51.85 %；实现归属于母公司股东的净利润 2,617.84 万元 ，同比减少9.72%。其中，母公司实现营业收入14,511.28万元，同比增长136%；实现营业利润9,026.18万元，同比增长187%。上述指标的增长主要原因为本期勘探技术服务进展顺利，技术服务收入增加；国内石油物探设备需求增长，设备租赁收入增加；本期与中石油合作的新疆准噶尔盆地九1—九5区块石油合同于2019年12月1日正式执行，油气销售收入相比上年同期增加。上年同期处置Reinecke部分常规老油田区块权益实现资产处置收益，导致本期营业利润、利润总额较上年同期分别下降，而归属于母公司股东的净利润变动较小。（有关详情请见2019年年度报告全文-报告期内公司从事的主要业务回顾）

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2019 年		2018 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	174,530,530.65	100%	109,158,820.27	100%	59.89%
分行业					
石油勘探技术、工程服务	79,109,281.19	45.33%	53,601,566.81	49.10%	47.59%
油气开采	45,692,603.93	26.18%	40,866,300.23	37.44%	11.81%
租赁	49,728,645.53	28.49%	14,690,953.23	13.46%	238.50%
分产品					
石油勘探技术服务	74,368,502.89	42.61%	25,207,889.04	23.09%	195.02%
石油勘探工程服务	4,740,778.30	2.72%	28,393,677.77	26.01%	-83.30%
油气开采	45,692,603.93	26.18%	40,866,300.23	37.44%	11.81%
租赁	49,728,645.53	28.49%	14,690,953.23	13.46%	238.50%

分地区					
西部	46,642,905.10	26.72%	342,857.16	0.31%	13,504.18%
东部	115,491,048.40	66.17%	4,077,311.96	3.74%	2,732.53%
南部	198,430.29	0.11%	9,310,000.00	8.53%	-97.87%
境外	12,198,146.86	6.99%	95,428,651.15	87.42%	-87.22%

（2）占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油勘探技术、工程服务	79,109,281.19	26,213,821.40	66.86%	47.59%	-26.03%	32.98%
油气开采	45,692,603.93	26,263,250.78	42.52%	11.81%	-10.43%	14.27%
租赁	49,728,645.53	6,324,580.94	87.28%	238.50%	225.76%	0.50%
分产品						
石油勘探技术服务	74,368,502.89	23,325,878.41	68.63%	195.02%	93.15%	16.54%
石油勘探工程服务	4,740,778.30	2,887,942.99	39.08%	-83.30%	-87.64%	21.36%
油气开采	45,692,603.93	26,263,250.78	42.52%	11.81%	-10.43%	14.27%
租赁	49,728,645.53	6,324,580.94	87.28%	238.50%	225.76%	0.50%
分地区						
西部	46,642,905.10	26,665,611.12	42.83%	13,504.18%	26,619.99%	-28.06%
东部	115,491,048.40	29,446,304.39	74.50%	2,732.53%	1,432.37%	21.63%
南部	198,430.29	63,403.86	68.05%	-97.87%	-90.86%	-24.50%
境外	12,198,146.86	2,626,333.75	78.47%	-87.22%	-95.90%	45.52%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

□ 适用 √ 不适用

（3）公司实物销售收入是否大于劳务收入

□ 是 √ 否

（4）公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□ 适用 √ 不适用

（5）营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2019 年		2018 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油气开采	燃料、动力	8,782,426.04	14.94%			
油气开采	折耗	2,166,926.51	3.69%			
油气开采	劳务费	6,816,696.73	11.59%			
油气开采	材料及工具	1,248,033.83	2.12%			
油气开采	其他费用	6,141,414.91	10.44%			
油气开采	弃置费用	1,107,752.76	1.88%			
油气开采	油气处理费等		0.00%	29,320,670.62	43.96%	-100.00%
石油勘探技术服务	固定资产折旧	8,746,845.40	14.88%	6,043,166.84	9.06%	44.74%
石油勘探技术服务	无形资产摊销	6,752,822.87	11.48%	4,508,424.54	6.76%	49.78%
租赁	租赁费	6,324,580.93	10.76%	1,941,462.06	2.91%	225.76%
石油勘探技术服务	薪酬	5,396,252.50	9.18%	3,879,942.13	5.82%	39.08%
石油勘探工程服务	工程业务成本	2,887,942.99	4.91%	20,735,167.05	31.09%	-86.07%

说明

（6）报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

见第十二节财务报告部分第八项合并范围的变更。

（7）公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

（8）主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	137,730,039.10
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	78.91%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户 1	45,692,603.93	26.18%
2	客户 2	38,509,433.96	22.06%
3	客户 3	26,622,888.00	15.25%
4	客户 4	19,198,113.21	11.00%
5	客户 5	7,707,000.00	4.42%
合计	--	137,730,039.10	78.91%

主要客户其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	58,033,400.76
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	63.46%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	Seismic Equipment Specialists,LLC	25,520,000.00	27.91%
2	中国石油新疆油田分公司	10,292,705.02	11.26%
3	中海石油（中国）有限公司天津分公司	8,699,933.34	9.51%
4	中国石油天然气股份有限公司新疆油田油气储运分公司	8,202,096.00	8.97%
5	中海艾普油气测试（天津）有限公司	5,318,666.40	5.82%
合计	--	58,033,400.76	63.46%

主要供应商其他情况说明

□ 适用 √ 不适用

3、费用

单位：元

	2019 年	2018 年	同比增减	重大变动说明

管理费用	68,973,964.54	55,611,259.12	24.03%	主要是本期公司新增渤海 0917 石油区块，勘探研究费用增加；本期工资折旧摊销增加。
财务费用	-8,179,852.52	-15,546,476.00	-47.38%	主要是本年度美元汇率相对稳定，汇兑收益减少。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

公司作为国家高新技术企业，一直来都高度重视产品研发的投入以及自身研发综合实力的提高，公司将继续加大研发投入力度，保持科技创新。报告期内，公司研发投入 13,567,187.52元，占营业收入的 7.77% 。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2019 年	2018 年	2017 年
研发人员数量（人）	27	35	35
研发人员数量占比	42.86%	60.34%	54.69%
研发投入金额（元）	13,567,187.52	15,239,732.30	16,740,785.78
研发投入占营业收入比例	7.77%	13.96%	20.39%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

□ 适用 √ 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

□ 适用 √ 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2019 年	2018 年	同比增减
经营活动现金流入小计	81,713,460.76	134,379,273.17	-39.19%
经营活动现金流出小计	150,109,368.03	110,015,521.18	36.44%
经营活动产生的现金流量净额	-68,395,907.27	24,363,751.99	-380.73%
投资活动现金流入小计	417,031,730.60	1,050,472,206.67	-60.30%
投资活动现金流出小计	738,720,264.64	858,425,188.30	-13.94%

投资活动产生的现金流量净额	-321,688,534.04	192,047,018.37	-267.51%
筹资活动现金流入小计	324,416,700.00	35,126,063.18	823.58%
筹资活动现金流出小计	41,810,055.32	16,028,375.19	160.85%
筹资活动产生的现金流量净额	282,606,644.68	19,097,687.99	1,379.80%
现金及现金等价物净增加额	-105,314,261.52	240,632,728.74	-143.77%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

1.经营活动产生的现金流量净额:较去年同期减少9,275.97万元，减少380.73%。主要原因：（1）本期应收账款结算较晚；（2）本期新增渤海0917石油区块，勘探研究费用增加。（3）本期新疆准噶尔盆地九1-九5区块，支出的生产作业费增加，原油销售及支出费用下一个月回款。

2.投资活动产生的现金流量净额：较去年同期减少51,373.56万元，减少267.51%。主要原因（1）本期投资准噶尔盆地九1-九5项目，“ 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金”增加；（2）本期对外投资青岛北方潜能海洋工程有限责任公司1.5亿元，对外投资款增加；（3）去年处置Reinecke部分油田区块权益收到处置款，本年“处置固定资产、无形资产和其他资产收到的现金”减少。

3.筹资活动产生的现金流量净额：较去年同期增加26,350.90万元，增长1379.80%。主要原因：本期继续开展设备租赁项目对外借款增加；收到大股东周锦明先生的无偿借款2亿元人民币。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内公司经营活动产生的现金净流量小于本年度净利润，主要原因（1）本期应收账款结算较晚，原油销售款和支出的生产费用下一个月才能回款，导致销售商品提供劳务收到的现金减少；（2）南海2204项目和新增的渤海0917项目新购买合同区内资料包，加快前期勘探研究，支付的其他与经营活动有关的现金增加；（3）支付的新疆$九_1$-$九_5$区块生产作业费增加。

三、非主营业务情况

□ 适用 √ 不适用

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

公司 2019 年起首次执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目

□ 适用 √ 不适用

单位：元

	2019 年末		2018 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		

货币资金	380,560,532.95	21.51%	489,306,394.43	34.95%	-13.44%	（1）本期与中海油、中石油分别新签订了渤海 0917 石油合同、新疆准噶尔盆地九 1-九 5 石油合同，投资款和支付的生产费用、研究费用增加；（2）本期与山东海工合资成立北方潜能购买 CJ46 钻井船，对外投资款增加。
应收账款	169,207,154.25	9.56%	49,357,663.91	3.53%	6.03%	（1）本期营业收入增加；（2）新增加的准噶尔盆地九 1-九 5 项目原油销售款一般下月结算；（3）国内部分技术服务收入、租赁项目年后结算、回款。
存货	1,412,101.43	0.08%		0.00%	0.08%	
投资性房地产	13,496,946.70	0.76%	14,572,482.91	1.04%	-0.28%	
长期股权投资	152,766,997.00	8.63%		0.00%	8.63%	本期对外投资青岛北方潜能海洋工程有限责任公司 1.5 亿元，对外投资款增加。
固定资产	182,899,693.27	10.34%	166,357,544.94	11.88%	-1.54%	
在建工程	227,037,499.34	12.83%	223,055,730.66	15.93%	-3.10%	
短期借款	50,000,000.00	2.83%		0.00%	2.83%	
长期借款	24,416,700.00	1.38%	25,954,906.60	1.85%	-0.47%	

2、以公允价值计量的资产和负债

□ 适用 √ 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

为担保智慧石油投资有限公司按期履行与中国海洋石油总公司于2013年9月16日签订的中国渤海05/31合同区石油合同项下的勘探义务，公司向中国民生银行股份有限公司总行营业部申请开立了4.3亿元可阶段性解除的履约保函，受益人为中国海洋石油总公司。经公司董事会及临时股东大会审议通过，2013年9月26日，民生银行与公司签订《综合授信合同》，最高授信额度为4.3亿元人民币，授信种类为非融资性保函，民生银行于2013年10月15日向中国海油出具了《履约保函》（编号：0124LG13000027）,根据民生银行追加的授信要求，为了确保综合授信合同及履约保函的履行，公司为综合授信合同项下最高4.3亿元债权提供最高额抵押担保，与中国民生银行签订了《最高额担保合同》（公高保字第1300000193059号），抵押财产为公司部分房产（评估值为10007万元）。2016年1月7日，根据受益人中国海洋石油总公司于2015年9月23日出具的《关于中国渤海05/31合同区作业者履约保函担保义务部分解除的通知》，以及保函中的相关约定，中国民生银行股份有限公司

总行营业部已将《履约保函》（编号：0124LG13000027）的履约保函的最大担保金额从“不超过RMB430,000,000.00（大写：人民币肆亿叁仟万元整）”调整为“不超过RMB230,000,000.00（大写：人民币贰亿叁仟万元整）”。2016年11月17日，根据中国海洋石油总公司2016年8月18日出具的《关于中国渤海05/31合同区作业者履约保函担保义务部分解除的通知》，以及保函中的相关约定，中国民生银行股份有限公司总行营业部已将编号为 0124LG13000027 的履约保函的最大担保金额从不超过 2.3 亿元调整为 0.3 亿元，保函其他内容保持不变，公司仍以上述房产作为抵押财产，为上述保函提供最高额抵押担保，担保期限至担保义务解除。

抵押财产明细：北京市朝阳区北苑路甲13号院（北辰新纪元）2号楼22层2201至2205共计5套办公用房、北京市朝阳区拂林路9号（景龙国际）共计8套住宅、2套车库作为抵押物，房产价值经深圳市世联土地房地产评估有限公司评估并出具评估报告，报告编号：世联咨字BJ[2013]10003号，评估价值10,007万元。

抵押物产权证如下：X京房权证朝字第889966号、X京房权证朝字第890067号、X京房权证朝字第890069号、X京房权证朝字第890066号、X京房权证朝字第890062号、X京房权证朝字第890382号、X京房权证朝字第890381号、X京房权证朝字第890030号、X京房权证朝字第891400号、X京房权证朝字第891402号、X京房权证朝字第1036584号、X京房权证朝字第1037153号、X京房权证朝字第1036579号、X京房权证朝字第1038997号、X京房权证朝字第1038999号。

2019年3月29日公司与民生银行在北京市朝阳区不动产登记事务中心办理完成上述房产解除抵押手续，解除房产抵押（评估值为 10007 万元）为：（1）北京市朝阳区北苑路甲 13 号院 2 号楼 22 层 2201-2205 共计 5 套办公用房，（2）北京市朝阳区拂林路 9 号（景龙国际）共 8 套住宅、2 套车库。

五、投资状况分析

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
165,000,000.00	11,000,000.00	1,400.00%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）

青岛北方潜能海洋工程有限责任公司	海洋工程；以自有资金对外投资；海洋工程设备租赁；船舶租赁服务；石油、天然气勘探及开采服务；船舶管理服务；海洋工程设施的调试、安装等	新设	150,000,000.00	10.00%	自有资金	北方油服（天津）海洋能源工程有限公司	30 年	海洋工程服务		-1,500.30	否	2019 年 07 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/new/index
合计	--	--	150,000,000.00	--	--	--	--	--		-1,500.30	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

□ 适用 √ 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

□ 适用 √ 不适用

5、募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

（1）募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额

2011	网下向配售对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合	77,712.13	1,500	59,220.26	0	13,227	17.02%	18,491.87	理财及定期存单	18,491.87
合计	--	77,712.13	1,500	59,220.26	0	13,227	17.02%	18,491.87	--	18,491.87
募集资金总体使用情况说明										
公司以前年度使用募集资金 577,202,850.54 元，以前年度收到银行存款利息扣除手续费净额为 114,479,342.25 元，年初募集资金专户余额为 314,397,805.33 元，公司本年度使用募集资金 15,000,000.00 元，本年度收到银行存款利息扣除手续费净额为 7,457,905.31 元。截至 2019 年 12 月 31 日，募集资金专户余额为 306,855,710.64 元。										

（2）募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
1、石油勘探地震数据处理中心项目	是	19,742.52	15,184.6		15,184.6	100.00%	2012 年 12 月 31 日	269.63	4,191.11	否	否
2、石油勘探技术研发中心项目	是	4,872.56	4,080.32		4,080.32	100.00%	2012 年 12 月 31 日	0	0	不适用	否
3、Ergel-12 勘探开发项目	是		6,340.16	1,500	2,340	36.91%		0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	24,615.08	25,605.08	1,500	21,604.92	--	--	269.63	4,191.11	--	--

超募资金投向											
1、设立全资子公司潜能恒信西部研究中心	是	10,292.01	3,405.17		3,405.17	100.00%	2015 年 04 月 30 日	-159.61	-490.82	不适用	否
2、北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术	否	2,200	1,210		1,210	100.00%	2012 年 01 月 01 日	30.61	594.23	否	否
3、向全资子公司智慧石油有限公司投资	否	40,605.04	47,491.88		33,000.17	69.49%		0	0	不适用	否
超募资金投向小计	--	53,097.05	52,107.05		37,615.34	--	--	-129	103.41	--	--
合计	--	77,712.13	77,712.13	1,500	59,220.26	--	--	140.63	4,294.52	--	--

未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	1、关于石油勘探地震数据处理中心募投项目和石油勘探技术研发中心募投项目：上述两项目主体工程已完成建设，并已获得部分收益。受近期国际原油价格大幅下降影响，国内外主要油气资源开发企业勘探开发投入下降明显，导致公司传统业务需求缩减；2、关于设立全资子公司潜能恒信西部研究中心项目：已经按照超募资金投资计划，将预计使用超募资金 10,292.01 万元转入指定的募集资金专户存放，实施主体全资子公司新疆潜能恒信油气技术有限责任公司已于 2012 年 2 月 9 日完成工商注册登记。因目标客户对公司服务需求从传统处理解释业务提升至勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化、智能化油田信息技术服务等综合服务合作模式，为提高经营效率，更大程度上节约成本，2013 年 8 月 20 日公司第二届董事会第九次会议及 2013 年 9 月 9 日公司 2013 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》，同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务，其中主要增加了多项油田工程技术服务业务，调整以后项目总投资规模未变，使用超募资金金额亦未变，该项目原预定可使用日期为 2015 年 4 月。由于该项目拟服务的客户油田信息化及工程一体化计划的调整，特别是自 2014 年以来受全球原油价格大幅下跌影响，国内外各大石油公司大幅缩减资本开支，西部油田客户亦不例外，该项目现有投资目前已经基本能够满足客户需求。鉴于公司已明确由传统技术服务型企业向油气资源与高端找油技术服务相结合的综合性资源型公司转型的目标，根据公司战略规划及实际需要，为提高募集资金使用效率，更好的促动公司发展，经 2015 年 9 月 29 日第三届董事会第三次会议及 11 月 2 日公司 2015 年第二次临时股东大会审议通过决定变更该项目剩余资金用途，将尚未使用的募集资金变更至通过增资 BVI 子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海 05/31 勘探开发项目；3、关于北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术项目：受国际油价持续下跌、国内外油气勘探开发投资缩减的影响，经会计师事务所对油气成藏事业部 2016 年度业绩指标实现情况专项审计，油气成藏事业部 2016 年度实现净利润-202.63 万元，2013 年-2016 年均未达到收购协议中规定的业绩考核指标的 50%，根据收购协议的约定，根据收购协议的约定无须向科艾公司继续支付（2013-2016 年）剩余收购款 990 万元。2016 年 12 月 30 日，公司第三届董事会第十四次会议审议通过《关于计提资产减值损失的议案》，对该项软件著作权资产计提资产减值损失 990.00 万元。2016 年 12 月 30 日公司第三届董事会第十四次会议、2017 年 1 月 16 日公司 2017 年第一次临时股东大会审议通过《关于超募资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，决定将该项目剩余资金及利息投入蒙古国“Ergel-12 区块勘探开采项目”。
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。
超募资	适用

金的金额、用途及使用进展情况	1、2011 年 3 月公司首次公开发行上市募集超募资金共计 530,970,513.62 元。2、2011 年 6 月 21 日第一届董事会第十三次会议审议通过《关于使用部分超募资金设立全资子公司的议案》，同意以超募资金 102,920,100.00 元投入建设“潜能恒信西部研究中心”项目，2011 年度投入超募资金 30,000,000.00 元，2012 年度投入募集资金 72,920,100.00 元，2015 年 9 月 29 日第三届董事会第三次会议及 11 月 2 日公司 2015 年第二次临时股东大会审议通过决定变更该项目剩余资金用途，将尚未使用的募集资金变更至通过增资 BVI 子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海 05/31 勘探开发项目，该项目累计投入超募资金 34,051,688.53 元。董事会第十七次会议审议通过《关于使用部分超募资金收购北京科艾石油技术有限公司专有技术的议案》，同意以超募资金 22,000,000.00 元购买北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术，2011 年度使用超募资金 8,800,000.00 元，2013 年度使用超募资金 3,300,000.00 元，该项目累计投入超募资金 12,100,000.00 元。3、2013 年 8 月 20 日第二届董事会第九次会议及 2013 年度第二次临时股东大会审议通过《关于使用全部剩余超募资金向 BVI 子公司增资的议案》，同意以公司目前尚未有使用计划的超募资金余额为 406,050,413.62 元对全资子公司金司南能源有限公司增资，同时同意金司南能源有限公司向其全资子公司智慧石油投资有限公司增资不超过 7,000 万美元，增加的投资将使用全部剩余超募资金进行投入，不足部分由自有资金补足。截止 2015 年 12 月 31 日共计投入增资超募资金 128,000,000.00 元。另:根据 2013 年 9 月 16 日第二届董事会第十次会议及 2013 年 10 月 8 日公司 2013 年第三次临时股东大会审议通过《关于海外全资孙公司智慧石油与中国海油签订重大石油合同的议案》，同意将由金司南增资给智慧石油全部投资款中的 4000 万美金超募资金，用以保障智慧石油与中国海洋签订的《中国渤海 05/31 合同区石油合同》的顺利实施。2015 年 9 月 29 日第三届董事会第三次会议及 2015 年 11 月 2 日公司 2015 年第二次临时股东大会审议通过《关于变更超募资金项目并追加使用超募资金增资 BVI 子公司用于实施渤海 05/31 勘探开发项目的议案》，智慧石油公司原计划承担全部勘探费用约 7,000 万美元，本项目公司原计划使用增资的超募资金 4,000 万美元，其他所需资金将由公司自有资金投入、银行贷款等其他融资方式解决。自 2014 年以来全球原油价格大幅下跌，国际原油价格影响勘探与开发投资的经济性，低迷的国际原油价格有利于进行油气勘探投资，且渤海 05/31 区块周边已发现众多油田，通过近两年来的研究，地震资料分析结果进一步显示区块油藏丰富概率较大，在目前油价环境下进行勘探投资风险小、成本低。同时结合公司业务发展实际需求和战略规划，公司决定加大 05/31 区块勘探投入。将超募资金项目"潜能恒信西部研究中心"项目截止 2015 年 8 月 31 日该项目尚未使用的募集资金 7,826.25 万元人民币（含利息,本金 6,886.84 万元）变更至通过增资 BVI 子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海 05/31 勘探开发项目；将增资至 BVI 子公司的 7000 万美元超募资金剩余部分 2,838.32 万美元（含利息）用于追加实施渤海 05/31 勘探开发项目。综合考虑境内外银行存款利率差异及石油合同 7 年勘探期等因素，公司将根据石油合同勘探进度、实际资金支出需要以及其他项目进展情况，逐笔向金司南募集资金专户及智慧石油募集资金专户转入增资超募资金。截止到 2019 年 12 月 31 日智慧石油已使用超募资金投入 05/31 区块 330,001,696.06 元，投入 Ergel-12 勘探开发项目 8,400,000.00 元；智慧油气投资有限公司已使用超募资金投入 Ergel-12 勘探开发项目 15,000,000.00 元。
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资	适用
	报告期内发生

项目实施方式调整情况	1、2012 年 2 月 28 日,公司第一届董事会第十八次会议审议通过了《关于变更募投项目部分实施方式的议案》,同意将石油勘探地震数据处理中心项目中的无形资产计划金额与部分铺底流动资金，总金额共 1,905.30 万元，调整用于购置位于北京市朝阳区拂林路 9 号景龙国际大厦 B 座 1-S3 及 2-S3 号房用以存放大型计算机设备的房产。2、2013 年 8 月 20 日公司第二届董事会第九次会议及 2013 年 9 月 9 日公司 2013 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》，同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务，其中主要增加了多项油田工程技术服务业务（西部研究中心项目实施主体“新疆潜能恒信油气技术有限责任公司”经营范围包括“油气开发技术服务”项目，符合行业准入要求）。西部研究中心调整以后的主要建设内容有：购买项目设备安置及人员办公用房屋并进行装修改造，购置物探地质工程一体化服务设备，购买必要的工具软件与技术开发平台并引进部分技术人才。项目建成后将具备物探地质工程石油勘探开发一体化服务能力。调整以后项目总投资规模未变，使用超募资金金额亦未变。3、2014 年 12 月 15 日第二届董事会第十九次会议及 2014 年 12 月 31 日公司 2014 年第三次临时股东大会审议通过《关于变更部分超募资金投资计划的议案》，根据渤海 05/31 石油合同勘探进展，在精细研究、多方调研、充分论证的基础上，证明利用收集的三维地震老资料通过公司特有 WEFOX 地震成像处理技术等特有技术能够满足合同区现阶段勘探需求，新数据品质得到明显改进，基本满足整体地震解释、地质研究、整体评价、整体认识的要求，在不影响整体勘探钻井进度的前提下，智慧石油调整 2014 年勘探思路及计划，将原计划 2014 年度进行的相关三维地震采集工作，变更为直接利用新技术对收集到的合同区内三维地震资料与区块周边老三维资料进行连片重新处理。鉴于上述工作计划调整，调整渤海 05/31 石油区块勘探开发项目超募资金使用计划，主要调增钻井费用，调整后投资总额未变，超募资金的投入总额亦未发生变化，综合考虑境内外银行存款利率差异及石油合同 7 年勘探期等因素，公司将根据石油合同勘探进度、实际资金支出需要以及其他项目进展情况，逐笔向金司南募集资金专户及智慧石油募集资金专户转入增资超募资金。 4、2016 年 6 月 22 日第三届董事会第十次会议审议及 2016 年 7 月 8 日 2016 年第一次临时股东大会通过了《关于海外全资公司智慧石油与蒙古国石油局签订重大石油合同的议案》、《关于 IPO 两个募集资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意公司通过金司南向智慧石油增资 3600 万美元，用于智慧石油在蒙古国设立运营公司运作 Ergel-12 区块勘探开采项目，其中使用“石油勘探地震数据处理中心项目”、“石油勘探技术研发中心项目”节余的募集资金及利息共计约 1402 万美元投入 Ergel-12 区块勘探开采项目。5、2018 年 6 月 25 日第三届董事会第二十六次会议、第三届监事会第二十一次会议以及 2018 年 7 月 11 日 2018 年第一次临时股东大会审议，通过了《关于蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目变更实施主体及实施地点的议案》：同意公司将募投项目蒙古 Ergel-12 区块勘探开发项目的实施主体由公司海外全资公司“智慧石油投资有限公司”变更为公司海外全资公司“智慧油气投资有限公司”。 为加强公司募集资金的管理，提高募集资金使用效率，公司将原开设智慧石油专户账号：[人民币账号：624-079182-013、美元账号：006-158752-055]变更为智慧油气专户账号：[人民币账号：771-003308-696、美元账号：006-123632-055]。截止到 2019 年 12 月 31 日智慧石油已使用超募资金投入 05/31 区块 330,001,696.06 元，投入 Ergel-12 勘探开发项目 8,400,000.00 元；智慧油气投资有限公司已使用超募资金投入 Ergel-12 勘探开发项目 15,000,000.00 元。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用
	1、为满足公司生产经营需求，在首次公开发行股票募集资金到位前，募投项目已由公司以自筹资金先行投入。经中瑞岳华会计师事务所专项审核：截至 2011 年 3 月 10 日，募集资金投资项目先期使用自筹资金共计人民币 21,512,002.00 元，为石油勘探地震数据处理中心项目购买北辰房产所用。2、 募集资金到位后，经 2011 年 3 月 30 日第一届董事会第十次会议审议通过，以募集资金 21,512,002.00 元置换募集资金投资项目先期自筹资金（该事项详见 2011 年 4 月 1 日巨潮资讯网、中证网、中国证券网、证券时报网以及中国资本证券网）。
用闲置	适用

募集资金暂时补充流动资金情况	报告期内无闲置募集资金暂时补充流动资金的情况。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用
	截止 2016 年 5 月 31 日石油勘探地震数据处理中心项目与石油勘探技术研发中心项目均已达到预定可使用状态，也已基本完成建设，节余募集资金 5,357.36 万元，利息 3,875.09 万元，主要原因是：一方面本着厉行节约的原则，在保证设备计划配置情况下，通过分批购置生产经营相关设备，降低设备采购价格，另一方面，加强费用控制、监督和管理、多方询价，建筑安装及配套工程费和铺底流动资金支出大幅减少，生产设备的成本均下降，两项目的预备费用未全部动用。根据公司整体战略调整及项目实际运行情况做出的合理调整，提高募集资金使用效率。2016 年 6 月 22 日第三届董事会第十次会议审议及 2016 年 7 月 8 日 2016 年第一次临时股东大会通过了《关于海外全资公司智慧石油与蒙古国石油局签订重大石油合同的议案》、《关于 IPO 两个募集资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意使用“石油勘探地震数据处理中心项目”、“石油勘探技术研发中心项目”节余的募集资金及利息共计约 1402 万美元投入 Ergel-12 区块勘探开采项目。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金（包括超募资金）存放于公司募集资金专户，以定期存单的形式进行存放和管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	报告期内涉及公司募集资金相关信息的披露及时、真实、准确、完整，未发生募集资金管理违规的情形。

（3）募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
渤海 05/31 勘探开发项目	设立全资子公司潜能恒信西部研究中心	6,886.84			0.00%		0	否	否

Ergel-12 勘探开发项目	石油勘探地震数据处理中心项目	4,557.92	1,500	2,340	51.34%		0	否	否
Ergel-12 勘探开发项目	石油勘探技术研发中心项目	792.24			0.00%		0	否	否
Ergel-12 勘探开发项目	北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术	990			0.00%		0	否	否
合计	--	13,227	1,500	2,340	--	--	0	--	--

变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	1.关于设立全资子公司潜能恒信西部研究中心项目：已经按照超募资金投资计划，将预计使用超募资金 10,292.01 万元转入指定的募集资金专户存放，实施主体全资子公司新疆潜能恒信油气技术有限责任公司已于 2012 年 2 月 9 日完成工商注册登记。因目标客户对公司服务需求从传统处理解释业务提升至勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化、智能化油田信息技术服务等综合服务合作模式，为提高经营效率，更大程度上节约成本，2013 年 8 月 20 日公司第二届董事会第九次会议及 2013 年 9 月 9 日公司 2013 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》，同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务，其中主要增加了多项油田工程技术服务业务，调整以后项目总投资规模未变，使用超募资金金额亦未变，该项目达到预定可使用日期为 2015 年 4 月。2015 年 9 月 29 日第三届董事会第三次会议及 2015 年 11 月 2 日公司 2015 年第二次临时股东大会审议通过《关于变更超募资金项目并追加使用超募资金增资 BVI 子公司用于实施渤海 05/31 勘探开发项目的议案》，智慧石油公司原计划承担全部勘探费用约 7,000 万美元，本项目公司原计划使用增资的超募资金 4,000 万美元，其他所需资金将由公司自有资金投入、银行贷款等其他融资方式解决。自 2014 年以来全球原油价格大幅下跌，国际原油价格影响勘探与开发投资的经济性，低迷的国际原油价格有利于进行油气勘探投资，且渤海 05/31 区块周边已发现众多油田，通过近两年来的研究，地震资料分析结果进一步显示区块油藏丰富概率较大，在目前油价环境下进行勘探投资风险小、成本低。同时结合公司业务发展实际需求和战略规划，公司决定加大 05/31 区块勘探投入。将超募资金项目"潜能恒信西部研究中心"项目截止 2015 年 8 月 31 日该项目尚未使用的募集资金 7,826.25 万元人民币（含利息,本金 6,886.84 万元）变更至通过增资 BVI 子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海 05/31 勘探开发项目；将增资至 BVI 子公司的 7000 万美元超募资金剩余部分 2,838.32 万美元（含利息）用于追加实施渤海 05/31 勘探开发项目。2. 关于石油勘探地震数据处理中心项目与石油勘探技术研发中心项目：原投资总额分别为 19,742.52 万元与 4,872.56 万元，公司在两项目建设过程中一方面本着厉行节约的原则，在保证设备计划配置情况下，通过分批购置生产经营相关设备，降低设备采购价格，另一方面，加强费用控制、监督和管理、多方询价，建筑安装及配套工程费和铺底流动资金支出大幅减少，生产设备的成本均下降，两项目的预备费用未全部动用。其中 “石油勘探地震数据处理中心项目”已完全能满足公司每年 15,000 平方公里的三维叠前数据处理解释能力，“石油勘探技术研发中心项目”产品开发计划项目也已基本完成。截止 2016 年 5 月 31 日两项目均已达到预定可使用状态，也已基本完成建设，已投入募集资金 19,257.72 万元，两项目节余募集资金 5,357.36 万元，利息 3,875.09 万元。根据公司整体战略调整及项目实际运行情况做出的合理调整，提高募集资金使用效率。2016 年 6 月 22 日第三届董事会第十次会议审议及 2016 年 7 月 8 日 2016 年第一次临时股东大会通过了《关于海外全资公司智慧石油与蒙古国石油局签订重大石油合同的议案》、《关于 IPO 两个募集资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意公司通过金司南向智慧石油增资 3600 万美元，用于智慧石油在蒙古国设立运营公司运作 Ergel-12 区块勘探开采项目，其中使用“石油勘探地震数据处理中心项目”、“石油勘探技术研发中心项目”节余的募集资金及利息共计约 1402 万美元投入 Ergel-12 区块勘探开采项目。
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用

变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	变更后的项目可行性未发生重大变化

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

□ 适用 √ 不适用

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
Sinogeo Americas International, LLC （a Delaware Limited Company）	子公司	研究、开发石油勘探开采技术；提供技术服务、技术咨询	1 万美元	97,315,133.54	10,241,789.44		-6,445,062.29	-6,445,062.29
GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED	子公司	贸易、投资、咨询、能源技术服务	5 万美元	1,058,061,210.35	395,989,666.53	57,890,750.79	-41,770,195.43	-43,062,117.77

报告期内取得和处置子公司的情况

□ 适用 √ 不适用

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、公司未来发展的展望

1、行业趋势

展望 2020 年，国际政治经济形势不稳定性不确定性增加，尤其是年初以来，新型冠状病毒肺炎疫情给全球经济带来冲

击，经济面临下行风险；3月初“欧佩克+”新一轮减产谈判破裂，随后沙特迅速启动“价格战”，大幅降价并增产导致国际油价暴跌，4月12日“欧佩克+”经过多轮谈判终于达成历史性减产协议，但受新冠疫情全球蔓延、需求骤降影响，国际油价重回跌势。石油企业纷纷减少投资、降低成本应对低油价挑战。国际大石油公司加快优化全球资产配置与组合，加快剥离非核心资产，提升资产集中度，强化核心资产优势，抢占高效高增长市场，以确保其长期保持的行业领先优势。

为保障国家能源安全，国内油气勘探开发“七年行动计划”预计不会因油价短期波动而延缓执行节奏、放松执行力度，石油企业强调提质增效，减少不必要成本、合理投资，度过难关。

全球石油市场供需保持宽松，国际油价低位运行，存在进一步下行的可能性。但随着疫情的控制，全球多国颁布的经济刺激政策出台，特别是我国自2019年以来，政府加大石油天然气体制改革力度出台了多项优惠政策，将对油价回升产生积极影响。

2、公司未来发展的展望

疫情持续、需求骤降，全球经济将有持续下行风险，低迷的油价也给转型中的公司带来巨大挑战。公司将统筹现有勘探及开发生产区块运营，优化资产配置；编制与油价联动的资本开支方案，缩减一切不必要开支，科学合理制定勘探开发生产方案和节奏；同时要把握勘探阶段低成本时间窗口，加大勘探增储力度，做好油价回升上产准备；通过技术创新、管理创新应对低油价挑战，坚定信心，努力实现公司“石油勘探开发综合性国际化能源公司”战略转型目标。

围绕公司发展战略，制定2020年经营计划如下：

（1）深化标准化管理，继续开拓服务市场

2020年，公司要进一步强化项目标准化管理、降本增效。公司深化公司治理，以“知识模块化、标准化管理”的创新思路，逐步形成“一制度、一流程、一标准、一考核、一激励”的公司项目管理体系，指导油气勘探开发项目管理。并完善涵盖技术、行政、人事、证券、财务等方面的制度，建立工序化标准化流程管理办法。在实践中建立与之相对应的绩效考核激励制度，保证项目高效运行。做到“管理”与“考核”相结合的四抓“抓设计、抓过程、抓结果、抓考核”的项目工序质量管理体系，体现人尽其才，多劳多得。把握政策支持，以自身区块“低成本、高质量”运行经验现身说法，以大客户为目标，克服疫情及油价下跌带来的负面影响，努力开拓服务市场。

（2）统筹部署，增加勘探投入力度，注重开发效益

渤海05/31合同区将在低油价背景下加大研究力度，低成本开展潜山钻探工作，确保年度工作稳健运行和高质量完成，继续开展《渤海05/31合同区曹妃甸1-2油田新增储量评价部署方案研究》项目研究工作，力争尽早向国家储量委员会上报储量。同时通过合同区深化地质综合研究，计划部署1口初探井或评价井以进一步扩大合同区油气勘探成果和储量规模。

渤海09/17合同区在2019年研究的基础上，针对油层组进一步进行精细构造解释、储层预测、沉积研究、成藏条件研究、综合含油气评价，优选可实施的探井及评价井井位，同步开展合同区三维地震资料叠前深度偏移处理及解释、地质综合研究及井位部署，完成钻探井位设计及论证，计划在2020年钻探2口初探井，落实有利构造带含油气情况及油气储量规模。

准噶尔盆地九1-九5区块作为开发生产区块，严控成本，增加现金流，在低油价下通过技术和管理两手抓，竭尽所能避免亏损、保持盈利。与此同时，从项目长远利益统筹考虑，拟在非常时期采用逆周期投资策略，变被动为主动，变困难为机遇，在油价低迷时，将项目重心从开发建产上产调整到加大勘探评价力度，开展全方位高密度全息三维地震采集，精细描述老区剩余油，深化评价深层石炭系油气资源潜力，寻找新的规模效益储量，夯实基础、等待疫情过后、油价回升，择机加大投入生产力度、提高产量，为合作区块的高质量发展提供物质基础，实现项目经济效益最大化。

南海北部湾涠洲22/04合同区将重点围绕潜山初探井目标开展地震资料精细处理、构造精细落实、储层反演、成藏条件评价与有利目标优选、论证等研究工作。扩大研究范围，在高分辨率地震精细处理的基础上，以潜山灰岩缝洞型储层为主要攻关对象，以“处理解释一体化、叠前叠后一体化、地质物探一体化”为整体研究思路，明确缝洞展布及其成藏规律，进行综合含油气评价，优选有利区带及探井井位。南海北部湾涠洲10-3西油田，在低油价情况下，完善油田油藏方案编制，优化井身结构及平台类型，寻找技术可行、经济合理的资源，提高油田开发经济性。

蒙古Ergel-12区块计划实施550.9Km的二维地震采集。采用428有线仪器、节点仪器等多种采集仪器联合施工，达到高效率、高精度模式采集，为合作区块的下一步勘探开发提供高质量的地震采集数据。

美国Reinecke区块借鉴邻区勘探开发经验，对研究区进行综合勘探潜力评价，针对潜力层系进行2-3口井有利目标评价及部署论证，为油价回升后该区块的投资决策提供支撑。

（3）构建并完善适应公司发展的人力资源及管理体系

随着智慧石油成为准噶尔盆地九1-九5区块作业者，对公司技术团队提出更多元化要求，涵盖物探、地质、工程、采油工艺、能源综合利用等人才，涉及油田勘探开发生产各个环节关键技术岗位，加快构建满足新时期新格局下公司发展急需的人力资源及管理体系建设，鼓励创新，建立谁创新谁受益，谁发明谁受益，谁发现谁受益的人才激励机制。通过考核激励提高员工的责任心、调动员工的积极性和创新潜能，从而提高公司整体运转效率，为公司发展提供强有力的人力资源保障。

(4)加大研发力度，继续推进人工智能在油气勘探开发领域的商业应用

勘探开发智能化是油气增储上产、降本增效的趋势，也是一个长期系统工程，公司将不断科学探索，结合实际区块作业，并继续联合科研院校、地方政府、产业基金等多方力量，持续开展相关研究，充分利用勘探开发大数据，优化勘探开发生产解决方案，实现“油气高效勘探开发利用”目标，依托准噶尔盆地九1-九5开发生产区块及合资运营的高端海洋钻井平台，开展物探地质工程一体化、勘探开发一体化智能协同平台、智能油田、纳米智能驱油技术、井下油水分离技术、高精准智能压裂技术、压缩感知地震勘探技术、人工智能地震解释技术、弹性波成像技术、随钻前探与随钻远探技术、光纤测井技术、智能钻井、连续运动智能钻机、冲击波提高石油采收率等先进技术、工艺和装备的研究，为公司未来油气勘探开发向智能化迈进提供技术支撑，并为国内油气勘探开发技术智能化升级提供服务。

(5) 多方位寻求合作，扩大油气投资战略合作伙伴范围

从技术、工程、资源、资本等不同方面寻找适合公司互补发展的战略合作伙伴，1）开展油气行业智能化升级改造及技术研发合作，2）现有石油区块勘探开发合作，3）把握超低油价下显现的投资机会，利用公司资源评价技术，借助资本平台，锁定优质资源，择机并购油气资源，进一步壮大公司油气规模。提升公司整体业绩，推动公司稳步健康发展。

3、可能存在的风险

1、境外经营风险

随着公司加速国际化，公司在境外采购、技术服务项目、投资、并购等涉外经营活动面临的境外法律风险、汇率变化、当地国家政策风险也随之增加。存在法律风险防范能力不足，应对不及时的风险。一旦当地法律法规和经营环境发生对公司开展业务的不利变化，影响境外应收账款的回收，将会对公司的整体经营和盈利产生不利影响。

公司将加大对海外子公司的管理，遵守国外法律法规的同时，对海外项目严格管理把控，敦促交易对方及时回款并采取提供抵押物担保等措施，降低境外经营风险。

2、国际原油大幅下跌风险

2020年3月初“欧佩克+”新一轮减产谈判破裂，随后沙特迅速启动“价格战”，大幅降价并增产导致国际油价暴跌，加之世界经济受疫情影响前景不乐观，原油需求骤降。若国际原油价格持续下跌并较长时间低位运行，将直接影响油田服务行业的景气度，并对生产中的区块造成重大直接影响（有关原油价格大幅下跌对中国准噶尔盆地九1-九5区块的影响详见重大合同风险E）

公司积极采取措施应对原油价格波动风险，努力保持生产经营平稳健康发展。

3、市场竞争加剧的风险

2019年，国家对石油天然气勘探开发领域出台多项政策，在石油、天然气等重点行业和领域，预计国内将会有更多的市场主体进入原油天然气勘探开发领域，公司传统服务业务竞争加剧，区块运营亦将面临更多竞争对手。

公司将继续加大研发力度，持续创新，保持核心技术竞争力；科学运营现有油气勘探开发区块，以“低成本、高质量”的区块作业经验和成果，树立公司在油气勘探开发领域的独特地位，成为民营企业在油气上游板块改革中的先行者。

4、重大合同风险

A、中国渤海05/31合同区

2013年9月16日，公司海外全资公司智慧石油投资有限公司与中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）签订为期30年的产品分成合同——《中国渤海05/31合同区石油合同》。智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并承担全部勘探费用，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益。有关重大风险提示如下：

（1）智慧石油承担100%勘探权益并承担全部勘探费用，投入大、风险高。若合同区最终未能发现油（气）田，智慧石

油所支付的钻初探井等勘探费用将形成损失。

（2）本项目除石油勘探开发常规具有的地下地质多因素制约的资源风险外，还存在不同于陆地的海上环境因素风险。

（3）合同勘探期整体时间较长，且对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据勘探最终结果确定。

合同区目前已进入勘探期第三阶段，根据石油合同规定合同区内有了石油发现而没有足够的时间完成评价工作，或按照联合管理委员会批准的本合同的评价工作计划对一个石油发现的评价工作的时间超过勘探期时，勘探期应予以延长，延长的期限应是中国海油认为完成上述评价工作所需的合理的一段时间，以便使联合管理委员会能够按照石油合同规定对该石油发现是否有商业价值做出决定，直至中国政府主管部门对总体开发方案做出批准或最终否决。公司联合中海油天津分公司分步开展CFD1-2及CFD2-4油田储量评价部署方案研究，受新冠疫情影响，预计相关评价工作将滞后，公司将及时向中国海油提交勘探期延期申请，并将加快对该合同区勘探评价工作，尽快上报原油天然气的地质储量报告、委托具有资格的评价单位编写《环境影响报告书》，并提交总体开发方案并获得中国政府主管部门批准，区块尽早进入商业性油气田开发生产阶段，以获取石油勘探开发潜在巨大利益。

（4）勘探成功，也存在后续经营的风险

根据合同，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。智慧石油作为作业者，主要依靠母公司潜能恒信多年来在油气勘探开发领域的经验及技术手段。但自合同区内若有任一油气田发现进入商业性生产，届时，无论对智慧石油或母公司潜能恒信，均将意味着业务领域的延伸，海上油气田开发生产存在诸如环境保护、安全生产等多种风险因素，作业者有义务尽最大努力防止对大气、海洋、港口等的污染和损害，并保障作业人员的人身安全，若因操作不当等原因造成对环境的污染，公司将承担一定经济损失。

当联合管理委员会通过审议一致决定含原油圈闭是一个具有商业价值的油田并决定开发时，中国海油将与智慧石油签订补充开发协议，依照中国海油51%、智慧石油49%参与权益比例，分别筹措并支付相关开发费用和生产作业费。中国海油是中国最大的海上油气生产商，有丰富的海洋石油开发生产经验，同时公司将加强人才的储备与培训，加强海上石油作业的安全管理。

B、蒙古Ergel-12合同区

2016年9月9日，公司海外全资公司智慧石油投资有限公司与蒙古国矿产石油局（或称“国家行政机关”）签订为期33年的《Ergel-12合同区产品分成合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开采作业的作业者，根据石油合同约定，智慧石油在勘探期8年内享有该区块100%勘探权益并进行地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，勘探井若有油气发现，经蒙古国政府确认储量并批准开采作业计划，智慧石油将开展相关开发建设活动开采石油，开采期为25年。为优化公司的管理架构，更好的协调各项目间人员配备，明确项目资金流向，加强Ergel-12区块作业勘探效率，优化公司资源配置，提高资源的综合利用效率，公司2018年6月25日召开的第三届董事会第二十六次会议审议通过了《关于蒙古Ergel-12区块勘探开发项目变更实施主体及实施地点的议案》同意公司将募投项目蒙古Ergel-12区块勘探开发项目的实施主体由公司海外全资公司“智慧石油投资有限公司”变更为公司海外全资公司“智慧油气投资有限公司”。除变更实施主体事项外，蒙古“Ergel-12区块勘探开发项目”其他事项不变。有关重大风险提示如下：

（1）勘探开采周期长，投入金额大的风险。合同勘探期整体时间较长，勘探期为8年，开采期为25年；智慧油气需承担勘探期间重力测量、地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价，钻井等预计费用约为3556万美元，探明经济储量后还需承担开采阶段的投入成本。

（2）勘探结果存在不确定性的风险。合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量以及最终获得发现并形成的储量将根据勘探最终结果确定。若勘探未能发现石油，钻井等勘探投入将形成损失，若勘探发现石油储量未能达到预期规模，将对勘探开采投资回收期及收益产生不利影响，若勘探发现石油储量未能取得商业价值从而导致未能进入开采阶段，钻井等勘探投入也将形成损失。

（3）蒙古国法律法规和经营环境变化的风险。合同区域所在蒙古国的法律、政策体系、商业环境与中国存在一定区别，一旦当地法律法规和经营环境发生对公司开展业务的不利变化，将会对公司的整体经营产生不利影响。

C、中国南海北部湾涠洲10-3西油田暨22/04区域合同区

2018年7月3日智慧石油和洛克石油与中国海油签订了为期30年的产品分成合同—《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》（以下简称“石油合同”），智慧石油和洛克石油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（以下简称“合同者”）。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。有关重大风险提示如下：

（1）为保证合同的顺利履行，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。公司已申请首期增资额度4000万美元并得到商务部门、国家外汇管理局及其他监管部门批复。

（2）海上油气勘探开发风险

a、22/04区块勘探不成功的风险

在7年的合同勘探期内，智慧石油需支付相对应比例的地震三维资料购买、钻初探井等必要的勘探费用，勘探成功与否有待实际勘探确认，存在较大不确定性。若勘探不成功，上述勘探费用将形成损失，且22/04区块后续的开发生产作业将不再进行。合同勘探期整体时间为7年，目前对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据勘探最终结果确定，而且发现储量是否具有经济可采性也存在不确定性。

B、开发审批风险

涠洲10-3西油田历史勘探已获成功，并获得中国政府批复的探明储量，但进入开发及生产阶段仍须委托具有资格的评价单位编写《环境影响报告书》，作业者应提交油田评价报告和总体开发方案，经国家公司认可后，呈报中国政府主管部门备案。作业者应根据中国政府主管部门备案的每一油田的总体开发方案以及根据中国政府主管部门批准的环境影响报告书实施开发作业。若22/04区块勘探获得商业发现，还需向国家公司提交储量报告，并由国家公司报送中国政府主管部门审查批准。

c、海上石油作业风险

海上石油作业受海况影响较大且技术、装备复杂，受成本控制、环境保护、安全生产、油田废弃等多种因素影响，投入大、风险高。

作业者有义务尽最大努力防止对大气、海洋、港口等的污染和损害，并保障作业人员的人身安全，若因操作不当等原因造成对环境的污染，公司将承担一定经济损失。

d、国际油价波动带来的项目经济性风险

油气价格对项目经济评价影响较大，潜能恒信与洛克石油均具备丰富的油藏评价和海上油田开发经验，正在对涠洲10-3西油田进行ODP方案编制，对22/04合同区开展地震数据处理解释、综合地质研究、油藏评价、井位部署、实施钻探等工作，力争早日取得区块油气勘探重大突破，尽早进入商业性油气田开发生产阶段，以获取石油勘探开发潜在巨大利益。

e、涠洲10-3西油田筹资风险

根据石油合同适用于涠洲10-3西油田的特殊规定：如果在勘探、开发阶段组成合同者的任一公司未能在作业者发出筹款通知之日起三十（30）天内完成支付到期筹款，则视为该公司（“退出方”）无条件退出本合同项下涠洲10-3西油田，退出方自退出日起无条件完全退出筹款所涉涠洲10-3西油田且其相关全部权利自动终止，其退出前持有的涠洲10-3西油田的任何及全部权益自动由国家公司和组成合同者的未退出公司按分别持有的本合同项下涠洲10-3西油田权益比例分配，但退出方仍应继续履行或承担其退出前已发生但尚未履行的义务和责任（除筹款义务外）。但如国家公司选择不参与前述权益比例分配，则组成合同者的未退出公司应当承继筹款违约方的前述全部权益比例。

公司将通过自有资金投入、银行贷款、股东融资等多种方式切实保障智慧石油及时筹措资金，避免出现上述无条件退出情况发生。

D、中国渤海09/17合同区

2019年4月12日智慧石油与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海09/17合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并进行三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，

如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。有关重大风险提示如下：

（1）为保证合同的顺利履行，公司拟通过金司南能源有限公司（BVI子公司）向智慧石油分期增资4800万美元，用于中国渤海09/17区块勘探投入，目前首期增资申请仍在进行中。潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行石油合同项下全部义务，勘探担保总金额不超过4800万美元或者同等金额人民币（以实际发生额为准）。

（2）智慧石油承担100%勘探权益并承担全部勘探费用，投入大、风险高。勘探费用中，智慧石油三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署等费用支出将转换为母公司潜能恒信主营业务收入，对公司整体经营无影响。勘探费用中的初探井钻井费用，会对公司整体业绩产生一定影响，若合同区最终未能发现油（气）田，智慧石油所支付的钻初探井等勘探费用将形成损失。

（3）本项目除石油勘探开发常规具有的地下地质多因素制约的资源风险外，还存在不同于陆地的海上环境因素风险。

（4）合同勘探期整体时间较长，在7年的合同勘探期内，智慧石油需支付三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等必要的勘探费用。勘探成功与否有待实际勘探确认，存在较大不确定性。若勘探不成功，上述勘探费用将形成损失，且09/17区块后续的开发生产作业将不再进行。

目前对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边油田的探明储量和生产情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据最终勘探结果确定。

(5)海上石油作业风险

海上石油作业受海况影响较大且技术、装备复杂，受成本控制、环境保护、安全生产、油田废弃等多种因素影响，投入大、风险高。作业者有义务尽最大努力防止对大气、海洋、港口等的污染和损害，并保障作业人员的人身安全，若因操作不当等原因造成对环境的污染，公司将承担一定经济损失。

E、中国准噶尔盆地九1-九5区块

2019年11月8日智慧石油与中国石油签订了为期30年的石油产品分成合同—《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》（以下简称“石油合同”），取得了中国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产权益。合同区位置位于准噶尔盆地西北缘，面积20平方公里，距离克拉玛依市东北约40公里,是一个正在开发中的区块，目前年产量约60万吨。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。考虑到合同区石油生产作业便利及连续性，并发挥双方各自在油气勘探开发技术和生产经验优势，融合互补，智慧石油同意，在担任本合同石油作业者期间，委托中国石油新疆油田分公司新港公司，按照智慧石油的指令承担石油合同项下作业者应承担的相关工作，智慧石油与新港公司就有关委托事项签署了《委托作业合同》。有关重大风险提示如下：

1、本合同期限30年，开发生产期始于总体开发方案批准或备案之日，生产期十五(15)年。

（1）为保证合同的顺利履行，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7000万美元，用于准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产。该事项已经公司第四届董事会第十二次、2019年第三次临时股东大会审议通过，尚须商务部门、国家外汇管理局及其他监管部门审批通过后方可实施。

潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信向中国石油作出保证，预计准噶尔盆地九1-九5区块智慧石油合同期30年投入15亿元人民币，潜能恒信将提供或促使提供充分并有效的资金、融资支持、技术支持及人力资源支持予智慧石油以履行其在合同项下的任何和全部责任及义务。如智慧石油未能履行合同项下责任及义务，则智慧石油在合同项下的任何和全部责任及义务由潜能恒信承担，直至智慧石油的该等责任及义务全面并有效地履行完毕，即使智慧石油股份被潜能恒信大量出售，该保证仍将持续有效。

（2）中国准噶尔盆地九1-九5区块目前年产油约60万吨，预计合同期智慧石油投入约15亿元人民币，合同区现有探明储量落实，开发技术适应性强，地面工程配套，现场管理人员经验丰富，开发风险较小，但若国际油价大幅下跌或开发后期产量递减较快，导致费用回收油不能按预期回收生产作业费用、前期费用、评价费用、开发费用，公司将根据预计可回收情况在当年度进行资产减值测试，计提资产减值损失。

鉴于2020年3月沙特突然启动“价格战”，大幅降价并增产导致国际油价骤跌，新冠疫情全球蔓延，两只黑天鹅事件叠加而至，国际油价短短一个月暴跌超过50%，对全球石油产业造成重大影响。针对这一突发状况，公司计划调整九1-九5区块2020年度生产运行计划及预算，压缩一切不必要支出，若极端低油价持续还将降低部分产能，尽一切可能最大限度的降低油

价暴跌对项目的影响，有关2020年度计划与预算待项目联合管理委员会审查通过后，公司将根据具体的计划与预算并结合实际开发生产进展情况准确预估对公司的影响，并及时对外披露。

（3）根据石油合同约定，智慧石油将承担生产作业费用、评价作业费用以及开发费用，同时智慧石油还将支付中国石油在合同生效日前因在合同区进行的勘探评价、开发、生产作业和活动等而发生的2.65亿元人民币等值美元的部分前期费用（最晚于合同签署后5个月内全部支付）并在投资回收油中优先进行回收。运行该合同智慧石油先行投入较大，预计合同期30年投入15亿元人民币（该投资随着开发方案的修改和调整而定），对运营资金有较高要求。如果在合同终止或合同区内该油田的生产期期满时，前期费用、评价费用、开发费用和生产作业费用未能全部回收完，则该未回收的费用视为损失，由双方各自承担。

公司将通过自有资金投入、银行贷款、股东融资等多种方式切实保障智慧石油及时筹措上述资金，履行石油合同各项义务。公司控股股东周锦明先生承诺石油合同签署后向公司提供无偿借款不低于2亿元人民币代智慧石油垫付中国石油准噶尔盆地九1-九5区块生产作业等费用。

同时智慧石油将运用公司自主知识产权的勘探技术，精细评价石炭系，寻求有利目标；向开发要产量，通过精细剩余油研究，运用井网加密矢量调整技术及热化学混合驱、火烧油层、空气驱等EOR提高采收率技术，增加可采储量和产量，夯实油田稳产基础；向管理要效益，通过推广公司独具特色全生命周期成本节点管理法，降低生产运行成本，挖掘老油田效益。通过增产上储、降本增效，降低公司投资风险，获取油气开发收益。

（4）智慧石油应在合同开始执行之日后的2年内，编制总体开发方案及配套文件上报联管会。如果智慧石油没有在该时间范围内向联管会上报总体开发方案，则视为智慧石油就合同区油田放弃其在本合同项下的任何和全部权利，该油田的相应面积应从合同区内撤除，且合同终止。

公司开发团队在合同签署后，将尽快利用高精度开发地震技术和精细油藏再评价，开展油田滚动勘探开发工作，尽快编制总体开发方案，为油田开发增储上产提供物质基础。

（5）在实施石油作业过程中，智慧石油应对包括紧急事件处置在内的健康、安全和环境保护管理工作负责。智慧石油应尽最大努力保护合同区块及周边陆上各类自然资源和陆地其他环境及生态环境造成污染和损害，并保障作业人员和当地社区的人身安全和健康。

5、新冠病毒疫情风险

2020年初爆发新型冠状病毒肺炎疫情，目前国内疫情已得到初步控制，但全球疫情扩散形势严峻，对服务市场特别是海外市场带来了负面影响，疫情持续蔓延可能对公司2020年区块勘探开发进度造成影响，给相关作业审批手续、服务商招投标以及野外作业等造成不便，相关工作将滞后。同时疫情全球蔓延造成原油需求骤降，油价下跌将对开发生产中的区块造成直接不利影响，降低油气收入及利润。

十、接待调研、沟通、采访等活动登记表

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.2
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	320,000,000
现金分红金额（元）（含税）	6,400,000.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	6,400,000.00
可分配利润（元）	422,415,218.98
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计，本公司 2019 年度归属于上市公司股东的净利润 26,178,396.51 元，母公实现净利润 77,075,329.36 元。根据《公司章程》的相关规定，按照母公司 2019 年度实现净利润的 10%提取法定盈余公积金 7,707,532.94 元，加年初未分配利润 359,447,422.56 元，减去 2018 年度分配 6,400,000.00 元，截止 2019 年 12 月 31 日，公司可供股东分配利润为 422,415,218.98 元。公司 2019 年度利润分配预案为：公司拟以 2019 年 12 月 31 日总股本 32,000 万 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.20 元人民币现金（含税）。	

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

（1）公司2017年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以2017年12月31日总股本32,000 万股为基数，向全体股东每10股派0.1元人民币现金（含税）。

（2）公司2018年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以2018年12月31日总股本32,000 万股为基数，向全体股东每10股派0.2元人民币现金（含税）。

（3）公司2019年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以2019年12月31日总股本32,000 万股为基数，向全体股东每10股派0.2元人民币现金（含税）。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2019 年	6,400,000.00	26,178,396.51	24.45%	0.00	0.00%	6,400,000.00	24.45%
2018 年	6,400,000.00	28,998,453.63	22.07%	0.00	0.00%	6,400,000.00	22.07%
2017 年	3,200,000.00	-16,778,804.48	-19.07%	0.00	0.00%	3,200,000.00	-19.07%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

□ 适用 √ 不适用

二、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						

首次公开发行或再融资时所作承诺	周锦明、张海涛、郑启芬、保柯伍德控股有限公司	关于股份锁定的承诺、同业竞争和关联交易承诺	（一）公司股东关于股份锁定的承诺 1、本公司控股股东和实际控制人周锦明、股东张海涛和郑启芬均承诺：自公司股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购其持有的公司公开发行股票前已发行的股份。除上述锁定期外，依法及时向公司申报所持有公司股份及其变动情况；在任职期间每年转让的股份不超过其持有的公司股份总数的 25%；离职后半年内，不转让其所持有的公司股份。2、本公司外资股东保柯伍德承诺：自公司股票上市之日起一年内，不转让或者委托他人管理其持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其持有的公司公开发行股票前已发行的股份。（二）同业竞争和关联交易承诺 1、公司控股股东和实际控制人周锦明、持股 5%以上的股东张海涛、郑启芬及公司其他董事、监事和高级管理人员均出具了《避免同业竞争的承诺》。2、公司控股股东和实际控制人周锦明出具了《规范关联方资金往来的承诺》，承诺不以公司代垫期间经费、代为承担成本或其他支出等方式占用公司资金；承诺不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于独自经营、合资经营和拥有在其他公司或企业的股票或权益）与发行人进行对其财务状况和经营成果有重大影响的关联交易。	2011 年 03 月 16 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形
	周锦明	关于补缴个人所得税的承诺	若日后国家有权部门要求潜能恒信能源技术股份有限公司补缴社会保险费或对潜能恒信能源技术股份有限公司处以罚款，承诺人将无条件全额承担潜能恒信能源技术股份有限公司在本次发行上市前应补缴的社会保险费及/或因此所产生的所有相关费用；若日后国家有权部门要求潜能恒信能源技术股份有限公司补缴住房公积金或对潜能恒信能源技术股份有限公司处以罚款，承诺人将无条件全额承担潜能恒信能源技术股份有限公司在本次发行上市前应补缴的住房公积金及/或因此所产生的所有相关费用。	2011 年 02 月 25 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形
股权激励承诺						

其他对公司中小股东所作承诺	周锦明	对中小股东作出的承诺	鉴于维光科技与延长油矿 2013 年 4 月 1 日签署的《油气资源合作勘查开发协议书》合作期限于 2015 年 4 月 1 日届满，且勘查开采合作区前期勘探投入尚未取得经确认的探明储量，收购北京玉城慧丰投资有限公司 100%股权事项目前具有一定的不确定风险因素。为把握商业机会，同时也为保证上市公司及中小股东利益，在公司董事会研究决定暂时放弃收购玉城慧丰 100%股权前提下，控股股东周锦明先生拟自筹资金成立投资公司向程涛、王玉凤收购其合计持有的玉城慧丰 100%股权。控股股东周锦明先生就本次收购后续安排及同业竞争等事宜做如下承诺：1、本人及本人控股的投资公司承担玉城慧丰全资子公司维光科技与潜能恒信及新疆潜能公司所形成的应付款共计 6100 万元，本人承诺该笔款项最晚于 2014 年 12 月 31 日前支付。2、待 2015 年维光科技勘查开采合作区合作期限延展，并且勘查开采合作区前期勘探投入取得发现并经确认的探明储量后，由潜能恒信董事会或股东大会决定是否将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信。3、若潜能恒信董事会或股东大会决定将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人承诺以公允价格将上述股权转让给潜能恒信。公允价格为实际取得股权及取得股权后实际发生的必要的勘探开发投入，包括：（1）向程涛、王玉凤支付股权转让价款；（2）向潜能恒信及新疆潜能公司支付的应付款；（3）取得玉城慧丰股权后实际运营维光科技及勘查开采合作区另行投入的勘探开发费用及运营费用等；（4）支付上述款项个人筹资实际成本；（5）相关税费、汇兑损失等与交易相关的费用。4、若潜能恒信董事会或股东大会决定放弃上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人及本人控股的投资公司承诺将在潜能恒信出具放弃受让书面通知后两年内，将玉城慧丰股权转让给其它与潜能恒信非关联的第三方，以解决本次收购完成后与潜能恒信构成的同业竞争情形。 5、本人及本人控股的投资公司在取得玉城慧丰股权后，有关勘查开采合作区的勘探开发技术服务将优先考虑潜能恒信及其子公司，技术服务的价格以市场公允并参考以前年度技术服务费标准并经潜能恒信公司必要的程序审批。6、本人筹资设立投资公司收购玉城慧丰股权后，鉴于投资公司、玉城慧丰、维光科技及勘查开采合作区过渡期的现场运营管理需要，自股权转让协议签订后，本人妻弟张海涛先生将不再继续在潜能恒信任职，张海涛先生将负责协助本人负责上述公司及勘查开采合作区过渡期的现场运营管理。7、本人将筹措资金设立投资公司支付相关	2014 年 08 月 27 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形

	周锦明	对中小股东作出的承诺	1、在潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述收购玉城慧丰 100%股权前，不将玉城慧丰、维光科技、合作区控制权转让给其它任何第三方，潜能恒信对上述股权及资产具有优先购买权；2、若潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人及本人控股的投资公司承诺将在潜能恒信出具放弃受让书面通知后两年内，将玉城慧丰股权转让给其它与潜能恒信非关联的第三方，以解决本次收购完成后与潜能恒信构成的同业竞争情形；3、若潜能恒信董事会或股东大会决定将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人承诺以公允价格将上述股权转让给潜能恒信。公允价格为实际取得股权及取得股权后实际发生的必要的勘探开发投入，包括：（1）向程涛、王玉凤支付股权转让价款（2）向潜能恒信及新疆潜能公司支付的应付款（3）取得玉城慧丰股权后实际运营维光科技及勘查开采合作区另行投入的勘探开发费用及运营费用等；（4）支付上述款项个人筹资实际成本。（5）相关税费、汇兑损失等与交易相关的费用。4、有关勘查开采合作区的勘探开发技术服务及工程承包项目将优先考虑潜能恒信及其子公司，技术服务及工程承包价格以市场公允并参考以前年度技术服务费标准并经潜能恒信公司必要的程序审批。	2015 年 09 月 29 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形
	周锦明	对中小股东作出的承诺	在《中华人民共和国准噶尔盆地九 1-九 5 区块开发和生产石油合同》签署后向公司提供无偿借款不低于 2 亿元人民币，用于代智慧石油垫付中国石油准噶尔盆地九 1-九 5 区块生产作业等费用。	2019 年 11 月 26 日	2 年	报告期内承诺人未发生违反承诺的情形
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

□ 适用 √ 不适用

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

□ 适用 √ 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

√ 适用 □ 不适用

2019 年 4 月 25日，公司召开第四届董事会第五次会议、第四届监事会第三次会议，审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》根据2017年3月31日财政部发布了修订后的《企业会计准则第 22 号—金融 工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产 转移》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计》（财会〔2017〕 9 号），2017 年 5 月发布了修订后的《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》 （财会〔2017〕14 号）（以上准则统称“新金融工具准则”）。公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则， 并自 2019 年第一季度起按新准则要求进行会计报表披露。根据新旧准则衔接规定，企业无需追溯调整前期可比数，本次会计政策变更不影响公司 2018 年度相关财务指标。详细情况请参见公司《关于会计政策变更的公告》（公告编号 2019-031）。

2019 年 8月 27日，公司召开了第四届董事会第十次会议、第四届监事会第七次会议，审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》，根据：财政部于2019年4月30日颁布了（财会[2019]6 号）《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》，要求执行企业会计准则的非金融企业按照企业会计准则和财会〔2019〕6号的要求编制财务报表，企业2019年度中期财务报表和年度财务报表及以后期间的财务报表均按财会〔2019〕6号要求编制执行。本次公司会计政策变更仅对财务报表格式和部分科目列示产生影响，不影响公司净资产、净利润等相关财务指标，不涉及对公司以前年度的追溯调整。详细情况请参见公司《关于会计政策变更的公告》（公告编号 2019-071）。

2019 年10月25日，公司召开第四届董事会第十一次会议审议通过了《关于固定资产折旧年限会计估计变更的议案》在不影响自身业务发展的前提下，顺应设备租赁市场需求，提高设备闲置期间使用效率，公司近年购买的采集、检波器等设备闲置期间将适时对外租赁。由于对外租赁设备的使用频率增加，影响设备的使用寿命，公司出于谨慎性考虑，决定将公司设备类固定资产预计使用年限进行调整，将设备类固定资产的使用年限由目前的8年调整为2-8年。详细情况请参见公司《关于固定资产折旧年限会计估计变更的公告》（公告编号2019-082）。

七、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

见第十二节财务报告部分第八项合并范围的变更。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	65
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈葆华、林顺国
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1 年

是否改聘会计师事务所

√ 是 □ 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

□ 是 √ 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

√ 是 □ 否

聘任、解聘会计师事务所情况说明

潜能恒信能源技术股份有限公司于 2020 年 3月18日召开的第四届董事会第十三次会议、2020年4月3日召开的第一次临时股东大会审议通过了《关于变更会计师事务所的议案》，会同意将 2019年度审计机构由瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）变更为中审众环会计师事务所（特殊普通合伙），聘期1年。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

□ 适用 √ 不适用

九、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

□ 适用 √ 不适用

十、破产重整相关事项

□ 适用 √ 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

□ 适用 √ 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

√ 适用 □ 不适用

1、截至本报告期末，公司诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

2、截至本报告期末，公司控股股东、实际控制人周锦明先生诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

3、截至本报告期末，公司控股股东、实际控制人周锦明先生累计质押所持公司股份数量为91,822,430股，占其所持公司股份的比例为60.95%，占公司总股本的比例为28.69%。

十四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

√ 适用 □ 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

□ 是 √ 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十六、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

√ 适用 □ 不适用

租赁情况说明

租赁业务分为经营租赁业务和融资租赁业务，经营租赁业务在母公司开展，融资租赁业务以子公司潜能恒信地震服务香港有限公司名义开展。经营租赁业务，公司通过将部分闲置的办公房产和采集设备对外出租，提升资产使用效率，期限最长5年。融资租赁业务，承租方为东方物探的境外全资子公司。由于其在勘探过程中存在设备短缺、设备损坏等临时需要设备的情况，租赁本公司地震勘探采集等设备，期限最长两年。承租方与本公司及其控制的关联企业不存在关联关系。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

√ 适用 □ 不适用

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额（万元）	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益（万元）	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
潜能恒信能源技术股份有限公司	山东汇科石油装备有限公司	428 采集链	801.1	2019 年 07 月 14 日	2019 年 09 月 26 日	448.72	合同、发票、结算单	381.41	否	非关联关系
潜能恒信能源技术股份有限公司	中石化石油工程地球物理有限公司装备管理中心	428 采集链	3,979.99	2019 年 10 月 31 日	2020 年 01 月 05 日	2,432.23	合同、发票、结算单	2,067.40	否	非关联关系

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

（1）担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
智慧石油投资有限公司	2018 年 10 月 25 日	4,000	2018 年 11 月 13 日	4,000	一般保证	7 年	否	否
智慧石油投资有限公司	2018 年 07 月 04 日	60,379.2	2018 年 07 月 19 日	60,379.2	一般保证	7 年	否	否
潜能恒信地震服务香港有限公司	2018 年 07 月 04 日	8,100	2018 年 09 月 28 日	2,406.15	一般保证;抵押	2 年	否	否
智慧石油投资有限公司	2019 年 04 月 13 日	32,202.24	2019 年 04 月 29 日	32,202.24	一般保证	7 年	否	否
智慧石油投资有限公司	2019 年 07 月 16 日	5,000	2019 年 07 月 31 日	5,000	一般保证		否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		37,202.24		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		37,202.24		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		109,681.44		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		103,987.59		
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
潜能恒信地震服务香港有限公司	2017 年 11 月 13 日	2,319.87	2017 年 11 月 10 日	266.32	连带责任保证	2 年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		2,319.87		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		266.32		
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		37,202.24		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		37,202.24		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		112,001.31		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		104,253.91		

实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例	86.52%
其中：	

采用复合方式担保的具体情况说明

（1） 为保证渤海05/31石油合同的履行，合同签署后公司向中国民生银行股份有限公司总行营业部（以下简称“民生银行”）申请开立了人民币4.3 亿元可阶段性解除的履约保函，受益人为中国海油。该事项已经公司第二届董事会第十次会议及2013 年度第三次临时股东大会审议通过，2013 年9 月26 日，民生银行与公司签署了《综合授信合同》，民生银行向公司提供最高授信额度为4.3 亿元人民币，授信种类为非融资性保函，民生银行于2013 年10 月15 日向中国海油出具了《履约保函》（编号：0124LG13000027）。经2013 年10 月24 日第二届董事会第十二次会议及公司2013 年度第四次临时股东大会审议通过了《关于向海外全资公司提供担保的议案》，根据民生银行追加的授信要求，为了确保综合授信合同及履约保函的履行，公司为综合授信合同项下最高4.3 亿元债权提供最高额抵押担保，抵押财产为公司部分房产（评估值为10007 万元）。由于履约保函的实际履约人为公司海外全资公司智慧石油，此次担保实质为公司为智慧石油按期履行石油合同项下勘探义务提供担保。有关内容详见2013年10月25日巨潮资讯网《为海外全资公司提供担保的公告》。

鉴于上述民生银行与公司签署的《综合授信额度合同》已到期，且中国海油尚未减少智慧石油履约义务量，民生银行向中国海油出具的《履约保函》仍具有法律效力，经与民生银行协商，潜能恒信仍以公司部分房产（评估值为10007 万元）作为抵押财产，为上述保函提供最高额抵押担保，担保期限至保函担保义务解除。公司将根据《石油合同》的约定，按期履行合同项下勘探义务， 并在完成勘探部分勘探义务后及时向中国海油申请，经中国海油确认后部分解除保函担保义务直至全部解除。上述抵押担保事项经公司2014 年12 月15 日第二届董事会第十九次会议及公司2014 年第三次临时股东大会审议通过。有关内容详见2014年12月15日巨潮资讯网《继续为海外全资公司提供担保的公告》。合同签署后，智慧石油对合同区内三维地震资料与区块周边老三维资料进行连片重新处理，围绕2口初探井完成了相关地质研究井位部署、钻井地质设计、工程设计工作、海况调查等钻前准备工作，2015年度顺利完成初探井CFD1-2-1及QK6-1-1D 井全部钻完井工作。智慧石油根据《石油合同》的约定，按期履行合同项下勘探义务，经中国海油确认后，同意解除由民生银行出具的以智慧石油为被担保人的保证金额为4.3亿人民币的《履约保函》中的2亿元人民币担保金额。公司董事会于2016年1月8日收到民生银行关于履约保函最大担保金额调整的通知，将履约保函的最大担保金额从不超过4.3亿调整为不超过2.3亿，保函其他内容保持不变。有关内容详见2016年1月8日巨潮资讯网《解除部分对外担保的公告》。

2016年度智慧石油围绕合同区2口初探井完成了相关地质研究井位部署、钻井地质设计、工程设计工作、海况调查等钻前准备工作，CFD2-4-1井于 2016 年7月 18 日正式开钻；CFD1-2-2D井于2016年8月8日正式开钻。智慧石油根据《石油合同》的约定，进一步完成部分勘探工作义务，中国海油同意解除由民生银行出具的以智慧石油为被担保人的保证金额为4.3亿元人民币的《履约保函》剩余2.3亿元人民币中的2亿元人民币担保金额。公司董事会于2016年11月17日公告披露日收到民生银行关于履约保函最大担保金额调整的通知，将编号为0124LG13000027的履约保函的最大担保金额从不超过2.3亿元调整为0.3亿元，保函其他内容保持不变。有关内容详见2016年11月17日巨潮资讯网《解除部分对外担保的公告》。为更好地履行石油合同，提高公司资产利用率，并进一步提高渤海05/31合同区的资金收益及效率，公司2018年10月24日第三届董事会第三十次会议及2018年第三次临时股东大会审议通过《关于变更渤海05/31合同区履约担保方式的议案》，同意公司向中国海油申请解除民生银行向中国海油出具的《履约保函》（编号：0124LG13000027）相对应全部担保义务，解除房产抵押担保，变更为由智慧石油母公司潜能恒信向中国海油提供不超过4000万元担保金额的履约担保，潜能恒信向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行《中国渤海05/31合同区石油合同》勘探阶段全部责任与义务，以保证石油合同相关工作的顺利进行（具体内容详见2018年10月26日中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网）。

（2）2018年7月3日与中国海油签署为期30年的产品分成合同—《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》（以下简称“石油合同”），智慧石油和洛克石油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。为保证石油合同的顺利履行，潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行石油合同项下全部义务，担保总金额不超过9000万美元或者同等金额人民币。

（3）2019年4月12日与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海09/17合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。为保证石油合同的顺利履行，潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行石油合同项下全部义

务，担保总金额不超过4800万美元或者同等金额人民币。

（4）鉴于目前国内国际市场对于物探设备需求较大，公司2018年7月3日第三届董事会第二十七次会议、2018年第二次临时股东大会审议通过了《关于为控股子公司申请银行贷款提供担保的议案》，同意合资公司向宁波银行申请不超过1200万美元的银行贷款授信用于购买设备及日常经营业务发展,公司提供人民币质押担保，担保金额等值1200万美元,具体期限以公司与银行签订的合同为准；合资公司第二大股东昌迪能源有限公司法人荆兰锋先生以自有土地向潜能恒信做抵押，为合资公司上述综合授信提供最高本金余额480万美元等值人民币的反担保。公司第四届董事会第三次会议审议通过了《关于向银行申请综合授信额度的议案》， 同意公司向宁波银行申请授信业务，金额不超过5000万元，期限为1年，具体期限以宁波银行审批的业务期限为准，并授权董事长全权代表公司签署上述授信额度内的全部文书。同意合资公司向宁波银行未取得的860万美元额度调整为由公司向宁波银行申请不超过等值5000万元人民币的综合授信，期限1年。用于开立备用信用证、保函等作为合资公司向上海商业储蓄银行申请的等值5000万人民币范围内的美元贷款提供担保。

（5）为了提高资金使用效率，有利于公司长远发展，公司2017年11月10日第三届董事会第二十二次会议审议通过了《关于全资子公司对控股子公司提供对外担保的议案》，同意合资公司向汇丰银行（中国）有限公司北京分（以下简称“汇丰银行”）申请不超过 350 万美元综合授信额度购买设备,公司全资公司智慧石油投资有限公司提供连带责任保证担保，合资公司第二大股东昌迪能源有限公司法人荆兰锋先生以自有房产向潜能恒信做抵押，为合资公司上述综合授信提供最高本金余额为1000 万元人民币的反担保。

（6）为增强公司资本实力和海洋油气勘探开发一体化综合实力，满足智慧石油海上4个油气区块勘探开发投入资金需求，并引入国际高端海洋钻井及生产服务合作伙伴，充分运用国际通行的油气勘探开发不同阶段实现盈利模式，潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“公司”或“潜能恒信”）第四届董事会第八次会议审议通过《关于转让部分渤海05/31合同区收益权的议案》，同意公司与智慧石油与Northern Offshore,Ltd.（简称“NOF”）签署《中国渤海05/31合同区收益权转让协议》，智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格向NOF转让其拥有的渤海05/31合同区所享有的收益权的1.04%，公司对智慧石油违约产生的回购义务提供担保。为保证转让协议的顺利履行，公司拟为智慧石油违约产生的回购义务提供担保，担保总额为NOF的投资本金以及年资金成本（投资本金为5000万元或对应的美元，年资金成本为12%）。

（7）2019年11月8日与中国石油签订了为期30年的石油产品分成合同—《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》（以下简称“石油合同”），取得了中国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产权益。为保证石油合同的顺利履行，潜能恒信为智慧石油全面执行石油合同提供保证。预计准噶尔盆地九1-九5区块智慧石油合同期30年投入15亿元人民币，潜能恒信将提供或促使提供充分并有效的资金、融资支持、技术支持及人力资源支持予智慧石油以履行其在合同项下的任何和全部责任及义务。如智慧石油未能履行合同项下责任及义务，则智慧石油在合同项下的任何和全部责任及义务由潜能恒信承担，直至智慧石油的该等责任及义务全面并有效地履行完毕，即使智慧石油股份被潜能恒信大量出售，该保证仍将持续有效。

（2）违规对外担保情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额

银行理财产品	自有资金	0	0	0
银行理财产品	募集资金	30,000	13,000	0
券商理财产品	自有资金	6,000	0	0
券商理财产品	募集资金	6,000	3,000	0
合计		42,000	16,000	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

受托机构名称（或受托人姓名）	受托机构（或受托人）类型	产品类型	金额	资金来源	起始日期	终止日期	资金投向	报酬确定方式	参考年化收益率	预期收益（如有	报告期实际损益金额	报告期损益实际收回情况	计提减值准备金额（如有）	是否经过法定程序	未来是否还有委托理财计划	事项概述及相关查询索引（如有）
中国银河证券股份有限公司	券商	保本固定收益型	3,000	自有资金	2019 年 01 月 31 日	2019 年 07 月 02 日	低风险理财产品	到期本息偿还	3.85%	48.1	48.1	48.10		是	是	
中泰证券股份有限公司	券商	本金保障型	2,000	自有资金	2019 年 02 月 20 日	2019 年 07 月 10 日	低风险理财产品	到期本息偿还	3.90%	29.7	29.7	29.70		是	是	
招商证券股份有限公司	券商	本金保障型	1,000	自有资金	2019 年 03 月 21 日	2019 年 06 月 24 日	低风险理财产品	到期本息偿还	2.80%	7.21	7.21	7.21		是	是	
中国民生银行股份有限公司北京分行	银行	保本浮动收益型	5,000	募集资金	2019 年 03 月 27 日	2019 年 06 月 27 日	低风险理财产品	到期本息偿还	4.10%	51.67	51.67	51.67		是	是	

中国民生银行股份有限公司北京分行	银行	保本浮动收益型	7,000	募集资金	2019 年 03 月 27 日	2019 年 06 月 27 日	低风险理财产品	到期本息偿还	4.10%	72.34	72.34	72.34		是	是	
厦门国际银行股份有限公司	银行	保本浮动收益型	5,000	募集资金	2019 年 03 月 28 日	2019 年 07 月 10 日	低风险理财产品	到期本息偿还	3.90%	56.33	56.33	56.33		是	是	
中泰证券股份有限公司	券商	本金保障型	2,000	募集资金	2019 年 05 月 27 日	2019 年 07 月 10 日	低风险理财产品	到期本息偿还	2.50%	6.03	6.03	6.03		是	是	
兴业证券股份有限公司	券商	本金保障型	1,000	募集资金	2019 年 06 月 03 日	2019 年 07 月 09 日	低风险理财产品	到期本息偿还	2.53%	2.5	2.5	2.50		是	是	
中信银行股份有限公司北京分行	银行	保本浮动收益、封闭	13,000	募集资金	2019 年 12 月 23 日	2020 年 03 月 19 日	低风险理财产品	到期本息偿还	3.83%	115.95		0		是	是	
华泰证券股份有限公司	券商	本金保障型	1,500	募集资金	2019 年 12 月 18 日	2020 年 03 月 19 日	低风险理财产品	到期本息偿还	4.30%	16.08		0		是	是	
华泰证券股份有限公司	券商	本金保障型	1,500	募集资金	2019 年 12 月 19 日	2020 年 03 月 19 日	低风险理财产品	到期本息偿还	3.70%	13.68		0		是	是	
合计			42,000	--	--	--	--	--	--	419.59	273.88	--		--	--	--

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

□ 适用 √ 不适用

（2）委托贷款情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十七、社会责任情况

1、履行社会责任情况

公司积极的履行作为一家上市公司所应尽的义务，同时也主动承担相应社会责任，体现在对社会、广大投资者以及我们的员工等方面。公司的发展严格遵守了国家相关法律法规，始终依法经营，积极纳税。

公司严格按照《公司章程》的规定和要求，规范股东大会的召集、召开及表决程序，通过现场、网络等合法有效的方式，让更多的股东特别是中小股东能够参加股东大会，确保股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权,公司认真履行信息披露义务，秉持公平、公正、公开的原则对待全体投资者，维护广大投资者的利益。公司根据自身发展情况以及相关法律法规制定了相对合理的利润分配方案以回报股东。

公司始终尊重人才、重视人才，经过多年的发展，根据并严格遵守《劳动法》、《劳动合同法》等相关法律法规，制定了适合自身发展的人才计划。不仅提高了员工对公司的归属感，也对外建立了良好的公司形象。

2、履行精准扶贫社会责任情况

（1）精准扶贫规划

公司报告年度暂未开展精准扶贫工作。

（2）年度精准扶贫概要

不适用

（3）精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
2.转移就业脱贫	——	——

3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育扶贫	——	——
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

（4）后续精准扶贫计划

不适用

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

不适用

十八、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

1、2019年4月12日，公司召开第四届董事会第四次会议审议通过《关于境外设立公司的议案》同意合资公司潜能恒信地震服务香港有限公司在墨西哥设立全资公司潜能恒信地震服务墨西哥有限公司，潜能恒信勘探开发工程服务有限公司在玻利维亚设立全资公司潜能恒信勘探开发工程服务玻利维亚有限公司，授权管理层负责具体办理本次投资设立境外全资公司的相关事宜，包括但不限于向国家有关部门办理审批备案、办理注册登记等手续。体内容详见2019年4月13日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

2、2019年4月25日，公司召开第四届董事会第五次会议、2018年年度股东大会审议通过《关于变更部分募集资金专用账户及签订四方监管协议的议案》为加强公司募集资金的管理，提高募集资金使用效率，公司将原开设智慧石油专户账号：[人民币账号：624-079182-013、美元账号：006-158752-055]变更为智慧油气专户账号：[人民币账号：771-003308-696、美元账号：006-123632-055]。具体内容详见2019年4月26日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

3、2019年6月24日，公司召开第四届董事会第七次会议审议通过审议通过《关于全资公司购买设备的议案》同意公司全资公司潜能恒信香港勘探开发工程服务有限公司与Seismic Equipment Specialists, LLC签署《设备采购合同》，并同意授权香港勘探公司管理层在不影响自身业务发展的前提下，顺应设备租赁市场需求，盘活资产，提高设备闲置期间使用效率。 具体内容详见2019年6月24日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

4、2019年7月15日，公司召开第四届董事会第八次会议、2019年第二次临时股东大会审议通过《关于转让部分渤海05/31合同区收益权的议案》、《关于对海外全资公司智慧石油提供担保的议案》同意公司与智慧石油与Northern Offshore,Ltd.（简称“NOF”）签署《中国渤海05/31合同区石油合同部分收益权转让协议》，智慧石油以5000万元人民币等值金额美元价格向NOF转让其拥有的渤海05/31合同区所享有的收益权的1.04%，公司对智慧石油违约产生的回购义务提供担保。公司海外全资公司智慧石油转让部分收益权后，增加公司的营运资金，且交易对手方为国际知名海洋钻井及生产服务商，盘活资产的同时更将有利于推动公司海上油气区块勘探开发。为保证《中国渤海05/31合同区石油合同部分收益权转让协议》的顺利履行，

同意公司对海外全资公司智慧石油违约产生的回购义务提供担保，担保总金额为Northern Offshore,Ltd的投资本金以及年资金成本（投资本金为5000万元或对应的美元，年资金成本为12%）。具体内容详见2019年7月16日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

5、2019年7月15日，公司召开第四届董事会第八次会议、2019年第二次临时股东大会审议通过《关于对外投资设立参股公司并购买资产的议案》同意公司与北方油服（天津）海洋能源工程有限公司合作，共同出资在青岛市黄岛区成立合资公司青岛北方潜能海洋工程有限责任公司（以下简称“北方潜能”），注册资本15亿元人民币，其中公司出资1.5亿元，占注册资本的10%。同意北方潜能购买境外单船公司Northern Offshore Energy Emerger Ltd.（以下简称“单船公司”）并提供营运资金，实现对单船公司持有的CJ46自升式钻井平台的控制与合作。董事会授权管理层负责具体办理本次对外投资设立北方潜能及购买资产的相关事宜。2019年7月31日，潜能恒信、智慧石油与NOF正式签署《中国渤海05/31合同区石油合同部分收益权转让协议》；潜能恒信与北方油服（天津）海洋能源工程有限公司正式签署《合资设立公司协议书》；潜能恒信与山东海洋能源有限公司正式签署了《战略合作协议》。具体内容详见2019年7月16日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

6、2019年7月15日，公司召开第四届董事会第八次会议、2019年第二次临时股东大会审议通过《关于使用部分自有资金及闲置募集资金购买理财产品的议案》同意公司使用不超过人民币3亿元闲置资金（其中自有资金1亿元、募集资金不超过2亿元）购买安全性高、流动性好的保本型理财产品，自股东会审议通过之日起一年内有效，在决议有效期内公司可根据理财产品期限在可用资金额度滚动投资使用。具体内容详见2019年7月16日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

7、2019年7月31日，公司召开第四届董事会第九次会议审议通过《关于向银行申请综合授信额度的议案》根据公司经营战略需要，同意向厦门国际银行股份有限公司北京分行申请综合授信额度合计不超过 5,000 万元，授信期限12个月。该授信主要用于公司办理资金营运周转、开立信用证、信用证项下的付款、信用证项下的打包放款、开立保函及保函项下的付款、开立银行承兑汇票及汇票项下的付款、出口押汇、透支、票据贴现、外汇买卖、采购设备等业务。实际融资款金额应在授信额度内以银行与公司实际发生的融资金额为准。具体内容详见2019年7月16日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

8、2019年7月31日，公司召开第四届董事会第九次会议审议通过《关于日常关联交易预计的议案》同意公司与苏尼特右旗维光科技有限公司签署《赛汉乌力吉区块2019年度勘探开发综合服务总包合同》，合同总金额为1,181万元。具体内容详见2019年7月16日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

9、2019年8月27日，公司召开第四届董事会第十次会议审议通过《关于变更部分募集资金银行专户的议案》 根据募集资金的实际使用情况，为进一步加强公司募集资金的管理，同意将存放中国民生银行总行营业部募集资金专户（账户：601191295）更换到中信银行股份有限公司北京分行（账户：8110701014101604424）存储。 具体内容详见2019年8月27日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

10、2019年11月8日，公司召开第四届董事会第十二次会议、2019年第三次临时股东大会审议通过审议通过《关于控股股东向公司提供无偿借款暨关联交易的议案》同意智慧石油与中国石油签署《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》后，接受控股股东周锦明先生无偿借款2亿元人民币，借款期限2年（自资金到账之日起计算），借款用于代智慧石油垫付中国石油准噶尔盆地九1-九5区块生产作业等费用。具体内容详见2019年11月8日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

十九、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1、海外公司智慧石油渤海05/31合同区2019年度顺利完成合同区CFD1-2-3 井全部钻完井工作，有关该井口的具体内容详见2019年1月25日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

2、2019年4月12日，公司召开第四届董事会第四次会议、2019年第一次临时股东大会审议通过《《关于向海外全资公司智慧石油增资并与中国海油签订重大石油合同的议案》、《关于对海外全资公司智慧石油提供履约担保的议案》同意通过金

司南能源有限公司（BVI子公司）向智慧石油投资有限公司分期增资4800万美元，同意智慧石油与中国海洋石油集团有限公司签订产品分成合同——《中国渤海09/17合同区石油合同》，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者，根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并进行三维地震数据成像处理解释、综合地震地质研究、油气综合评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，且合同区内任一商业油气发现，智慧石油享有49%的权益。为保证《中国渤海09/17合同区石油合同》的顺利履行，同意潜能恒信作为智慧石油实际控股股东为智慧石油提供履约担保，潜能恒信向中国海油作出保证，被担保人智慧石油会按时履行石油合同项下全部义务，担保总金额不超过4800万美元或者同等金额人民币。具体内容详见2019年4月13日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

3、报告期内，中国渤海09/17区块正式成立联合管理委员会正式成立联合管理委员会。具体内容详见2019年10月22日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

4、2019年11月8日，公司召开第四届董事会第十二次会议、2019年第三次临时股东大会审议通过《关于向海外全资公司智慧石油增资并与中国石油签订重大石油合同的议案》、《关于对海外全资公司智慧石油提供履约担保的议案》同意通过金司南能源有限公司（BVI子公司）向智慧石油投资有限公司 分期增资7000万美元并与中国石油天然气集团有限公司签订为期30年的石油产品分成合同—《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。考虑到合同区石油生产作业便利及连续性，并发挥合同双方各自在油气勘探开发技术和生产经验优势，融合互补，同意智慧石油与中国石油新疆油田分公司新港公司签署《委托作业合同》，在智慧石油担任本合同石油作业者期间，委托新港公司按照智慧石油的指令承担石油合同项下作业者应承担的相关工作。为保证《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》的顺利履行，同意潜能恒信为智慧石油全面执行石油合同提供保证。预计准噶尔盆地九1-九5区块智慧石油合同期30年投入15亿元人民币，潜能恒信将提供或促使提供充分并有效的资金、融资支持、技术支持及人力资源支持予智慧石油以履行其在合同项下的任何和全部责任及义务。如智慧石油未能履行合同项下责任及义务，则智慧石油在合同项下的任何和全部责任及义务由潜能恒信承担，直至智慧石油的该等责任及义务全面并有效地履行完毕，即使智慧石油股份被潜能恒信大量出售，该保证仍将持续有效。具体内容详见2019年11月8日披露于中国证监会指定的创业板信息披露网站相关公告。

第六节股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（＋，－）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	112,980,000	35.31%						112,980,000	35.31%
3、其他内资持股	112,980,000	35.31%						112,980,000	35.31%
境内自然人持股	112,980,000	35.31%						112,980,000	35.31%
二、无限售条件股份	207,020,000	64.69%						207,020,000	64.69%
1、人民币普通股	207,020,000	64.69%						207,020,000	64.69%
三、股份总数	320,000,000	100.00%						320,000,000	100.00%

股份变动的原因

□ 适用 √ 不适用

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

股份回购的实施进展情况

□ 适用 √ 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

2、限售股份变动情况

□ 适用 √ 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

□ 适用 √ 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

□ 适用 √ 不适用

3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	19,604	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	18,322	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无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	37,660,000	质押	91,822,430
周子龙	境内自然人	10.91%	34,926,000				质押	27,700,000
青岛汇海海洋钻井产业投资基金 合伙 企业 （有限合伙	境内非国有法人	1.52%	4,857,000					
张海涛	境内自然人	1.45%	4,647,000					
陆兴才	境内自然人	0.86%	2,746,000					
林国树	境内自然人	0.69%	2,192,100					

宋亚素	境内自然人	0.50%	1,610,000					
蔡益	境内自然人	0.45%	1,451,439					
吴伟	境内自然人	0.40%	1,278,200					
韩云平	境内自然人	0.38%	1,221,300					
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	无							
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。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。							

前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
周锦明	37,660,000	人民币普通股	37,660,000
周子 龙	34,926,000	人民币普通股	34,926,000
青岛 汇海 海洋 钻井 产业 投资 基金 合伙 企业（有 限合 伙）	4,857,000	人民币普通股	4,857,000
张海涛	4,647,000	人民币普通股	4,647,000
陆兴 才	2,746,000	人民币普通股	2,746,000
林国树	2,192,100	人民币普通股	2,192,100
宋亚素	1,610,000	人民币普通股	1,610,000
蔡益	1,451,439	人民币普通股	1,451,439
吴伟	1,278,200	人民币普通股	1,278,200
韩云平	1,221,300	人民币普通股	1,221,300
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间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。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。		

参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 703,500 股外，还通过东吴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,042,500 股，实际合计持有 2,746,000 股；公司股东林国树除通过普通证券账户持有 168,300 股外，还通过江海证券有限公司客客户信用交易担保证券账户持有 2,023,800 股，实际合计持有 2,192,100 股；公司股东宋亚素普通证券账户持有 0 股，通过广州证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1610,000 股，实际合计持有 1,610,000 股。

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

□ 是 √ 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
周锦明	中国	否
主要职业及职务	最近五年任潜能恒信能源技术股份有限公司董事长、总经理	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不适用	

控股股东报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
周锦明	本人	中国	否
主要职业及职务	最近五年任潜能恒信能源技术股份有限公司董事长、总经理		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	不适用		

实际控制人报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□ 适用 √ 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

□ 适用 √ 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

□ 适用 √ 不适用

第七节优先股相关情况

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节可转换公司债券相关情况

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
周锦明	董事长、总经理	现任	男	55	2009 年 04 月 21 日	2021 年 11 月 12 日	150,640,000				150,640,000
于金星	副总经理、董事	现任	男	40	2015 年 07 月 31 日	2021 年 11 月 12 日					
郑伟建	董事	现任	男	52	2009 年 04 月 21 日	2021 年 11 月 12 日					
贾承造	董事	现任	男	71	2015 年 07 月 31 日	2021 年 11 月 12 日					
张然	独立董事	现任	女	43	2018 年 11 月 13 日	2021 年 11 月 12 日					
陈洁	独立董事	现任	女	49	2015 年 07 月 31 日	2021 年 11 月 12 日					
陈永武	独立董事	现任	男	67	2016 年 03 月 21 日	2021 年 11 月 12 日					
布艳会	财务总监	现任	男	35	2015 年 09 月 29 日	2021 年 11 月 12 日					
张卉	副总经理、董秘	现任	女	42	2012 年 09 月 21 日	2021 年 11 月 12 日					
韩红霞	副总经理	现任	女	47	2015 年 11 月 10 日	2021 年 11 月 12 日					

侯伯楠	监事会主席	现任	男	36	2018 年 11 月 13 日	2021 年 11 月 12 日					
孟晓辉	监事	现任	女	34	2018 年 11 月 13 日	2021 年 11 月 12 日					
于长华	监事	现任	男	43	2018 年 11 月 13 日	2021 年 11 月 12 日					
合计	--	--	--	--	--	--	150,640,000	0	0		150,640,000

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

□ 适用 √ 不适用

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1、董事工作简历

周锦明：董事长，1985年毕业于中国石油大学地球物理勘探专业，获工学学士学位，1985年－1996年先后在中国石油天然气总公司物探局研究院、新加坡东方石油技术公司工作，从事石油地震数据处理解释工作，期间曾被派遣至美国哈利伯顿公司（Halliburton）进行交流，积累了丰富的数据处理解释经验。1998年创建北京恒信潜能地球物理技术有限公司并担任执行董事至2004年该公司注销。2003年创建潜能有限并担任董事长、总经理，现担任本公司董事长、总经理。

郑伟建：董事，1966年生，中国国籍，无境外永久居留权，1989年毕业于成都地质学院，本科学历，高级工程师。曾任职于中国石化南京石油物探研究所、上海高恒投资有限公司副总经理，2017年5月至今担任上海翌固数据技术有限公司执行董事。现任本公司董事。

贾承造：董事，1948年生，博士学历，2003年被评选为中国科学院院士，对我国石油地质与盆地构造理论有重要贡献，多次获得国家级奖励。曾任中石油塔里木油田总地质师，中石油副总裁，中国石油学会理事长。现任本公司董事。

于金星：董事，男，1980年生，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，长期从事石油勘探相关地质、物探研究工作，曾获得复杂储集体预测与油气检测技术中国石油和化学工业协会一等奖。现为本公司董事。

陈洁：独立董事，女，1970年生，2002年北京大学法学院博士研究生毕业。2002年9月至2004年9月在中国社科院法学所博士后流动站从事证券法研究。2004年10月至今供职于中国社科院法学所，从事教学科研工作。现任中国社科院法学所商法研究室主任，研究员，教授，博士生导师；兼任兼任天津博迈科海洋工程股份有限公司、北京麒麟合盛科技有限公司独立董事。现任本公司独立董事。

张然：独立董事，女，1977年生，2002年毕业于北京交通大学，先后获得会计学学士学位及经济学硕士学位，2006年取得美国科罗拉多大学立兹商学院会计学博士学位。历任美国科罗拉多大学立兹商学院兼职讲师、 Bill Brooks CPA会计审计税务专员，现任中国人民大学商学院会计学教授；兼任比亚迪股份有限公司、北京三夫户外用品股份有限公司、北京诺禾致源科技股份有限公司独立董事。现任本公司独立董事。

陈永武：独立董事，1953年生，硕士研究生学历，从事石油地质勘探和研究30多年，多次获得部级奖励。历任中国石油天然气总公司勘探局总地质师、国家石油和化学工业局规划发展司副司长、中石油天然气与管道分公司副总经理、国土资源部油气储量评审办公室主任。现受聘中国地质调查局油气资源调查中心高级顾问。现任本公司独立董事。

2、监事工作简历

侯伯楠：监事，男，1984年生，本科学历。2014 年6月起任公司采办部门经理。

孟晓辉：监事，女，1986年生，研究生学历。2014年1月加入潜能恒信，历任石油地质，油气成藏，油气充注风险评价工作。

于长华：监事，男，1977年生，硕士学历，高级工程师职称。曾任大港油田对外合作项目部地质方案室主任，2018年加入潜能恒信担任解释部经理职务。

3、高级管理人员工作简历

周锦明：总经理，简历详见本节“董事工作简历”。

于金星：副总经理，简历详见本节“董事工作简历”。

张卉：副总经理，董事会秘书，女，1978 年生，本科学历。2012年9月加入潜能恒信，兼任智慧石油副总经理兼联管会秘书。

布艳会：财务总监，男，1984年生，本科学历，中国注册会计师，中级会计师职称。2011年加入潜能恒信，历任潜能恒信财务主管、财务经理，智慧石油投资有限公司财务负责人（05/31项目外方财务代表）等职务。

韩红霞：副总经理，女，1971年生，本科学历，获高级工程师任职资格，多年来一直从事油田开发工作。在精细油藏描述、剩余油分布研究、油田开发方案编制、油田开发规划等方面有着丰富经验和独到见解，取得省部级及局级成果多项，曾任中石化胜利油田临盘采油厂开发所长、厂开发专家，潜能恒信监事，现为潜能恒信开发部经理，负责油田开发工作。

在股东单位任职情况

□ 适用 √ 不适用

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
陈洁	中国社科院法学所商法研究	主任	2014 年 06 月 01 日		是
张然	中国人民大学商学院	教授	2019 年 10 月 15 日		是
郑伟建	上海翌固数据技术有限公司	执行董事	2017 年 05 月 03 日		否
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

□ 适用 √ 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

公司董事、监事的薪酬分别经董事会、监事会审议通过后提交股东大会批准；公司高级管理人员的薪酬由公司董事会批准。

2、董事、监事、高级管理人员报酬确定依据

公司建立了完善的高级管理人员绩效考评体系和薪酬制度，公司董事、监事、高级管理人员报酬依据公司的经营业绩和绩效考核指标来确定。

3、董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况

公司董事、监事按月支付薪酬；高级管理人员基本年薪按月支付，效益年薪按年终考核结果支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
周锦明	总经理,董事长	男	55	现任	111.95	否
于金星	副总经理,董事	男	40	现任	65.02	否
郑伟建	董事	男	52	现任	7.48	否
贾承造	董事	男	71	现任	12	否
陈洁	独立董事	女	49	现任	12	否
陈永武	独立董事	男	67	现任	12	否
张然	独立董事	女	43	现任	12	否
张卉	副总经理,董秘	女	42	现任	67.02	否
布艳会	财务总监	男	35	现任	51.42	否
韩红霞	副总经理	女	47	现任	66.99	否
侯伯楠	监事	男	36	现任	40.35	否
孟晓辉	监事	女	34	现任	16.61	否
于长华	监事	男	43	现任	48.4	否
合计	--	--	--	--	523.24	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□ 适用 √ 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	63
主要子公司在职员工的数量（人）	6
在职员工的数量合计（人）	69
当期领取薪酬员工总人数（人）	69
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	0

销售人员	1
技术人员	42
财务人员	7
行政人员	19
合计	69
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
专科及以上学历	55
专科以下学历	14
合计	69

2、薪酬政策

公司本着公司发展战略，内部公平、客观，对员工有吸引力的薪酬原则，实行以责任、能力、绩效为核心计酬依据的薪酬制度。

3、培训计划

为了实现公司的长期发展战略，提高竞争力，作为高新技术企业，企业需要强大的人才资源为支持后盾，公司在建立健全培训体系的同时，有针对性地制定了“新员工入职培训”、管理技能培训”、“专业技能培训”，提高员工的综合能力。

4、劳务外包情况

□ 适用 √ 不适用

第十节公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》和中国证监会有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，规范公司运作，加强信息披露。报告期内，公司股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会各专门委员会、经营层的职责明确，议事程序规范，权力均能得到正常行使。

1、关于股东与股东大会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律、法规要求，规范股东大会召集、召开、表决程序，同时公司聘请专业律师见证股东大会，确保所有股东享有平等地位、平等权利，充分行使自己的权利，并承担相应的义务。

2、关于董事与董事会

报告期内，公司董事会设董事7名，其中独立董事3名，董事会人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。各位董事能够依据《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《公司董事会议事规则》和《公司独立董事工作细则》等开展工作，诚信、勤勉地履行职责和义务，同时积极参加有关培训，熟悉有关法律法规。

公司按照《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》的要求，下设有战略委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会四个专门委员会。专门委员会成员全部由董事组成，除战略委员会由董事长担任召集人以外，其他专门委员会均由独立董事担任主任委员召集人，且独立董事人数占其他专门委员会委员的比例均达到三分之二，为董事会的决策提供了科学和专业的意见和参考。各委员会依据《公司章程》和各委员会议事规则的规定履行职权，不受公司任何其他部门和个人的干预。

3、关于监事与监事会

公司按照《公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》等相关制度的规定，对董事、高级管理人员的履职行为、财务决算报告、内部控制制度的执行情况等进行监督、评价。公司监事均出席了历次监事会，部分高级管理人员列席监事会；历次监事会会议的召集、召开和决议内容合法有效，不存在违反相关法律、法规行使职权的情形。

4、关于信息披露与透明度

公司根据《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、《公司信息披露管理办法》等规定，认真履行信息披露义务，真实、准确、及时、完整地披露信息，确保公司所有股东公平的获得公司相关信息。公司指定《证券时报》《上海证券报》、和巨潮资讯网http://www.cninfo.com.cn为公司信息披露的报纸和网站，同时还努力通过不同的方式加强投资者的沟通与互动，具体方式有：投资者来访接待、网站的建设，对外的电话专线、对投资者的回函等，以保持与投资者的良好沟通和透明度。

5、关于绩效评价与激励约束机制

公司正逐步建立和完善公正、透明的高级管理人员的绩效考核标准和激励约束机制。高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律、法规的规定。

6、关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，重视公司的社会责任，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

□ 是 √ 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立，公司具有独立完整的业务和直接面向市场独立经营的能力。

三、同业竞争情况

√ 适用 □ 不适用

问题类型	控股股东名称	控股股东性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划

并存	周锦明	个人	鉴于目前油价低迷，合作区已探明储量立即开采不能实现经济效益最大化，且合作区下一步计划仍以勘探为主，寻找更多的石油储量，维光科技乃至玉城慧丰暂时不能实现盈利，同时考虑到公司现阶段渤海 05/31 合同区勘探支出较大，为避免给公司造成更多资金及经营压力，决定暂缓向控股股东收购玉城慧丰 100%股权。为防止商业机会旁落，为公司长远发展提供战略储备。控股股东自筹资金购买玉城慧丰 100%股权，并继续投入勘探资金，待时机成熟时，上市公司对该股权有优先购买权。	控股股东周锦明先生就本次暂缓收购后续安排及同业竞争等事宜在 2014 年 8 月承诺基础上追加承诺如下：1、在潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述收购玉城慧丰 100%股权前，不将玉城慧丰、维光科技、合作区控制权转让给其它任何第三方，潜能恒信对上述股权及资产具有优先购买权；2、若潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人及本人控股的投资公司承诺将在潜能恒信出具放弃受让书面通知后两年内，将玉城慧丰股权转让给其它与潜能恒信非关联的第三方，以解决本次收购完成后与潜能恒信构成的同业竞争情形；3、若潜能恒信董事会或股东大会决定将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人承诺以公允价格将上述股权转让给潜能恒信。公允价格为实际取得股权及取得股权后实际发生的必要的勘探开发投入，包括：（1）向程涛、王玉凤支付股权转让价款（2）向潜能恒信及新疆潜能公司支付的应付款（3）取得玉城慧丰股权	合作区目前仍处于勘探投入期，玉城慧丰、维光科技暂未能实现盈利，控股股东严格遵守承诺，有关勘查开采合作区的勘探开发技术服务及工程承包项目优先考虑潜能恒信及其子公司，技术服务及工程承包价格以市场公允并参考以前年度技术服务费标准并经潜能恒信公司必要的程序审批。

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2018 年度股东大会	年度股东大会	61.04%	2019 年 05 月 17 日	2019 年 05 月 17 日	http://www.cninfo.com.cn/new/index
2019 年第一次临时股东大会	临时股东大会	60.97%	2019 年 04 月 29 日	2019 年 04 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/new/index
2019 年第二次临时股东大会	临时股东大会	60.73%	2019 年 07 月 31 日	2019 年 07 月 31 日	http://www.cninfo.com.cn/new/index
2019 年第三次临时股东大会	临时股东大会	59.63%	2019 年 11 月 26 日	2019 年 11 月 26 日	http://www.cninfo.com.cn/new/index

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

□ 适用 √ 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
陈永武	9	9	0	0	0	否	3
陈洁	9	9	0	0	0	否	1
张然	9	9	0	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

不适用

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

□ 是 √ 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

√ 是 □ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事严格按照《公司章程》、《独立董事工作细则》及《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》及相关法律、法规等有关规定和要求，本着对公司及中小股东负责的态度，独立公正地履行职责，积极出席董事会、股东大会，了解生产经营状况和内部控制建设及董事会决议的执行情况，关注外部环境政策变化对公司造成的影响。独立董事利用自己的专业知识和经验对公司的战略发展、内部控制、重大经营决策等提供了专业性意见，对公司财务及生产经营活动、信息披露工作进行有效监督，为公司未来发展和规范运作及提升管理水平起到了积极作用。

报告期内，公司独立董事对聘任会计师事务所、募集资金存放与使用情况、公司内部控制自我评价报告、利润分配、使用部分自有资金及闲置募集资金购买理财产品、债务重组相关事项等发表了独立、客观的独立意见，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了重要作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、董事会审计委员会的履职情况

报告期内，公司审计委员会依照相关法规以及《公司章程》等规定，审计委员会充分发挥了审核与监督作用，主要负责公司财务监督和核查工作及与外部审计机构的沟通、协调工作。审计委员会对公司2019年内控情况进行核查，认为公司已经建立的内控制度体系符合相关法规的规定，并能有效控制相关风险。2019年，审计委员重点对公司定期财务报告、募集资金使用情况、股股东及关联方资金占用等事项进行审议。审计委员会就会计事务所从事公司年度审计的工作进行了总结评价，提出续聘会计事务所的建议。

2、董事会下设的薪酬与考核委员会的履职情况

报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会依照相关法规以及《公司章程》等规定勤勉履行职责，持续关注公司的高级管理人员的考核制度。

3、董事会下设的提名委员会的履职情况

报告期内，提名委员会依据相关法律法规及公司《章程》和《提名委员会工作细则》的规定积极履行职责。根据公司发展规划，总结工作并研究讨论第三届提名委员会的工作安排和部署，完善公司治理结构等。

4、董事会下设战略委员会的履职情况

报告期内，战略发展委员会依据相关法律法规及公司《章程》和《战略发展委员会工作细则》积极组织拟定公司经营目标、对外投资签署重大合同和长期发展战略，检查公司年度经营计划的具体实施情况。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

□ 是 √ 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司按照《薪酬管理制度》，建立了高级管理人员的薪酬与公司业绩挂钩的绩效考核为核心的正向激励机制，公司高级管理人员实行基本年薪和考核机制相结合的薪酬制度。规范董事、监事、高级管理人员薪酬决策机制。年末根据公司年度经营目标完成情况以及高级管理人员的工作业绩，由董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员进行年度绩效考核，并监督薪酬制度执行情况。公司则根据绩效考核结果兑现其绩效年薪，并进行奖惩。公司董事会薪酬与考核委员会根据实际情况对公司

董事、监事及高级管理人员进行考核后，一致认为：公司2019年度董事、高管薪酬方案严格执行董事及高级管理人员薪酬和考核管理制度，与公司经营业绩挂钩，董事、高管薪酬方案合理，薪酬发放的程序符合有关法律、法规及《公司章程》的规定。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□ 是 √ 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2020 年 04 月 23 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	-	-
定量标准	-	-
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
我们阅读了由潜能恒信公司编写并后附的《关于内部控制有关事项的说明》。基于作为我们为了对上述财务报表整体发表审计意见之目的而实施的审计程序的一部分而对该说明中所述的与潜能恒信公司上述财务报表编制相关的内部控制的研究和评价，我们未发现潜能恒信公司编写的《关于内部控制有关事项的说明》中所述的与财务报表编制相关的内部控制的相关情况与我们对潜能恒信公司就上述财务报表的审计发现存在重大的不一致。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2020 年 04 月 23 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn ）
内控鉴证报告意见类型	标准无保留

非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

□ 是 √ 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

√ 是 □ 否

第十一节公司债券相关情况

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

第十二节财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2020 年 04 月 23 日
审计机构名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众环审字[2020]630166 号
注册会计师姓名	陈葆华　林顺国

审计报告正文

审 计 报 告

众环审字[2020]630166号

潜能恒信能源技术股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“潜能恒信公司”）财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2019 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了潜能恒信公司 2019 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2019 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于潜能恒信公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定收入确认事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	在审计中如何应对该事项

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
如财务报表附注六、35 所示，潜能恒信公司 2019 年度实现营业收入人民币 174,530,530.65 元，由于收入金额重大且为关键业绩指标之一。根据财务报表附注四、24 所述的会计政策，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将收入确认识别为关键审计事项。	针对收入确认，我们执行的主要审计程序包括： 1、评价、测试与收入确认相关的内部控制制度设计和执行的有效性； 2、检查主要客户销售合同，识别与商品、技术服务相关的风险和报酬转移条款，评价收入确认是否符合企业会计准则的要求； 3、检查客户的油气销售结算单，核对相关数量金额是否与账面确认一致； 4、检查租赁结算单、物流单据、设备签收单等； 5、检查项目进度情况、阶段验收报告、终期验收报告等； 6、检查应收账款回款情况，尤其关注大额应收账款期后回款情况； 7、对主要客户进行函证，包括期末应收账款的余额以及本期交易发生额； 8、选取部分主要客户执行现场访谈程序，了解客户基本情况、合作背景、合同执行情况等； 9、就资产负债表日前后确认的收入执行截止测试，评价收入是否被记录于恰当的会计期间。

我们确定不存在其他需要在我们的审计报告中沟通的关键审计事项。

四、 其他信息

潜能恒信公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2019 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

潜能恒信公司管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估潜能恒信公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算潜能恒信公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督潜能恒信公司的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能

涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对潜能恒信公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致潜能恒信公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就潜能恒信公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）　　中国注册会计师：

（项目合伙人）：

陈葆华

中国注册会计师：

林顺国

中国·武汉　　2020年04月23日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	380,560,532.95	489,306,394.43
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		

应收票据		4,967,440.00
应收账款	169,207,154.25	49,357,663.91
应收款项融资		
预付款项	805,644.74	838,080.94
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	1,448,322.19	7,179,553.49
其中：应收利息		1,898,153.53
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,412,101.43	
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	39,036,442.47	30,644,939.06
其他流动资产	198,480,298.25	344,256,760.45
流动资产合计	790,950,496.28	926,550,832.28
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	9,839,131.52	2,044,793.97
长期股权投资	152,766,997.00	
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	13,496,946.70	14,572,482.91
固定资产	182,899,693.27	166,357,544.94
在建工程	227,037,499.34	223,055,730.66
生产性生物资产		
油气资产	355,684,035.36	7,388,360.95
使用权资产		
无形资产	27,975,746.40	34,499,366.31

开发支出	5,052,561.39	5,052,561.39
商誉		
长期待摊费用	606,677.60	799,107.56
递延所得税资产	2,841,483.52	1,620,761.55
其他非流动资产	272,000.00	18,102,782.07
非流动资产合计	978,472,772.10	473,493,492.31
资产总计	1,769,423,268.38	1,400,044,324.59
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	120,094,993.44	73,633,027.24
预收款项		
合同负债		
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	5,084,997.16	4,173,350.96
应交税费	9,566,535.85	13,399,532.31
其他应付款	9,951,903.58	5,837,371.04
其中：应付利息	78,750.00	
应付股利		61,186.12
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,663,164.35	10,580,816.10
其他流动负债		
流动负债合计	197,361,594.38	107,624,097.65

非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	24,416,700.00	25,954,906.60
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	74,260,571.77	
递延收益	2,062,200.00	2,062,200.00
递延所得税负债	14,639,407.27	2,928,279.54
其他非流动负债	250,000,000.00	
非流动负债合计	365,378,879.04	30,945,386.14
负债合计	562,740,473.42	138,569,483.79
所有者权益：		
股本	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	549,508,133.84	549,508,133.84
减：库存股		
其他综合收益	5,320,494.03	3,156,006.24
专项储备		
盈余公积	83,381,974.38	75,674,441.44
一般风险准备		
未分配利润	246,797,814.44	234,726,950.87
归属于母公司所有者权益合计	1,205,008,416.69	1,183,065,532.39
少数股东权益	1,674,378.27	78,409,308.41
所有者权益合计	1,206,682,794.96	1,261,474,840.80
负债和所有者权益总计	1,769,423,268.38	1,400,044,324.59

法定代表人：周锦明　　主管会计工作负责人：布艳会　　会计机构负责人：李素芳

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	92,393,648.44	144,622,009.42
交易性金融资产		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		4,967,440.00
应收账款	202,390,925.84	90,932,079.34
应收款项融资		
预付款项	638,901.48	352,176.29
其他应收款	296,261,377.00	18,237,142.47
其中：应收利息		1,246,611.11
应收股利		
存货	64,185.27	
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	164,491,797.64	301,643,251.95
流动资产合计	756,240,835.67	560,754,099.47
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产		
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	776,538,749.70	611,540,250.00
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	21,358,445.92	23,783,586.81
固定资产	164,959,794.97	130,381,904.70
在建工程		

生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	25,610,985.42	31,977,715.84
开发支出	5,052,561.39	5,052,561.39
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	2,458,277.84	1,620,748.94
其他非流动资产	272,000.00	5,969,102.24
非流动资产合计	996,250,815.24	810,325,869.92
资产总计	1,752,491,650.91	1,371,079,969.39
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	58,744,611.00	20,925,128.51
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	4,605,008.05	3,464,266.35
应交税费	3,779,083.28	140,504.91
其他应付款	44,040,290.60	36,564,989.07
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	161,168,992.93	61,094,888.84
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		

永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,862,200.00	1,862,200.00
递延所得税负债	13,624,846.02	2,962,597.95
其他非流动负债	200,000,000.00	
非流动负债合计	215,487,046.02	4,824,797.95
负债合计	376,656,038.95	65,919,686.79
所有者权益：		
股本	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	550,038,418.60	550,038,418.60
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	83,381,974.38	75,674,441.44
未分配利润	422,415,218.98	359,447,422.56
所有者权益合计	1,375,835,611.96	1,305,160,282.60
负债和所有者权益总计	1,752,491,650.91	1,371,079,969.39

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	174,530,530.65	109,158,820.27
其中：营业收入	174,530,530.65	109,158,820.27
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	125,389,604.15	110,297,937.62
其中：营业成本	58,801,653.12	66,699,909.32

利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	5,793,839.01	3,533,245.18
销售费用		
管理费用	68,973,964.54	55,611,259.12
研发费用		
财务费用	-8,179,852.52	-15,546,476.00
其中：利息费用	682,916.67	8,210.21
利息收入	7,185,946.72	8,320,492.18
加：其他收益	33,573.97	381,250.00
投资收益（损失以“—”号填列）	-413,509.76	12,402,664.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-919,871.43	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-9,778,509.96	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		493,890.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,529,280.96	74,078,463.64
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	41,511,761.71	86,217,151.77
加：营业外收入	228,184.50	77,038.27
减：营业外支出	539,569.99	25,510.70

四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	41,200,376.22	86,268,679.34
减：所得税费用	14,203,531.91	16,241,704.43
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	26,996,844.31	70,026,974.91
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	26,996,844.31	70,026,974.91
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	26,178,396.51	28,998,453.63
2.少数股东损益	818,447.80	41,028,521.28
六、其他综合收益的税后净额	2,232,694.60	7,282,986.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	2,164,487.79	3,078,506.10
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	2,164,487.79	3,078,506.10
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		

6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额	2,164,487.79	3,078,506.10
9.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	68,206.81	4,204,480.48
七、综合收益总额	29,229,538.91	77,309,961.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	28,342,884.30	32,076,959.73
归属于少数股东的综合收益总额	886,654.61	45,233,001.76
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.08	0.09
（二）稀释每股收益	0.08	0.09

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：周锦明　　主管会计工作负责人：布艳会　　会计机构负责人：李素芳

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	145,112,804.82	61,488,424.88
减：营业成本	36,887,805.26	26,860,174.79
税金及附加	745,432.87	625,211.77
销售费用		
管理费用	22,615,307.68	21,358,165.53
研发费用		
财务费用	-4,790,780.04	-6,420,910.32
其中：利息费用	682,916.67	
利息收入	4,666,565.52	3,923,329.09
加：其他收益		381,250.00
投资收益（损失以“—”号填列）	5,982,771.27	12,402,664.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,500.30	

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-5,583,526.00	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-400,062.20
资产处置收益（损失以“-”号填列）	207,555.38	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	90,261,839.70	31,449,635.73
加：营业外收入	228,184.50	66,552.84
减：营业外支出	532,273.97	
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	89,957,750.23	31,516,188.57
减：所得税费用	12,882,420.87	4,163,292.14
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	77,075,329.36	27,352,896.43
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	77,075,329.36	27,352,896.43
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		

1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
六、综合收益总额	77,075,329.36	27,352,896.43
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	78,111,626.35	124,565,689.58
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		

代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	3,601,834.41	9,813,583.59
经营活动现金流入小计	81,713,460.76	134,379,273.17
购买商品、接受劳务支付的现金	49,255,497.12	49,507,491.05
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	19,799,358.38	18,265,991.26
支付的各项税费	8,575,186.20	4,462,282.97
支付其他与经营活动有关的现金	72,479,326.33	37,779,755.90
经营活动现金流出小计	150,109,368.03	110,015,521.18
经营活动产生的现金流量净额	-68,395,907.27	24,363,751.99
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	373,068,930.04	898,308,879.49
取得投资收益收到的现金	34,982,800.56	19,146,027.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,980,000.00	133,017,299.33
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	417,031,730.60	1,050,472,206.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	287,133,970.79	132,951,720.17
投资支付的现金	310,000,437.50	725,473,468.13
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	141,585,856.35	
投资活动现金流出小计	738,720,264.64	858,425,188.30
投资活动产生的现金流量净额	-321,688,534.04	192,047,018.37

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		1,034,040.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	74,416,700.00	34,092,023.18
收到其他与筹资活动有关的现金	250,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	324,416,700.00	35,126,063.18
偿还债务支付的现金	33,771,848.65	7,754,047.77
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,038,206.67	8,274,327.42
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,034,040.00	5,066,117.21
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	41,810,055.32	16,028,375.19
筹资活动产生的现金流量净额	282,606,644.68	19,097,687.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,163,535.11	5,124,270.39
五、现金及现金等价物净增加额	-105,314,261.52	240,632,728.74
加：期初现金及现金等价物余额	483,144,764.75	242,512,036.01
六、期末现金及现金等价物余额	377,830,503.23	483,144,764.75

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年度	2018 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	43,980,458.48	50,108,673.40
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	11,820,408.51	3,907,686.31
经营活动现金流入小计	55,800,866.99	54,016,359.71
购买商品、接受劳务支付的现金	6,418,458.90	7,917,761.34
支付给职工以及为职工支付的现金	13,314,794.60	10,767,233.61
支付的各项税费	829,913.41	4,461,084.43
支付其他与经营活动有关的现金	286,407,683.95	18,592,751.06
经营活动现金流出小计	306,970,850.86	41,738,830.44

经营活动产生的现金流量净额	-251,169,983.87	12,277,529.27
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	526,000,000.00	696,348,702.80
取得投资收益收到的现金	8,947,609.28	12,239,049.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,980,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	543,927,609.28	708,587,752.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,375,187.42	33,889,628.21
投资支付的现金	555,000,000.00	698,290,272.19
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	587,375,187.42	732,179,900.40
投资活动产生的现金流量净额	-43,447,578.14	-23,592,148.27
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	50,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	200,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	250,000,000.00	
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,020,316.67	3,183,850.00
支付其他与筹资活动有关的现金	759,861.60	
筹资活动现金流出小计	7,780,178.27	3,183,850.00
筹资活动产生的现金流量净额	242,219,821.73	-3,183,850.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	169,379.26	250,223.61
五、现金及现金等价物净增加额	-52,228,361.02	-14,248,245.39
加：期初现金及现金等价物余额	141,891,979.74	156,140,225.13
六、期末现金及现金等价物余额	89,663,618.72	141,891,979.74

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		3,156,006.24		75,674,441.44		234,726,950.87		1,183,065,532.39	78,409,308.41	1,261,474,840.80
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	320,000,000.00				549,508,133.84		3,156,006.24		75,674,441.44		234,726,950.87		1,183,065,532.39	78,409,308.41	1,261,474,840.80
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							2,164,487.79		7,707,532.94		12,070,863.57		21,942,884.30	-76,734,930.14	-54,792,045.84
（一）综合收益总额							2,164,487.79				26,178,396.51		28,342,884.30	886,654.61	29,229,538.91
（二）所有者投入和减少资本															
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															

4．其他															
（三）利润分配									7,707,532.94		-14,107,532.94		-6,400,000.00	-1,034,040.00	-7,434,040.00
1．提取盈余公积									7,707,532.94		-7,707,532.94				
2．提取一般风险准备															
3.对所有者（或股东）的分配											-6,400,000.00		-6,400,000.00	-1,034,040.00	-7,434,040.00
4．其他															
（四）所有者权益内部结转															
1．资本公积转增资本（或股本）															
2．盈余公积转增资本（或股本）															
3．盈余公积弥补亏损															
4．设定受益计划变动额结转留存收益															
5．其他综合收益结转留存收益															
6．其他															
（五）专项储备															
1．本期提取															
2．本期使用															
（六）其他														-76,587,544.75	-76,587,544.75
四、本期期末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		5,320,494.03		83,381,974.38		246,797,814.44		1,205,008,416.69	1,674,378.27	1,206,682,794.96

上期金额

单位：元

项目	2018 年年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		77,500.14		72,939,151.80		211,663,786.88		1,154,188,572.66	37,545,642.78	1,191,734,215.44
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	320,000,000.00				549,508,133.84		77,500.14		72,939,151.80		211,663,786.88		1,154,188,572.66	37,545,642.78	1,191,734,215.44
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							3,078,506.10		2,735,289.64		23,063,163.99		28,876,959.73	40,863,665.63	69,740,625.36
（一）综合收益总额							3,078,506.10				28,998,453.63		32,076,959.73	45,233,001.76	77,309,961.49
（二）所有者投入和减少资本															
1．所有者投入的普通股															
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额															
4．其他															

（三）利润分配									2,735,289.64		-5,935,289.64		-3,200,000.00	-4,369,336.13	-7,569,336.13
1．提取盈余公积									2,735,289.64		-2,735,289.64				
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-3,200,000.00		-3,200,000.00	-4,369,336.13	-7,569,336.13
4．其他															
（四）所有者权益内部结转															
1．资本公积转增资本（或股本）															
2．盈余公积转增资本（或股本）															
3．盈余公积弥补亏损															
4．设定受益计划变动额结转留存收益															
5．其他综合收益结转留存收益															
6．其他															
（五）专项储备															
1．本期提取															
2．本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	320,000,000.00				549,508,133.84		3,156,006.24		75,674,441.44		234,726,950.87		1,183,065,532.39	78,409,308.41	1,261,474,840.80

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				75,674,441.44	359,447,422.56		1,305,160,282.60
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	320,000,000.00				550,038,418.60				75,674,441.44	359,447,422.56		1,305,160,282.60
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									7,707,532.94	62,967,796.42		70,675,329.36
（一）综合收益总额										77,075,329.36		77,075,329.36
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配									7,707,532.94	-14,107,532.94		-6,400,000.00
1．提取盈余公积									7,707,532.94	-7,707,532.94		
2．对所有者（或股东）的分配										-6,400,000.00		-6,400,000.00
3．其他												

（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．设定受益计划变动额结转留存收益												
5．其他综合收益结转留存收益												
6．其他												
（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				83,381,974.38	422,415,218.98		1,375,835,611.96

上期金额

单位：元

项目	2018 年年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				72,939,151.80	338,029,815.77		1,281,007,386.17
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

二、本年期初余额	320,000,000.00				550,038,418.60				72,939,151.80	338,029,815.77		1,281,007,386.17
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									2,735,289.64	21,417,606.79		24,152,896.43
（一）综合收益总额										27,352,896.43		27,352,896.43
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配									2,735,289.64	-5,935,289.64		-3,200,000.00
1．提取盈余公积									2,735,289.64	-2,735,289.64		
2.对所有者（或股东）的分配										-3,200,000.00		-3,200,000.00
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．设定受益计划变动额结转留存收益												

5．其他综合收益结转留存收益												
6．其他												
（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	320,000,000.00				550,038,418.60				75,674,441.44	359,447,422.56		1,305,160,282.60

三、公司基本情况

潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“公司”、“本公司”）系原北京潜能恒信地球物理技术有限公司（以下简称“潜能有限”）整体改制成立。

北京潜能恒信地球物理技术有限公司于2003年11月10日经北京市工商行政管理局批准成立，系由周锦明、张海涛、郑启芬共同出资设立的有限责任公司，注册资本为3000万元。2008年10月，根据2008年5月23日的第三次股东会议决议、修改后的公司章程、增资协议和北京市海淀区人民政府海园发[2008]612号文的规定，潜能有限申请增加注册资本155万元，由马来西亚保柯伍德控股有限公司（以下简称“保柯伍德控股”）出资，增资后潜能有限由境内公司依法变更为中外合资企业（外资比例低于25%），注册资本变更为3155万元。2009年9月21日，依据潜能有限2009年2月5日的股东会决议和修改后的公司章程，依法整体变更为股份有限公司，名称为“潜能恒信能源技术股份有限公司”。潜能有限以截至2008年11月30日经审计的净资产为基数，折合6000万股，除企业发展基金以外的溢价部分作为资本公积金，变更后注册资本为6000万元。

根据公司2011年度第一次临时股东大会决议，经中国证券监督管理委员会（“证监会”）（证监许可 [2011]266号《关于核准潜能恒信能源技术股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》）批准，本公司于2011年3月7日首次公开发行人民币普通股（A股）2000万股，每股面值1元，新增注册资本人民币2000万元，注册资本增至8000万元。该增资业经中瑞岳华会计师事务所审验并出具了中瑞岳华验字[2011]第040号《验资报告》。

根据公司2011年度股东大会决议和修改后的章程规定，经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资的批复》（京商务资字[2012]542号）核准，公司申请增加注册资本人民币8000万元，由资本公积转增股本，转增基准日期为2012年5月29日，变更后注册资本为人民币16000万元。该增资业经中瑞岳华会计师事务所审验并出具了中瑞岳华验字[2013]第0008号《验资报告》。

根据公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定，2013年7月24日经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资的批复》（京商务资字[2013]479号）核准，并于2013年8月5日取得更新后的外商投资企业批准证书（商外资京字[2008]20569号），公司申请增加注册资本人民币16,000万元，以资本公积转增资本，变更后的注册资本为人民币32,000万元。本次增资已由瑞华会计师事务所审验并出具了瑞华验字[2013]第90230001号《验资报告》。

根据潜能恒信能源技术股份有限公司2014年第二次临时股东大会决议，经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司变更为内资企业的批复》（京商务资字[2015]270号），公司撤销外商投资企业批准证书并由中外合资经营股份有限公司变更为内资股份有限公司。公司于2015年5月7日领取到由北京市工商行政管理局核发的新《企业法人营业执照》。

截至2019年12月31日，本公司累计发行股本总数32000万股，详见附注六、30。

本公司总部位于北京市朝阳区北苑路甲13号北辰新纪元大厦2塔22层。本公司及子公司主要从事石油勘探开发技术、工程服务和油气资源的勘探、开发业务。

经历次变更后，本公司统一社会信用代码：91110000756008969C，法定代表人：周锦明，注册地址：北京市海淀区北

洼路30号1号A416室。本公司经营范围：研究、开发提高原油采收率新技术；技术咨询；技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口。（不涉及国营贸易管理商品，涉及配额、许可证管理商品的按照国家有关规定办理申请。）（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

本公司的实际控制人为自然人周锦明。

本财务报表业经本公司董事会于2020年04月23日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

截至2019年12月31日，本集团纳入合并范围的子公司以及孙公司共17户，详见本附注八“在其他主体中的权益”。本集团本年合并范围比上年增加1户，减少1户，详见本附注七“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的42项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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（2014年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司评价自报告期末起12个月的持续经营能力不存在重大疑虑因素或事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、24“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、29“重大会计判断和估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团2019年12月31日的财务状况及2019年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以12个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司（例如美国、蒙古）根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元和蒙图为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、13“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初

始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、合并财务报表的编制方法

1. 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

1. 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、13“长期股权投资”或本附注四、9“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、13“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、13“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

1. 外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但本集团发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

1. 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理;③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

1. 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债

表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

10、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

1. 金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入

留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

1. 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；② 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

1. 金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

1. 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

1. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

1. 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售

或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

8、金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。此外，对部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

1. 减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

1. 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来12个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

1. 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

1. 金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

1. 各类金融资产信用损失的确定方法

①应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项　目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，应与“应收账款”组合划分相同

②应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项　目	确定组合的依据
组合1	本组合为合并范围内公司之间的应收款项。

组合2	本组合为除组合1以外的应收款项。

③其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项　目	确定组合的依据
组合1	本组合为合并范围内公司之间的其他往来款项。
组合2	本组合为除组合1以外的其他应收款项。

④长期应收款

由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来12个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项　目	确定组合的依据
组合1	本组合以逾期账龄作为信用风险特征。

11、存货

1. 存货的分类

存货主要包括低值易耗品等。

1. 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按个别认定法计价。

1. 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

1. 存货的盘存制度为永续盘存制。
2. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

12、持有待售资产

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，

同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《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》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

13、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、9“金融工具”。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

1. 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，

分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

1. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本集团自首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收

益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本集团持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、21“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

15、固定资产

（1）确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	2-8	5.00	47.50-11.88
运输设备	年限平均法	10	5.00	9.50
仪器仪表	年限平均法	6	5.00	15.83
办公设备	年限平均法	5	5.00	19.00
其他	年限平均法	4	5.00	23.75

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

16、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、21“长期资产减值”。

17、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化

率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

18、油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。本集团采用成果法核算油气资产，本集团将油气资产的初始获取成本予以资本化，初始获取成本的减值基于勘探经验及管理者判断来确认，并作为勘探费用计入当期损益。当发现商业储量时，该成本会被转入已探明资产。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。资本化的油气资产包括成功探井的钻井及装备成本，所有开发成本，及建造增加采收率设施的成本，也包括为延长资产的开采期而发生的改造费用，以及相关的资本化的借款费用。不成功探井的成本及其他所有勘探的费用于发生时计入当期损益。

本集团在以下情况下将勘探井成本计入资产：勘探井发现充分储量以证明该勘探井可作为生产井完井；及本集团在评估这些勘探井储量及项目经济及操作可行性方面取得足够进展，不符合上述标准的勘探成本将计入费用。已发现潜在商业储量的勘探井需增加大量开发成本方能成功生产，且大量开发成本取决于进一步勘探结果，则该勘探井的成本予以资本化并定期评估有关资产之减值损失。

本集团采用产量法对矿区权益计提折耗，对在产油气田以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿权许可证的期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产储量决定。非为特定油气资产而建的公共设施按照直线法在预计使用年限内摊销。在开始商业生产前，有关重大开发成本不计算折旧，其相对应储量于计算折旧时剔除。

本集团承担的矿区、开发生产井废弃处置义务，满足《企业会计准则第13号——或有事项》中预计负债确认条件的，应当将该义务确认为预计负债，并相应增加井及相关设施的账面价值，在进入商业性生产之后每月按产量法对油气资产弃置费用对应的弃置资产计提折耗，计入当期生产费用。

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本公司的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其有利的变化可能会使本公司免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化可能导致本公司对资产计提减值。

19、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估

计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）内部研究开发支出会计政策

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

20、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

23、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

根据国家有关规定，本集团因开采油气资源可能影响环境，应承担复垦、弃置及环境清理等各项义务。因开采油气资源而形成的复垦、弃置及环境清理等现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债-弃置费用。

预计负债-弃置费用按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，计入相关资产及预计负债，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。

货币时间价值影响较大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债-弃置费用账面价值的增加金额，确认为利息费用。资产在矿井受益期按照产量法进行折旧。

本集团在该项估计发生变化时对该项预计负债-弃置费用的账面价值按会计估计变更的原则进行适当调整。

24、收入

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

(1)技术服务收入

在资产负债表日提供劳务交易结果能够可靠估计的，技术服务收入确认采用完工百分比法，完工进度根据服务项目已完成的工作量占整体工作量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

服务项目的整体工作量通过本集团与客户签订的合同中约定的具体工作内容确定。已完成的工作量根据不同项目服务类型各个工序的工作量占总工作量的大小及该工作量的完成所花费的时间多少来确定。

按照从接受劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

（2）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

（3）使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

（4）利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

（5）商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

25、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

1. 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

1. 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

1. 所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

27、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

1. 本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

1. 本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

1. 本集团作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

1. 本集团作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

28、其他重要的会计政策和会计估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

1. 收入确认

在技术服务合同结果可以可靠估计时，本集团采用完工百分比法在资产负债表日确认合同收入。合同的完工百分比是依照本附注四、24所述方法进行确认的，在执行各个合同的各会计年度内累积计算。

在确定完工百分比、已发生的合同成本、预计合同总收入和总成本，以及合同可回收性时，需要作出重大判断。项目管理层主要依靠过去的经验和工作作出判断。预计合同总收入和总成本，以及合同执行结果的估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

1. 租赁的分类

本集团根据《企业会计准则第21号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本集团是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

1. 金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

1. 存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

1. 长期资产减值准备

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

6.折旧、摊销和折耗

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

本集团采用产量法对矿区权益计提折耗，对在产油气田以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿权许可证的期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产储量决定。本集团定期复核油气储量，以决定将计入每个报告期的折耗数额。探明储量的估计需根据情况变化作出向上或向下调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

7.开发支出

确定资本化的金额时，本集团管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

8.递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

9.所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

10.预计负债

预计负债为矿山预计在未来发生的弃置费用的金额，主要包括恢复矿区生态环境所发生的费用。按照现值计算应计入油气资产金额同时确认预计负债等。由于技术进步、法律要求或市场环境发生变化等原因预计负债的折现率等的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

29、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注

①执行新金融工具准则导致的会计政策变更

财政部于2017年3月31日分别发布了《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（2017年修订）》（财会〔2017〕7号）、《企业会计准则第23号——金融资产转移（2017年修订）》（财会〔2017〕8号）、《企业会计准则第24号——套期会计（2017年修订）》（财会〔2017〕9号），于2017年5月2日发布了《企业会计准则第37号——金融工具列报（2017年修订）》（财会〔2017〕14号）（上述准则统称“新金融工具准则”），要求境内上市企业自2019年1月1日起执行新金融工具准则。

经本公司第四届董事会第五次会议于2019年04月25日决议通过，本集团于2019年1月1日起开始执行前述新金融工具准则。

在新金融工具准则下所有已确认金融资产，其后续均按摊余成本或公允价值计量。在新金融工具准则施行日，以本集团该日既有事实和情况为基础评估管理金融资产的业务模式、以金融资产初始确认时的事实和情况为基础评估该金融资产上的合同现金流量特征，将金融资产分为三类：按摊余成本计量、按公允价值计量且其变动计入其他综合收益及按公允价值计量且其变动计入当期损益。其中，对于按公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

在新金融工具准则下，本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款及财务担保合同计提减值准备并确认信用减值损失。

本集团追溯应用新金融工具准则，但对于分类和计量（含减值）涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则不一致的，本集团选择不进行重述。因此，对于首次执行该准则的累积影响数，本集团调整2019年年初留存收益或其他综合收益以及财务报表其他相关项目金额，2018年度的财务报表未予重述。

执行新金融工具准则对本集团的主要变化和影响如下：

A、首次执行日前后金融资产分类和计量对比表

a、对合并财务报表的影响

2018年12月31日（变更前）			2019年1月1日（变更后）		
项目	计量类别	账面价值	项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	489,306,394.43	货币资金	摊余成本	489,306,394.43
应收票据	摊余成本	4,967,440.00	应收票据	摊余成本	4,967,440.00
应收账款	摊余成本	49,357,663.91	应收账款	摊余成本	49,357,663.91
其他应收款	摊余成本	7,179,553.49	其他应收款	摊余成本	7,179,553.49
长期应收款	摊余成本	2,044,793.97	长期应收款	摊余成本	2,044,793.97

b、对公司财务报表的影响

2018年12月31日（变更前）			2019年1月1日（变更后）		
项目	计量类别	账面价值	项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	144,622,009.42	货币资金	摊余成本	144,622,009.42
应收票据	摊余成本	4,967,440.00	应收票据	摊余成本	4,967,440.00
应收账款	摊余成本	90,932,079.34	应收账款	摊余成本	90,932,079.34
其他应收款	摊余成本	18,237,142.47	其他应收款	摊余成本	18,237,142.47

B、首次执行日，原金融资产账面价值调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节

表

a、对合并报表的影响

项目	2018年12月31日（变更前）	重分类	重新计量	2019年1月1日（变更后）
摊余成本：				
应收票据	4,967,440.00			
按新金融工具准则列示的余额				4,967,440.00
应收账款	49,357,663.91			
按新金融工具准则列示的余额				49,357,663.91
其他应收款	7,179,553.49			
按新金融工具准则列示的余额				7,179,553.49
长期应收款	2,044,793.97			
按新金融工具准则列示的余额				2,044,793.97

b、对公司财务报表的影响

项目	2018年12月31日（变更前）	重分类	重新计量	2019年1月1日（变更后）
摊余成本：				
应收票据	4,967,440.00			
按新金融工具准则列示的余额				4,967,440.00
应收账款	90,932,079.34			
按新金融工具准则列示的余额				90,932,079.34
其他应收款	18,237,142.47			
按新金融工具准则列示的余额				18,237,142.47

C、首次执行日，金融资产减值准备调节表

a、对合并报表的影响

计量类别	2018年12月31日（变更前）	重分类	重新计量	2019年1月1日（变更后）
摊余成本：				
应收账款减值准备	2,834,445.48			2,834,445.48

其他应收款减值准备	304,872.63			304,872.63

b、对公司财务报表的影响

计量类别	2018年12月31日（变更前）	重分类	重新计量	2019年1月1日（变更后）
摊余成本：				
应收账款减值准备	882,100.74			882,100.74
其他应收款减值准备	22,892.20			22,892.20

（2）重要会计估计变更

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注

2019年10月25日，经第四届董事会第十一次会议、第四届监事会第八次会议，审议通过《关于固定资产折旧年限会计估计变更的议案》。为了更加客观公正的反映本集团财务状况和经营成果，体现会计谨慎性原则，使资产折旧年限与资产使用寿命更加接近，适应本集团业务发展和固定资产管理的需要，本集团评估了固定资产的使用情况和使用年限。在不影响自身业务发展的前提下，顺应设备租赁市场需求，提高设备闲置期间使用效率，本集团近年购买的采集、检波器等设备闲置期间将适时对外租赁。由于对外租赁设备的使用频率增加，影响设备的使用寿命，本集团出于谨慎性考虑，决定将设备类固定资产预计使用年限进行调整，将设备类固定资产的使用年限由目前的8年调整为2-8年。本次会计估计变更采用未来适用法进行会计处理，不会对以前年度财务状况和经营成果产生影响，本次会计估计变更无需对已披露的财务报告进行追溯调整。

（3）2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

□ 适用 √ 不适用

（4）2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

□ 适用 √ 不适用

30、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	3%、6%、9%/10%、13%/16%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	7%
企业所得税	应纳税所得额	15%

增值税	原油销售收入按照 5%的征收率计算销项税。	5%
教育费附加	实际缴纳的流转税	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税	2%
资源税	按照原油销售额 5.56%的税率计算征收资源税	5.56%
企业所得税（美国）	按应纳税所得额的 21%计缴。	21%
企业所得税（香港）	对香港产生或得自香港的利润征收企业所得税，税率为 16.5%。	16.5%
企业所得税（蒙古）	年收入额在 0-30 亿图格里克范围内的，按 10%课以所得税，年收入在 30 亿图格里克以上的，其超出部分按 25%课以所得税。	10%，25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	按应纳税所得额的 25.00%计缴。
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	按应纳税所得额的 25.00%计缴。
北京赛诺舟科技有限公司	按应纳税所得额的 25.00%计缴。
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	按应纳税所得额的 25.00%计缴。
智慧石油（克拉玛依）投资有限公司	按应纳税所得额的 15.00%计缴。

2、税收优惠

2017年10月25日，本公司通过复审重新申请取得北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合下发的高新技术企业证书，编号：GR201711002601。自2017年起至2019年，按照15%税率征收企业所得税。

根据国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012年第12号公告）自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70％以上的企业，可减按15％税率缴纳企业所得税。本年新成立的非法人企业智慧石油（克拉玛依）投资有限公司属于从事《西部地区鼓励类产业目录》中“石油、天然气的风险勘探、开发（限于合资、合作）”企业，且其当年度主营业务收入占收入总额70％以上，减按15％税率缴纳企业所得税。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	60,944.22	79,212.88

银行存款	377,769,559.01	483,065,551.87
其他货币资金	2,730,029.72	6,161,629.68
合计	380,560,532.95	489,306,394.43
其中：存放在境外的款项总额	104,019,711.30	256,007,649.60

其他说明

注：其他货币资金系保函保证金及其孳生的利息。

2、应收票据

（1）应收票据分类列示

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	0.00	4,967,440.00
合计		4,967,440.00

单位： 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										
账龄分析组合										

按单项计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内			
1-2 年			
2-3 年			

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

3、应收账款

（1）应收账款分类披露

单位： 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	180,819,915.61	100.00%	11,612,761.36	6.30%	169,207,154.25	52,192,109.39	100.00%	2,834,445.48	5.43%	49,357,663.91
其中：										
账龄分析组合	180,819,915.61	100.00%	11,612,761.36	6.30%	169,207,154.25	52,192,109.39	100.00%	2,834,445.48	5.43%	49,357,663.91
合计	180,819,915.61		11,612,761.36		169,207,154.25	52,192,109.39		2,834,445.48		49,357,663.91

按单项计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	147,371,804.37	7,368,590.22	5.00%
1-2 年	28,951,311.24	2,895,131.14	10.00%
2-3 年	4,496,800.00	1,349,040.00	30.00%
合计	180,819,915.61	11,612,761.36	--

确定该组合依据的说明：

按按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位： 元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	147,371,804.37
1 至 2 年	28,951,311.24
2 至 3 年	4,496,800.00
合计	180,819,915.61

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位： 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位： 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位： 元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位： 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位： 元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	45,692,603.93	25.27%	2,284,630.20
客户 2	40,820,000.00	22.57%	2,041,000.00
客户 3	30,083,863.44	16.64%	1,504,193.17
客户 4	20,350,000.00	11.25%	1,017,500.00
客户 5	15,696,450.00	8.69%	1,569,645.00
合计	152,642,917.37	84.42%	

（5）因金融资产转移而终止确认的应收账款

（6）转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

4、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

单位： 元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	786,934.06	97.68%	838,080.94	100.00%
1 至 2 年	18,710.68	2.32%		
合计	805,644.74	--	838,080.94	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

（2）按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为779,437.53元，占预付账款年末余额合计数的比例为96.75%。

5、其他应收款

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		1,898,153.53
其他应收款	1,448,322.19	5,281,399.96
合计	1,448,322.19	7,179,553.49

（1）应收利息

1）应收利息分类

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
定期存款		1,898,153.53
合计		1,898,153.53

2）重要逾期利息

单位： 元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3）坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

（2）其他应收款

1）其他应收款按款项性质分类情况

单位： 元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
暂垫款	808,882.32	47,632.24
备用金	682,095.13	256,317.91
押金	39,286.00	66,808.98
代收代付少数股东		4,404,706.60
其他	34,110.94	810,806.86
合计	1,564,374.39	5,586,272.59

2）坏账准备计提情况

单位： 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	304,872.63			304,872.63

2019 年 1 月 1 日余额在本期	——	——	——	——
本期计提	78,168.76			78,168.76
其他变动	-266,989.19			-266,989.19
2019 年 12 月 31 日余额	116,052.20			116,052.20

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位： 元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,443,556.41
1 至 2 年	52,067.04
2 至 3 年	13,539.00
3 年以上	55,211.94
3 至 4 年	33,211.94
4 至 5 年	20,000.00
5 年以上	2,000.00
合计	1,564,374.39

3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位： 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按账龄分析组合计提	304,872.63	78,168.76			-266,989.19	116,052.20
合计	304,872.63	78,168.76			-266,989.19	116,052.20

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位： 元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位： 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额

洛克石油（渤海）公司	代垫款	659,808.20	1 年以内	42.18%	32,990.41
Shyng-Jye Tsay	备用金	373,309.93	1 年以内	23.86%	18,665.50
中国石油天然气集团有限公司	代垫款	128,064.00	1 年以内	8.19%	6,403.20
黄梦云	备用金	119,605.00	其中，79,112.50 元为 1 年以内，40,492.50 元为 1-2 年	7.65%	8,004.88
周长玉	备用金	55,700.94	1 年以内	3.56%	2,785.05
合计	--	1,336,488.07	--	85.44%	68,849.04

6、存货

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

（1）存货分类

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 3 号——上市公司从事房地产业务》的披露要求

按性质分类：

单位： 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值

按下列格式披露“开发成本”主要项目及其利息资本化情况：

单位： 元

项目名称	开工时间	预计竣工时间	预计总投资	期初余额	本期转入开发产品	本期其他减少金额	本期（开发成本）增加	期末余额	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	资金来源

按下列格式项目披露“开发产品”主要项目信息：

单位： 元

项目名称	竣工时间	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额

按下列格式分项目披露“分期收款开发产品”、“出租开发产品”、“周转房”：

单位： 元

项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

（2）存货分类

单位： 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
低值易耗品	1,412,101.43		1,412,101.43			
合计	1,412,101.43		1,412,101.43			

7、一年内到期的非流动资产

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	39,889,021.31	30,644,939.06
加：坏账准备	-852,578.84	
合计	39,036,442.47	30,644,939.06

重要的债权投资/其他债权投资

单位： 元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

8、其他流动资产

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
理财产品	160,000,437.50	215,000,000.00
暂垫生产作业费用	32,000,000.00	
待抵扣增值税进项税额	3,496,851.62	6,449,034.26
预缴所得税	1,420,444.44	711,054.70
待认证增值税进项税额	1,002,104.42	234,857.72
已收支票未存	559,892.34	
定期存单		121,861,255.04
预缴公司税	567.93	558.73
合计	198,480,298.25	344,256,760.45

其他说明：

2019年11月8日，智慧石油投资有限公司（以下简称“合同者”）与中国石油天然气集团有限公司（以下简称“集团公司”）签订了《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》（以下简称“石油合同”）。该石油合同约定：集团公司的生产作业费用由合同者垫付，并由合同者按石油合同规定集团公司应回收的生产作业费用中得到回收。截至2019年12月31日，累计垫付生产作业费用人民币32,000,000.00元。

9、长期应收款

（1）长期应收款情况

单位： 元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	62,470,322.84		62,470,322.84	39,713,906.80		39,713,906.80	
其中：未实现融资收益	-12,742,170.01		-12,742,170.01	-7,024,173.77		-7,024,173.77	
1 年内到期的长期应收款	-39,889,021.31		-39,889,021.31	-30,644,939.06		-30,644,939.06	
合计	9,839,131.52		9,839,131.52	2,044,793.97		2,044,793.97	--

坏账准备减值情况

单位： 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额在本期	——	——	——	——

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

10、长期股权投资

单位： 元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											

青岛北方潜能海洋工程有限责任公司		150,000,000.00		-1,500.30						149,998,499.70	
REINECKE PARTNERS, LLC.				-918,371.13			-553,039.47		4,239,907.90	2,768,497.30	
小计		150,000,000.00		-919,871.43			-553,039.47		4,239,907.90	152,766,997.00	
合计		150,000,000.00		-919,871.43			-553,039.47		4,239,907.90	152,766,997.00	

其他说明

11、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位： 元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	22,642,867.58			22,642,867.58
2.本期增加金额				
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入				
（3）企业合并增加				
3.本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4.期末余额	22,642,867.58			22,642,867.58
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	8,070,384.67			8,070,384.67
2.本期增加金额	1,075,536.21			1,075,536.21

（1）计提或摊销	1,075,536.21			1,075,536.21
3.本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4.期末余额	9,145,920.88			9,145,920.88
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
（1）计提				
3、本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	13,496,946.70			13,496,946.70
2.期初账面价值	14,572,482.91			14,572,482.91

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

12、固定资产

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	182,899,693.27	166,357,544.94
合计	182,899,693.27	166,357,544.94

（1）固定资产情况

单位： 元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	仪器仪表	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							

1.期初余额	65,107,593.13	214,604,860.51	10,860,624.06	1,455,740.00	10,940,873.94	1,270,823.50	304,240,515.14
2.本期增加金额		50,951,230.21	192,955.86	453,489.45	676,060.53	911,973.31	53,185,709.36
（1）购置		50,630,566.72	182,895.18	453,489.45	665,601.54	911,973.31	52,844,526.20
（2）在建工程转入							
（3）企业合并增加							
汇兑损益导致		320,663.49	10,060.68		10,458.99		341,183.16
3.本期减少金额		19,489,270.51	2,131,820.84	625,580.00	6,162,019.00		28,408,690.35
（1）处置或报废		19,489,270.51	1,335,402.00	625,580.00	6,162,019.00		27,612,271.51
企业合并导致减少			796,418.84				796,418.84
4.期末余额	65,107,593.13	246,066,820.21	8,921,759.08	1,283,649.45	5,454,915.47	2,182,796.81	329,017,534.15
二、累计折旧							
1.期初余额	21,479,642.06	98,343,071.31	6,246,929.59	1,377,831.54	9,228,213.38	1,207,282.32	137,882,970.20
2.本期增加金额	3,173,575.96	24,294,622.71	848,570.44	38,415.40	253,097.83	24,391.44	28,632,673.78
（1）计提	3,173,575.96	24,148,485.54	844,901.30	38,415.40	253,097.83	24,391.44	28,482,867.47
汇兑损益导致		146,137.17	3,669.14				149,806.31
3.本期减少金额		12,585,226.16	1,364,228.92	594,301.32	5,854,046.70		20,397,803.10
（1）处置或报废		12,585,226.16	1,212,535.39	594,301.32	5,854,046.70		20,246,109.57
企业合并导致减少			151,693.53				151,693.53
4.期末余额	24,653,218.02	110,052,467.86	5,731,271.11	821,945.62	3,627,264.51	1,231,673.76	146,117,840.88
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
（1）计提							
3.本期减少金额							

（1）处置或报废							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	40,454,375.11	136,014,352.35	3,190,487.97	461,703.83	1,827,650.96	951,123.05	182,899,693.27
2.期初账面价值	43,627,951.07	116,261,789.20	4,613,694.47	77,908.46	1,712,660.56	63,541.18	166,357,544.94

（2）通过经营租赁租出的固定资产

单位： 元

项目	期末账面价值
机器设备	43,479,186.08

13、在建工程

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	227,037,499.34	223,055,730.66
合计	227,037,499.34	223,055,730.66

（1）在建工程情况

单位： 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
勘探开发工程	227,037,499.34		227,037,499.34	223,055,730.66		223,055,730.66
合计	227,037,499.34		227,037,499.34	223,055,730.66		223,055,730.66

（2）重要在建工程项目本期变动情况

单位： 元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	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

勘探开发工程		223,055,730.66	8,271,057.41		4,289,288.73	227,037,499.34						
合计		223,055,730.66	8,271,057.41		4,289,288.73	227,037,499.34	--	--				--

14、油气资产

√ 适用 □ 不适用

单位： 元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施		合计
一、账面原值：					
1.期初余额		7,388,360.95			7,388,360.95
2.本期增加金额	273,867,480.00	3,210,540.93	73,996,957.61		351,074,978.54
（1）外购	273,867,480.00	3,210,540.93	73,996,957.61		351,074,978.54
（2）自行建造					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额	273,867,480.00	10,598,901.88	73,996,957.61		358,463,339.49
二、累计折旧		--			
1.期初余额		--			
2.本期增加金额	2,188,096.67	--	591,207.46		2,779,304.13
（1）计提	2,188,096.67	--	591,207.46		2,779,304.13
		--			
3.本期减少金额		--			
（1）处置		--			
		--			
4.期末余额	2,188,096.67	--	591,207.46		2,779,304.13
三、减值准备					
1.期初余额					

2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	271,679,383.33	10,598,901.88	73,405,750.15		355,684,035.36
2.期初账面价值		7,388,360.95			7,388,360.95

其他说明：

15、无形资产

（1）无形资产情况

单位： 元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额			20,229,882.43	95,946,839.24	116,176,721.67
2.本期增加金额			3,669.67	823,200.40	826,870.07
（1）购置				773,902.45	773,902.45
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
汇率变动影响			3,669.67	49,297.95	52,967.62
3.本期减少金额				765,847.24	765,847.24
（1）处置				765,847.24	765,847.24
4.期末余额			20,233,552.10	96,004,192.40	116,237,744.50
二、累计摊销					

1.期初余额			20,229,882.43	51,547,472.93	71,777,355.36
2.本期增加金额			3,669.67	7,346,820.31	7,350,489.98
（1）计提				7,119,081.35	7,119,081.35
汇率变动影响			3,669.67	227,738.96	231,408.63
3.本期减少金额				765,847.24	765,847.24
（1）处置				765,847.24	765,847.24
4.期末余额			20,233,552.10	58,128,446.00	78,361,998.10
三、减值准备					
1.期初余额				9,900,000.00	9,900,000.00
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额				9,900,000.00	9,900,000.00
四、账面价值					
1.期末账面价值				27,975,746.40	27,975,746.40
2.期初账面价值				34,499,366.31	34,499,366.31

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

16、开发支出

单位： 元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
16 级井下光纤检波器技术	5,052,561.39							5,052,561.39

自动提取图像中曲线信息-解释		6,700,018.36				6,700,018.36		
全息三维地震采集设计和实现-处理		6,190,416.41				6,190,416.41		
合计	5,052,561.39	12,890,434.77				12,890,434.77		5,052,561.39

其他说明

17、长期待摊费用

单位： 元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
西部研发中心办公室装修费	422,233.37		107,099.96		315,133.41
西部研发中心宿舍楼装修费	376,874.19		85,330.00		291,544.19
合计	799,107.56		192,429.96		606,677.60

其他说明

18、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位： 元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	9,900,000.00	1,485,000.00	10,805,043.37	1,620,761.55
信用减值损失	8,779,619.88	1,316,941.40		
弃置费用折现	263,614.17	39,542.12		
合计	18,943,234.05	2,841,483.52	10,805,043.37	1,620,761.55

（2）未经抵销的递延所得税负债

单位： 元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债

新增固定资产税前扣除导致的暂时性差异	90,712,451.44	13,606,867.73	19,750,653.01	2,928,279.54
油气资产折耗税会差异导致的暂时性差异	6,883,596.92	1,032,539.54		
合计	97,596,048.36	14,639,407.27	19,750,653.01	2,928,279.54

（3）以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位： 元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		2,841,483.52		
递延所得税负债		14,639,407.27		

（4）未确认递延所得税资产明细

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,946,408.62	2,234,274.73
可抵扣亏损	224,270,117.01	157,306,061.87
合计	227,216,525.63	159,540,336.60

（5）未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位： 元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年度	737,555.82	737,555.82	
2023 年度	14,243,467.51		
商业性生产次月起三年内	209,289,093.68	156,568,506.05	
合计	224,270,117.01	157,306,061.87	--

其他说明：

19、其他非流动资产

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
预付设备款	272,000.00	18,102,782.07

合计	272,000.00	18,102,782.07

其他说明：

20、短期借款

（1）短期借款分类

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	50,000,000.00	
合计	50,000,000.00	

短期借款分类的说明：

2019年08月27日，公司与厦门国际银行股份有限公司北京分行签订编号为1202201908278882的项目借款合同，贷款总额为人民币50,000,000.00元，贷款期限为2019年08月27日至2020年08月26日。2019年10月24日，双方签订编号为1202201908278882C-1的补充合同，贷款有效期限变更为2019年08月27日至2021年02月26日，并约定公司可分笔提用该合同项下贷款，且每笔贷款的提款期限不超过12个月。2019年10月24日，公司实际使用该信用借款人民币50,000,000.00元，按照合同约定到期日为2020年10月23日。

21、应付账款

（1）应付账款列示

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
油气资产款	65,000,000.00	
钻井费用	33,205,401.41	55,478,856.30
工程设备款	12,136,931.03	14,892,722.35
生产作业费	4,694,753.73	
其他费用	5,057,907.27	3,261,448.59
合计	120,094,993.44	73,633,027.24

（2）账龄超过 1 年的重要应付账款

单位： 元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国石油集团海洋工程有限公司	26,459,104.30	项目尚未结算
合计	26,459,104.30	--

其他说明：

22、应付职工薪酬

（1）应付职工薪酬列示

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	3,840,625.06	20,236,339.84	19,068,209.50	5,008,755.40
二、离职后福利-设定提存计划	332,725.90	829,936.98	1,086,421.12	76,241.76
合计	4,173,350.96	21,066,276.82	20,154,630.62	5,084,997.16

（2）短期薪酬列示

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	3,674,119.78	18,059,292.53	16,778,192.05	4,955,220.26
2、职工福利费		383,228.52	383,228.52	
3、社会保险费	163,037.28	895,651.45	1,006,694.59	51,994.14
其中：医疗保险费	158,866.28	842,991.17	954,693.16	47,164.29
工伤保险费	1,377.00	18,675.82	18,605.54	1,447.28
生育保险费	2,794.00	33,984.46	33,395.89	3,382.57
4、住房公积金	3,048.00	877,808.09	879,735.09	1,121.00
5、工会经费和职工教育经费	420.00	20,359.25	20,359.25	420.00
合计	3,840,625.06	20,236,339.84	19,068,209.50	5,008,755.40

（3）设定提存计划列示

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	90,298.82	798,088.66	815,367.27	73,020.21
2、失业保险费	242,427.08	31,848.32	271,053.85	3,221.55
合计	332,725.90	829,936.98	1,086,421.12	76,241.76

其他说明：

本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本集团分别按员工基本工资的19%、0.8%每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

23、应交税费

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,284,630.24	240,738.64
企业所得税	4,172,795.21	12,466,411.33
个人所得税	242,305.49	121,195.32
城市维护建设税	222,072.89	68,648.27
资源税	2,413,483.34	
教育费附加	158,492.32	48,903.32
印花税	49,886.56	
环境保护税	18,891.80	
防洪费	3,600.00	43,879.25
残疾人保障金	378.00	435.00
油气销售税		409,321.18
合计	9,566,535.85	13,399,532.31

其他说明：

24、其他应付款

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	78,750.00	
应付股利		61,186.12
其他应付款	9,873,153.58	5,776,184.92
合计	9,951,903.58	5,837,371.04

（1）应付利息

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	78,750.00	
合计	78,750.00	

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位： 元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

（2）应付股利

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
子公司应付少数股东股利		61,186.12
合计		61,186.12

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

（3）其他应付款

1）按款项性质列示其他应付款

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
借款		
押金	1,245,251.70	1,478,630.13
员工代垫款	104,994.49	126,346.60
其他	8,522,907.39	4,171,208.19
合计	9,873,153.58	5,776,184.92

2）账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位： 元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明

25、一年内到期的非流动负债

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,663,164.35	10,580,816.10
合计	2,663,164.35	10,580,816.10

其他说明：

26、长期借款

（1）长期借款分类

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		23,334,880.00
抵押借款		100,709.70
保证借款	24,416,700.00	
信用借款	2,663,164.35	13,100,133.00
减：一年内到期的长期借款（附注六、25）	-2,663,164.35	-10,580,816.10
合计	24,416,700.00	25,954,906.60

长期借款分类的说明：

①2019年01月10日，孙公司潜能恒信地震服务香港有限公司与上海商业储蓄银行签订0320181080U0045358E-2号授信协议，授信额度5,000,000.00美元，授信期限为2年。

2019年01月19日，孙公司潜能恒信地震服务香港有限公司使用该授信额度借款3,500,000.00美元，到期日为2021年01月18日。2019年01月15日，潜能恒信能源技术股份有限公司与宁波银行股份有限公司北京分行签订07700BH20198025号保函协议及附属条款，为孙公司潜能恒信地震服务香港有限公司向上海商业储蓄银行借款3,500,000.00美元提供担保。

②2017年12月22日，孙公司潜能恒信地震服务香港有限公司与汇丰银行（中国）有限公司北京分行签订编号为CN11006062293-CARM171023&CM05Dec2017的授信函，授信额度为最高不超过3,500,000.00美元的外币贷款授信，担保人为潜能恒信能源技术股份有限公司及智慧石油投资有限公司。截至2019年12月31日，尚在使用额度381,750.00美元，其到期日为2020年02月07日。

其他说明，包括利率区间：

27、预计负债

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位： 元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	74,260,571.77		九一九五区块资产弃置义务
合计	74,260,571.77		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

准噶尔盆地九1-九5区块属于已开发油气区块，本集团对区块内油气资产存在弃置义务，应按照会计准则规定计提相关弃置费用。弃置费用现值计入油气资产，在油气资产的使用寿命内采用实际利率法确定各期间的利息费用。

28、递延收益

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	2,062,200.00			2,062,200.00	
合计	2,062,200.00			2,062,200.00	--

涉及政府补助的项目：

单位： 元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
垂直地震测井 16 通道光纤检波器系统研制	1,862,200.00						1,862,200.00	与资产相关
石油开发平台管理软件	150,000.00						150,000.00	与收益相关
石油开发平台管理软件	50,000.00						50,000.00	与资产相关

其他说明：

29、其他非流动负债

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
0531 区块权益处置款	50,000,000.00	
借款	200,000,000.00	
合计	250,000,000.00	

其他说明：

注：其他非流动负债中借款系实际控制人周锦明向公司提供人民币2.00亿元的无息借款，合同约定借款期限为2年（自资金到账之日起计算）。如遇公司资金充足，可于资金计划批准后1个月内归还上述借款。公司分别于2019年12月23日、12月30日收到上述款项，累计金额人民币2.00亿元。

30、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）	期末余额

		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	320,000,000.00						320,000,000.00

其他说明：

31、资本公积

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	549,508,133.84			549,508,133.84
合计	549,508,133.84			549,508,133.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

32、其他综合收益

单位： 元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	3,156,006.24	2,232,694.60				2,164,487.79	68,206.81	5,320,494.03
外币财务报表折算差额	3,156,006.24	2,232,694.60				2,164,487.79	68,206.81	5,320,494.03
其他综合收益合计	3,156,006.24	2,232,694.60				2,164,487.79	68,206.81	5,320,494.03

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

33、盈余公积

单位： 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	51,695,660.98	7,707,532.94		59,403,193.92
企业发展基金	23,978,780.46			23,978,780.46
合计	75,674,441.44	7,707,532.94		83,381,974.38

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

34、未分配利润

单位： 元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	234,726,950.87	211,663,786.88
调整后期初未分配利润	234,726,950.87	211,663,786.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	26,178,396.51	28,998,453.63
减：提取法定盈余公积	7,707,532.94	2,735,289.64
应付普通股股利	6,400,000.00	3,200,000.00
期末未分配利润	246,797,814.44	234,726,950.87

调整期初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。

2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。

3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。

4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。

5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

35、营业收入和营业成本

单位： 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	135,542,238.13	53,463,501.81	96,905,324.77	65,429,203.17
其他业务	38,988,292.52	5,338,151.31	12,253,495.50	1,270,706.15
合计	174,530,530.65	58,801,653.12	109,158,820.27	66,699,909.32

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

其他说明

36、税金及附加

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	166,070.65	7,634.30

教育费附加	71,173.14	3,271.84
资源税	2,413,483.34	
房产税	681,834.99	613,490.70
土地使用税	1,584.14	1,584.14
车船使用税	22,133.28	20,100.00
印花税	86,588.72	37,455.14
油气销售增值税	2,284,630.20	
地方教育费附加	47,448.75	2,181.23
环境保护税	18,891.80	
油气销售税（美国）		2,847,527.83
合计	5,793,839.01	3,533,245.18

其他说明：

37、管理费用

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
合同区块研究费	19,942,809.53	12,085,752.36
折旧及摊销	15,267,460.79	13,204,273.20
工薪	10,950,447.25	6,819,067.75
劳务费	7,692,183.49	6,381,738.50
中介服务费	4,171,345.02	4,251,434.64
差旅费	1,885,555.82	2,105,259.11
车辆使用费	1,442,165.31	943,279.31
业务招待费	1,377,377.57	1,166,935.78
办公费	1,055,003.51	1,251,842.01
业务宣传费	958,182.73	1,086,688.97
房租及物业费	559,209.69	1,660,650.59
油田管理费		2,207,646.63
其他	3,672,223.83	2,446,690.27
合计	68,973,964.54	55,611,259.12

其他说明：

38、研发费用

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

39、财务费用

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	682,916.67	8,210.21
减：利息收入	7,185,946.72	8,320,492.18
汇兑损益	-2,006,747.31	-7,528,936.87
其他	329,924.84	294,742.84
合计	-8,179,852.52	-15,546,476.00

其他说明：

40、其他收益

单位： 元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
小微企业免征增值税	27,961.17	
增值税进项加计抵扣	5,612.80	
复杂构造 WEFOX 分裂法双向聚焦三维叠前偏移处理系统		381,250.00
合　　计	33,573.97	381,250.00

41、投资收益

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-919,871.43	
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,477,909.90	
理财产品收益	5,984,271.57	12,402,664.82
合计	-413,509.76	12,402,664.82

其他说明：

42、信用减值损失

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额

其他应收款坏账损失	-77,760.63	
长期应收款坏账损失	-852,578.84	
应收账款减值损失	-8,848,170.49	
合计	-9,778,509.96	

其他说明：

上表中，损失以“一”号填列，收益以“+”号填列。

43、资产减值损失

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		493,890.66
合计		493,890.66

其他说明：

上表中，损失以“一”号填列，收益以“+”号填列。

44、资产处置收益

单位： 元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
油气资产处置收益		74,075,048.14
固定资产处置收益	1,772,161.23	3,415.50
无形资产处置收益	757,119.73	
合　　计	2,529,280.96	74,078,463.64

45、营业外收入

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
与企业日常活动无关的政府补助	228,184.50	50,000.00	228,184.50
其他		27,038.27	
合计	228,184.50	77,038.27	228,184.50

计入当期损益的政府补助：

单位： 元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
境外展览会专项资金	北京市商务委员会本级行政	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	208,184.50	50,000.00	与收益相关
保定高开区管委会创新励项目落地款奖	保定高开区管委会	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	20,000.00		与收益相关
合 计						228,184.50	50,000.00	

其他说明：

46、营业外支出

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠		21,295.54	
非流动资产毁损报废损失	530,961.43	4,215.16	545,893.98
其中：固定资产	530,961.43	4,215.16	545,893.98
其他	8,608.56		8,608.56
合计	539,569.99	25,510.70	554,502.54

其他说明：

47、所得税费用

（1）所得税费用表

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,713,126.15	13,373,429.29
递延所得税费用	10,490,405.76	2,868,275.14

合计	14,203,531.91	16,241,704.43

（2）会计利润与所得税费用调整过程

单位： 元

项目	本期发生额
利润总额	41,200,376.22
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,180,056.45
子公司适用不同税率的影响	-7,045,525.52
调整以前期间所得税的影响	-216,126.49
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	36,854.54
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,087,520.83
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	14,592,721.81
研发费用加计扣除影响	-431,969.71
所得税费用	14,203,531.91

其他说明

48、其他综合收益

详见附注六、32。。

49、现金流量表项目

（1）收到的其他与经营活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
财务费用-利息收入	2,031,716.82	3,063,354.82
往来款		4,447,309.30
保证金、押金	114,884.77	2,225,881.20
除税费返还外的其他政府补助收入	228,184.50	60,485.43
其他	1,227,048.32	16,552.84
合计	3,601,834.41	9,813,583.59

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

（2）支付的其他与经营活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
垫付的生产作业费	32,000,000.00	
区块研究开发费用	19,942,809.53	12,085,752.36
劳务费	4,048,857.99	6,065,161.68
中介机构费用	4,171,345.02	4,251,434.64
油田管理费		2,207,646.63
差旅费	1,885,555.82	2,105,259.11
房租及物业费	559,209.69	1,660,650.59
办公费	1,055,003.51	1,251,842.01
业务招待费	1,377,377.57	1,166,935.78
业务宣传费	958,182.73	1,086,688.97
车辆使用费	1,442,165.31	943,279.31
其他	5,038,819.16	4,955,104.82
合计	72,479,326.33	37,779,755.90

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

（3）收到的其他与投资活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

（4）支付的其他与投资活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
丧失对 Reinecke Partners LLC 控制权时 Reinecke Partners LLC 所有的现金	141,585,856.35	
合计	141,585,856.35	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

（5）收到的其他与筹资活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
关联方借款	200,000,000.00	
0531 区块权益转让款	50,000,000.00	

合计	250,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

（6）支付的其他与筹资活动有关的现金

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

50、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位： 元

补充资料	本期金额	上期金额
1．将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	26,996,844.31	70,026,974.91
加：资产减值准备	9,778,509.96	-493,890.66
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	32,337,707.82	26,105,627.78
无形资产摊销	7,119,081.35	7,294,950.94
长期待摊费用摊销	192,429.96	192,429.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-2,529,280.96	-74,074,248.48
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	545,893.98	
财务费用（收益以“－”号填列）	-1,216,998.52	-5,116,060.18
投资损失（收益以“－”号填列）	-4,740,720.14	-17,657,451.99
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,220,721.97	-60,004.40
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	11,711,127.73	2,928,279.54
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,412,101.43	
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-177,536,955.88	8,680,575.59
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	31,579,276.52	6,917,818.98
其他		-381,250.00

经营活动产生的现金流量净额	-68,395,907.27	24,363,751.99
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3．现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	377,830,503.23	483,144,764.75
减：现金的期初余额	483,144,764.75	242,512,036.01
现金及现金等价物净增加额	-105,314,261.52	240,632,728.74

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位： 元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位： 元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（4）现金和现金等价物的构成

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	377,830,503.23	483,144,764.75
其中：库存现金	60,944.22	79,212.88
可随时用于支付的银行存款	377,769,559.01	483,065,551.87
三、期末现金及现金等价物余额	377,830,503.23	483,144,764.75

其他说明：

现金和现金等价物不含母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物。

51、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

52、所有权或使用权受到限制的资产

单位： 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,730,029.72	详见附注六、1
合计	2,730,029.72	--

其他说明：

53、外币货币性项目

（1）外币货币性项目

单位： 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	
其中：美元	29,757,778.45	6.9762	207,596,214.02
欧元			
港币			
蒙图	1,115,052,917.75	0.0026	2,899,137.59
应收账款	--	--	
其中：美元	4,080,401.35	6.9762	28,465,695.90
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元	3,500,000.00	6.9762	24,416,700.00
欧元			
港币			
其他应收款			
其中：美元	61,313.84	6.9762	427,737.61
蒙图	29,001,868.53	0.0026	75,404.86
一年内到期的非流动资产			
其中：美元	5,717,872.38	6.9762	39,889,021.30

长期应收款			
其中：美元	1,274,831.62	6.9762	8,893,480.35
应付账款			
其中：美元	57,336.05	6.9762	399,987.75
蒙图	12,366,666.67	0.0026	32,153.33
应付职工薪酬			
其中：美元	25,083.76	6.9762	174,989.33
蒙图	1,148,716.67	0.0026	2,986.66
其他应付款			
其中：美元	13,653.14	6.9762	95,247.04
蒙图	750,000.00	0.0026	1,950.00
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	381,750.00	6.9762	2,663,164.35

其他说明：

（2）境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

1. 境外经营实体说明

Sinogeo Americas International LLC（a Delaware Limited Liability Company）（以下简称“特拉华州公司”）为2009年8月31日在美国特拉华州注册成立的有限责任公司。公司注册地址：10375 Richmond Ave.Suite 1516 Houston TX 77042。公司组织机构代码： 801164757。

特拉华州公司经营范围为：研究、开发石油勘探开采技术、提供技术服务、技术咨询。Sinogeo E&P Service LLC在美国市场开展技术服务。

Golden Smart Oil,LLC 是于2016年2月29日在美国德克萨斯州注册成立，注册地址：10375 Richmond Ave.Suite 1516 Houston TX 77042。

上述境外经营实体在美国注册，执行《美国会计准则》，公司经营所处的主要经济环境中的货币为美元，采用的记账本位币为美元。

SMART OIL MONGOLIA LLC为2017年1月11日在蒙古国乌兰巴托正式成立，注册地址：乌兰巴托市苏赫巴拖尔区3分区太阳路-55，组织结构代码：000135635。该经营实体在蒙古注册，执行国际会计准则，公司经营所处的主要经济环境中的货币为蒙图，石油合同主要核算货币为美元，采用的记账本位币为蒙图。

Sinogeo E&P Services（Mongolia）LLC为2018年06月15日在蒙古国成立，注册地址：乌兰巴托市汗乌拉区15分区FIDES TOWER 201，注册号为9019088105 。

上述境外经营实体在蒙古注册，执行国际会计准则，公司经营所处的主要经济环境中的货币为蒙图，采用的记账本位币为蒙图。

SINOGEO SEISIMIC SERVICE LTD为2016年08月15日在英属维尔京群岛注册成立，注册地址：Offshore Incorporations Centre,Coastal Buildig,Wickhams CayII,Road Town,Tortola,British Virgin Islands,VGIIIO。公司注册证书号码：1921009。

SINOGEO SEISIMIC SERVICE(HK) LIMITED为2016年9月14日在香港注册成立，注册地址：RM 1603, WINNING CTR, 29 TAI YAU ST, SAN PO KONG, KL HONGKONG。公司注册证书号：2427420。

Sinogeo E&P Services（HK）Limited为2017年07月03日在香港注册成立，注册地址为：RM 1603 WINNING CTR 29 TAI YAU ST SAN PO KONG KL。公司注册证书号：2495143。

上述境外实体经营所处的主要经济环境中的货币为人民币，采用的记账本位币为人民币。

54、政府补助

（1）政府补助基本情况

单位： 元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
境外展览会专项资金	208,184.50	营业外收入	208,184.50
小微企业免征增值税	27,961.17	其他收益	27,961.17
保定高开区管委会创新奖励项目落地款	20,000.00	营业外收入	20,000.00
增值税进项加计抵扣	5,612.80	其他收益	5,612.80

（2）政府补助退回情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

本集团本年度未发生政府补助退回的情况。

55、其他

八、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1. 单次处置对孙公司投资即丧失控制权的情形

2018年Reinecke Partners,LLC拥有Reinecke区块70.37%资产权益中的生物礁常规老油田部分以19,381,236.06美元出售给Kinder Morgan Production Company LLC，由此实现股东投资以及运营费用的回收。根据Reinecke Partners,LLC章程规定，完成股东投资及运营费用回收后，共同按比例给予区块管理公司该区块15%的股权。2019年1月，公司收回股东投资及运营费用的回收，由此丧失控制权，核算方法由成本法改为权益法，本期不纳入合并范围。

1. 新设孙公司导致的合并范围变动

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	

SINO GEO MEXICO SA DE CV	2019-9-4	墨西哥	工程服务		95.00	设立取得

2、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	新疆	新疆	服务	100.00%		投资设立
Sinogeo Americas International,LLC	美国特拉华州	美国	服务	100.00%		投资设立
GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED	北京	英属维尔京群岛	勘探	100.00%		投资设立
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	北京	天津	服务	100.00%		投资设立
北京赛诺舟科技有限公司	北京	北京	服务	80.00%		投资设立
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	新疆	新疆	服务	100.00%		投资设立
SINOGEO SEISMIC SERVICE LTD	北京	英属维尔京群岛	服务	100.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位： 元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

（1）重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
青岛北方潜能海洋工程有限责任公司	青岛市	青岛市	海洋工程、海洋工程设备租赁、船舶租赁服务、石油天然气勘探服务等	10.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

（2）重要联营企业的主要财务信息

单位： 元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	青岛北方潜能海洋工程有限责任公司	
流动资产	3,984,997.00	
非流动资产	1,496,000,000.00	
资产合计	1,499,984,997.00	
归属于母公司股东权益	1,499,984,997.00	
按持股比例计算的净资产份额	149,998,499.70	
对联营企业权益投资的账面价值	149,998,499.70	
净利润	-15,003.00	

其他说明

（3）不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位： 元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

项　目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
联营企业：珠海天赋融亿能源基金管理有限公司		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-138,429.03	-328,392.68
—其他综合收益		
—综合收益总额	-138,429.03	-328,392.68
联营企业：Reinecke Partners LLC		
投资账面价值合计	2,768,497.30	
下列各项按持股比例计算的合计数	-918,371.13	
—净利润	-918,371.13	
—其他综合收益		
—综合收益总额	-918,371.13	

3、其他

十、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

2. 市场风险

3. 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团承受外汇风险主要与美元、蒙图有关，除本集团的境外经营实体（详见附注六、52、外币货币性项目）以美元、蒙图进行采购和销售外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。于2019

年12月31日，除下表所述资产或负债为美元、蒙图余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项　目	2019年12月31日	2019年1月1日	2018年12月31日
货币资金			
其中：美元	29,757,778.45	40,276,042.92	40,276,042.92
蒙图	1,115,052,917.75	28,406,112.32	28,406,112.32
应收账款			
美元	4,080,401.35	5,689,313.22	5,689,313.22
其他应收款			
其中：美元	61,313.84	915,019.88	915,019.88
蒙图	29,001,868.53	2,920,120.00	2,920,120.00
长期应收款			
美元	1,274,831.62	297,935.94	297,935.94
一年内到期非流动资产			
美元	5,717,872.38	4,465,109.43	4,465,109.43
应付账款：			
其中：美元	57,336.05	432,539.42	432,539.42
蒙图	12,366,666.67	7,928,760.00	7,928,760.00
应付职工薪酬：			
其中：美元	25,083.76	82,887.96	82,887.96
蒙图	1,148,716.67		
其他应付款：			
其中：美元	13,653.14	330,916.06	330,916.06
蒙图	750,000.00		
长期借款：			
美元	3,500,000.00	3,781,750.00	3,781,750.00
一年内到期非流动负债			
美元	381,750.00	1,541,673.87	1,541,673.87

本集团密切关注汇率变动对本集团外汇风险的影响。

本集团境外经营实体采用的记账本位币是美元和蒙图，因为业务较少，对本集团不构成重大影响，外汇汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响较小。

1. 信用风险

2019年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

已发生单项减值的金融资产的分析，包括判断该金融资产发生减值所考虑的因素。

由于本集团的风险敞口分布在多个合同方和多个客户，因此本公司没有重大的信用集中风险。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。本集团无重大信用集中风险。

1. **流动风险**

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

1. 利率风险－现金流量变动风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款（详见本附注六、26）有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

（1）市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；

（2）对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；

（3）对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

（4）以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
长期借款	增加1.00%	-22,894.14	-22,894.14	-7,625.64	-7,625.64
长期借款	减少1.00%	22,894.14	22,894.14	7,625.64	7,625.64
短期借款	增加1.00%	-31,500.00	-26,775.00		
短期借款	减少1.00%	31,500.00	26,775.00		

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例

本企业的母公司情况的说明

本公司的实际控制人系自然人周锦明，持股比例为47.075%，担任公司董事长兼总经理。

本企业最终控制方是。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八、1、在子公司中的权益。。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注八、3、在联营企业中的权益。。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
周子龙	股东，持股 10.91%
张海涛	股东，持股 1.45%
北京锦龙智汇投资管理有限公司	周锦明持股 70.00%
北京玉城慧丰科技有限公司	北京锦龙智汇投资管理有限公司全资控股
苏尼特右旗维光科技有限公司	北京玉城慧丰科技有限公司全资子公司
上海京闽能源投资有限公司	北京锦龙智汇投资管理有限公司持股 70.00%，周锦明持股 30.00%
珠海天赋环球能源基金（有限合伙）	北京锦龙智汇投资管理有限公司持股 99.9%
吉林吉奥能源有限责任公司	周子龙持股 100.00%
吉林锦龙石油工程服务有限公司	吉林吉奥能源有限责任公司全资子公司
吉林石油天然气开发有限责任公司	吉林吉奥能源有限责任公司持股 50.00%
于金星	副总经理,董事
郑伟建	董事
贾承造	董事
陈洁	独立董事
陈永武	独立董事
张然	独立董事
侯伯楠	监事
孟晓辉	监事
于长华	监事
韩红霞	副总经理
张卉	副总经理,董秘
布艳会	财务总监

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位： 元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
苏尼特右旗维光科技有限公司	提供服务	6,448,325.47		否	2,169,811.32

出售商品/提供劳务情况表

单位： 元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联方资金拆借

单位： 元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
周锦明	150,000,000.00	2019 年 12 月 23 日		
周锦明	50,000,000.00	2019 年 12 月 30 日		
拆出				

（3）关键管理人员报酬

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,232,300.00	4,900,500.00

（4）其他关联交易

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位： 元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：					
苏尼特右旗维光科技有限公司			2,300,000.00	115,000.00	
珠海天赋融亿能源基金管理有限公司	4,496,800.00	1,349,040.00	4,496,800.00	449,680.00	
合　计	4,496,800.00	1,349,040.00	6,796,800.00	564,680.00	

（2）应付项目

单位： 元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他非流动负债：			
周锦明		200,000,000.00	

7、关联方承诺

8、其他

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

□ 适用 √ 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□ 适用 √ 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□ 适用 √ 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至2019年12月31日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

截至2019年12月31日，本集团无需要披露的重大或有事项。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位： 元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位： 元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

1. 重要的非调整事项

（1）国际油价下跌对本集团的影响

2019年11月，本集团与中石油签订的合作协议，取得中国准噶尔盆地九1-九5区块，该区块属于在产油田，年产量约60万吨，2019年12月的原油销售价格约折合60美元/桶。自2020年3月起，因石油减产联盟未达成减产协议，加之世界经济受疫情影响前景不乐观，国际原油出现下跌。2020年3月9日，国内外原油、燃油及电力期货与现货价（OPEC:一揽子原油价格）单日下跌28.19%。假设其他条件不变，按照2020年3月-4月国际原油平均价格26.78美元/桶，会影响本集团在该区块的前期费用的收回周期，国际原油价格下跌，将对本集团产生不利影响。

（2）新型冠状病毒感染的肺炎疫情的影响

自2020年1月爆发新型冠状病毒的传染疫情（新冠疫情）以来，本集团积极响应并严格执行党和国家各级政府对病毒疫情防控的各项规定和要求。新冠疫情及相应的防控措施对本集团的正常生产经营造成了一定的影响，后续本集团将继续密切关注新冠疫情发展情况，积极应对其对本集团财务状况、经营成果产生的不利影响。

1. 利润分配情况

2020年04月23日，经本公司第四届董事会召开第十四次会议，批准《2019年度利润分配预案》，拟以2019年12月31日的总股本320,000,000.00为基数，向全体股东每10.00股派发现金股利0.20元（含税），共计6,400,000.00元。

1. 2020年1月1日起执行新收入准则的影响

财政部于2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号——收入（2017年修订）》（财会〔2017〕22号）（以下简称“新收入准则”）。经本公司第四届董事会第十四次会议于2020年04月23日决议通过，本集团于2020年1月1日起开始执行新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。根据新收入准则的规定，选择仅对在2020年1月1日尚未完成的合同的累积影响数

进行调整，以及对于最早可比期间期初（即2018年1月1日）之前或2019年1月1日之前发生的合同变更予以简化处理，即根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即2019年1月1日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团的技术服务收入原按照完工百分比法分期确认收入，执行新收入准则后，由于不满足在一段时间内确认收入的条件，变更为在商品控制权转让给客户之时一次性确认收入。

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

——本集团的一些应收款项不满足无条件（即：仅取决于时间流逝）向客户收取对价的条件，本集团将其重分类列报为合同资产；本集团将未到收款期的应收质保金重分类为合同资产列报。

由于截至2019年12月31日，本集团已执行的项目均已完工，且无预收款项，上述会计政策变更对2020年01月01日财务报表无影响。

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

（1）追溯重述法

单位： 元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

（2）未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

（1）非货币性资产交换

（2）其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位： 元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

（2）报告分部的财务信息

单位： 元

项目		分部间抵销	合计

（3）公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

（4）其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

1. 重大合同进展情况

潜能恒信公司海外全资公司Smart Oil Investment Ltd.（以下简称“智慧石油”）通过参与中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，取得了渤海05/31石油区块勘探开发权益，并于2013年9月16日与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海05/31合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并进行地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。

截至2019年12月31日，智慧石油开展了五口初探井一口评价井的钻探作业，其中 CFD1-2-1 井、CFD2-4-1 井、CFD1-2-2D 井、CFD2-4-2D均钻探成功获得油气发现。CFD1-2-1 井、CFD1-2-2D 井经地层测试均获得高产工业油气流，CFD2-4-1 井经地层测试获得工业油气流，CFD2-4-2D井发现多套含油气地层；CFD1-2-3井为评价井在东营组、馆陶组发现多套含油气地层且通过试油获得高产油气流。

公司海外全资公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.以下简 称“智慧石油”）于2016年9月9日与蒙古国矿产石油局在乌兰巴托签署 《Ergel-12区块合同区产品分成合同》。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区块区域进行石油勘探活动，期限为8年。2018年7月11日潜能恒信能源技术股份有限公司2018年第一次临时股东大会审议通过蒙古Ergel-12区块勘探开发项目实施主体变更为智慧油气投资有限公司并于2018年9月19日完成变更手续。

公司海外全资公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，与洛克石油（渤海）公司（以下简称“洛克石油”）共同取得了中国南海北部湾涠洲10-3西油田暨22/04区块合同区勘探开发权益。2018年7月3日智慧石油和洛克石油与中国海油签订了为期30年的产品分成合同—《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》，智慧石油和洛克石油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。

公司海外全资公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油”）组织的国际公开招标，取得了面积为509.3平方公里的中国渤海09/17石油区块勘探开发权益。2019年04月12日与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海09/17合同区石油合同》（以下简称“石油合同”），智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。

公司海外全资公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.）通过参与中国石油天然气集团有限公司（以下简称“中国石油”）组织的对外合作招标，于2019年11月8日与中国石油签订了为期30年的石油产品分成合同—《中华人民共和国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产石油合同》，取得了中国准噶尔盆地九1-九5区块开发和生产权益。合同区位置位于准噶尔盆地西北缘，面积20平方公里，距离克拉玛依市东北约40公里,是一个正在开发中的区块，目前年产量约60万吨。根据石油合同约定，智慧石油成为合同区内石油开发作业和生产作业者。公司控股股东周锦明先生向公司提供无偿借款2亿元人民币代智慧石油垫付中国石油准噶尔盆地九1-九5区块生产作业等费用。

1. 为孙公司潜能恒信地震服务香港有限公司提供担保

详见附注六 26、长期借款。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）应收账款分类披露

单位： 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	208,846,791.39	100.00%	6,455,865.55	3.09%	202,390,925.84	91,814,180.08	100.00%	882,100.74	0.96%	90,932,079.34
其中：										
账龄分析组合	106,147,695.77	50.83%	6,455,865.55	6.08%	99,691,830.22	13,145,214.87	14.32%	882,100.74	6.71%	12,263,114.13
关联方组合	102,699,095.62	49.17%			102,699,095.62	78,668,965.21	85.68%			78,668,965.21
合计	208,846,791.39		6,455,865.55		202,390,925.84	91,814,180.08		882,100.74		90,932,079.34

按单项计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

1 年以内	101,165,280.43	5,058,264.02	5.00%
1-2 年	485,615.34	48,561.53	10.00%
2-3 年	4,496,800.00	1,349,040.00	30.00%
合计	106,147,695.77	6,455,865.55	--

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位： 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位： 元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	141,444,323.56
1 至 2 年	62,905,667.83
2 至 3 年	4,496,800.00
合计	208,846,791.39

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位： 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按账龄分析组合计提	882,100.74	5,573,764.81				6,455,865.55
合计	882,100.74	5,573,764.81				6,455,865.55

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位： 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位： 元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户 1	58,434,621.00	27.98%	
客户 2	43,259,998.30	20.71%	
客户 3	40,820,000.00	19.55%	2,041,000.00
客户 4	30,083,863.44	14.40%	1,504,193.17
客户 5	20,350,000.00	9.74%	1,017,500.00
合计	192,948,482.74	92.38%	

2、其他应收款

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		1,246,611.11
其他应收款	296,261,377.00	16,990,531.36
合计	296,261,377.00	18,237,142.47

（1）应收利息

1）应收利息分类

单位： 元

项目	期末余额	期初余额
定期存款		1,246,611.11
合计		1,246,611.11

2）重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3）坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

（2）其他应收款

1）其他应收款按款项性质分类情况

单位： 元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来	296,035,746.10	16,149,182.35
备用金	200,440.10	235,170.00
暂垫款	20,558.19	596,936.21
押金	37,286.00	32,135.00
合计	296,294,030.39	17,013,423.56

2）坏账准备计提情况

单位： 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	22,892.20			22,892.20
2019 年 1 月 1 日余额在本期	——	——	——	——
本期计提	9,761.19			9,761.19
2019 年 12 月 31 日余额	32,653.39			32,653.39

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位： 元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	279,614,761.55
1 至 2 年	8,812,533.67
2 至 3 年	201,804.48
3 年以上	7,664,930.69
3 至 4 年	9,800.00
4 至 5 年	820,000.00
5 年以上	6,835,130.69
合计	296,294,030.39

3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位： 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按账龄分析组合计提	22,892.20	9,761.19				32,653.39
合计	22,892.20	9,761.19				32,653.39

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位： 元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位： 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
智慧石油投资有限公司	关联方往来	37,396,197.67	1 年以内 22,151,969.88 元、1-2 年 7,553,859.60 元，2 年以上 7,768,108.19 元	12.62%	
北京潜能工程服务有限公司	关联方往来	600,000.00	1 年以内 139,477.22 元、1-2 年 460,522.78 元	0.20%	
潜能恒信地震服务香港有限公司	关联方往来	236,866.58	1-2 年 159,126.58 元，2 年以上 77,740.00 元	0.08%	
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	关联方往来	650,000.00	1 年以内 65,000.00 元，1-2 年 585,000.00 元	0.22%	
智慧石油(克拉玛依)投资有限公司	关联方往来	257,016,954.08	1 年以内 257,016,954.08 元	86.74%	
合计	--	295,900,018.33	--	99.86%	

3、长期股权投资

单位： 元

项目	期末余额	期初余额

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	626,540,250.00		626,540,250.00	611,540,250.00		611,540,250.00
对联营、合营企业投资	149,998,499.70		149,998,499.70			
合计	776,538,749.70		776,538,749.70	611,540,250.00		611,540,250.00

（1）对子公司投资

单位： 元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
Sinogeo Americas International,LLC	19,285,450.00					19,285,450.00	
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	30,000,000.00					30,000,000.00	
潜能恒信（天津）油气工程技术服务有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
GOLDEN COMPASS ENERGY LIMITED	539,234,800.00	15,000,000.00				554,234,800.00	
北京赛诺舟科技有限公司	2,920,000.00					2,920,000.00	
克拉玛依潜能恒信油气技术服务有限公司	100,000.00					100,000.00	
合计	611,540,250.00	15,000,000.00				626,540,250.00	

（2）对联营、合营企业投资

单位： 元

投资单位	期初余额	本期增减变动	期末余额	减值准备

	(账面价值)	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	(账面价值)	期末余额
一、合营企业											
二、联营企业											
青岛北方潜能海洋工程有限责任公司		150,000,000.00		-1,500.30						149,998,499.70	
小计		150,000,000.00		-1,500.30						149,998,499.70	
合计		150,000,000.00		-1,500.30						149,998,499.70	

（3）其他说明

4、营业收入和营业成本

单位： 元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	98,265,274.37	32,770,045.82	41,916,019.07	22,183,815.30
其他业务	46,847,530.45	4,117,759.44	19,572,405.81	4,676,359.49
合计	145,112,804.82	36,887,805.26	61,488,424.88	26,860,174.79

是否已执行新收入准则

□ 是 √ 否

其他说明：

5、投资收益

单位： 元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,500.30	
理财产品收益	5,984,271.57	12,402,664.82
合计	5,982,771.27	12,402,664.82

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位： 元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,998,319.53	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	228,184.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,608.56	
减：所得税影响额	-14,086.35	
合计	2,231,981.82	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□ 适用 √ 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.19%	0.08	0.08
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.01%	0.07	0.07

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他

第十三节备查文件目录

一、载有法定代表人签名的年度报告文本；

二、载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；

三、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告文本；

四、报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；

五、其它相关文件。