公司代码:600871 公司简称:石化油服

中石化石油工程技术服务股份有限公司

【2015】年度报告摘要

一 重要提示

1.1 为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上仔细阅读年度报告全文。

1.2 本公司董事会、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、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3 本公司全体董事出席董事会会议。

1.4 致同会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.5 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	石化油服	600871	*ST仪化
H股	香港联合交易所有限公司	中石化油服	1033	仪征化纤

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洪海	吴思卫
电话	86-10-59965998	86-10-59965998
传真	86-10-59965997	86-10-59965997
电子信箱	ir.sse@sinopec.com	ir.sse@sinopec.com

1.6 董事会建议2015年度不进行现金股利分配,也不进行公积金转增股本。该提议有待于本公司2015年年度股东大会审议。

二 报告期主要业务或产品简介

本集团是中国最大的综合油气工程与技术服务专业公司,拥有超过50年的经营业绩和丰富的项目执行经验,是一体化全产业链油服领先者。截至2015年底,本集团在中国的20多个省,76个盆地,561个区块开展油气工程技术服务;同时海外业务规模不断提高,在38个国家和地区执行465个项目。

本集团共有五大业务板块,分别是:地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设,五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的全产业链过程。

本集团拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系,拥有2名中国工程院院士等一批工程技术专家,3个研究院,5个设计公司等一批科研机构,能够为高酸性油气田、致密油气藏、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务,并曾多次获得中国国家科技进步奖,川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本集团拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术,形成了3,500米以上浅页岩储层的钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列,关键核心技术基本实现国产化。

本集团将秉承“市场是根、服务是魂、效益为本、合作共赢”发展理念,大力实施“专业化、市场化、特色化、高端化、国际化”五大战略,谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展,努力实现“建设成为世界一流的综合油服公司”的企业愿景。

三 会计数据和财务指标摘要(按中国企业会计准则编制)

单位:千元 币种:人民币

	2015年	2014年	本年比上年增减(%)	2013年
总资产	85,307,777	81,295,708	4.9	92,736,669
营业收入	60,349,334	94,481,041	-36.1	107,406,243
归属于上市公司股东的净利润?	24,478	1,229,753	-98.0	61,216
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)?	-58,509	-2,323,027	不适用	-1,413,850
归属于上市公司股东的净资产	24,638,094	18,697,120	31.8	30,681,294
经营活动产生的现金流量净额	2,575,929	6,746,135	-61.8	1,757,418
期末总股本	14,142,661	12,809,328	10.4	6,000,000
基本每股收益(元/股)	0.002	0.08	-97.5	0.004
稀释每股收益(元/股)	0.002	0.08	-97.5	0.004
加权平均净资产收益率(%)	0.10	4.98	减少4.88个百分点	0.20

四 2015年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位:千元 币种:人民币

	第一季度(1-3月份)	第二季度(4-6月份)	第三季度(7-9月份)	第四季度(10-12月份)
营业收入	11,135,608	11,985,677	13,459,496	23,768,553
归属于上市公司股东的净利润?(亏损以“-”号填列)	-368,724	-1,011,626	-679,537	2,084,365
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(亏损以“-”号填列)?	-398,768	-1,002,677	-701,100	2,044,036
经营活动产生的现金流量净额(使用以“-”号填列)	-1,879,255	507,833	237,831	3,709,520

五 股本及股东情况

5.1普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况表

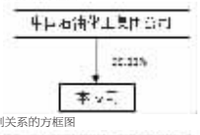
单位:股

截止报告期末普通股股东总数(户)	102,545
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	104,420
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	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(户)	0

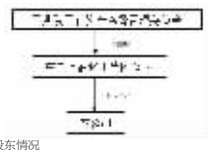
前10名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例(%)	期末持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
中国石油化工集团公司	国有法人	65.22	9,224,327,662	9,224,327,662	无	0
香港中央结算(代理人)有限公司	境外法人	14.75	2,086,002,496	0	无	0
中国中信有限公司	国有法人	7.32	1,035,000,000	1,035,000,000	无	0
北京嘉实元兴投资中心(有限合伙)	其他	2.07	293,333,333	293,333,333	未知	
南京瑞森投资管理合伙企业(有限合伙)	其他	0.94	133,333,333	133,333,333	质押	133,333,333
迪瑞资产管理(杭州)有限公司	其他	0.94	133,333,333	133,333,333	质押	133,333,300
华安基金-民生银行-华安疾风11号分级资产管理计划	其他	0.79	111,110,800	111,110,800	未知	
北信瑞丰基金-工商银行-北信瑞丰基金丰庆33号资产管理计划	其他	0.66	93,333,333	93,333,333	未知	
东海基金-兴业银行-鑫龙118号特定多客户资产管理计划	其他	0.47	66,666,667	66,666,667	未知	
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划	其他	0.47	66,666,666	66,666,666	未知	
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划	其他	0.47	66,666,666	66,666,666	未知	
上述股东关联关系或一致行动的说明	除东海基金-兴业银行-鑫龙118号特定多客户资产管理计划、东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划及东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划间属东海基金管理有限责任公司外,本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司未发行优先股					

5.2公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



5.3公司优先股股东总数及前10名股东情况

不适用

六 管理层讨论与分析

本部分所述财务数据,除非特别注明,均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

(一)市场回顾

2015年,世界经济复苏疲软,中国经济增速放缓,国际油价持续低位并屡创新低。受此影响,境内外油公司普遍削减勘探开发资本支出,导致油服行业工作量和服务价格均出现下降,油服市场竞争形势异常激烈。同时,受国内天然气等清洁能源需求增长的影响,境内页岩气、酸性气、煤层气、地热等非常规和新能源的开发投入保持稳定增长,从而为境内油服市场提供新的增长点。

(二)业务回顾

面对量价齐跌、市场竞争异常激烈的严峻挑战,本公司以效益为中心,积极开拓市场,苦练内功,挖潜增效,优化整合内部资源,全力打响“战寒冬、创效益”攻坚战,最大限度地保效增效,生产经营保持平稳运行,经营业绩在极其困难的情况下实现盈利。2015年,本公司合并营业收入为人民币60,349,334千元,同比减少36.1%,2014年合并营业收入包括置出资产化纤业务营业收入,如扣除该因素,2015年合并营业收入同比减少23.6%;归属于本公司股东的净利润为人民币24,478千元,同比减少98.0%。分季度来看,2015年前三季度实现归属于本公司股东的净亏损为人民币2,059,887千元,2015年第四季度实现归属于本公司股东的净利润为人民币2,084,365千元。2015年第四季度实现经营业绩扭亏为盈,主要是由于2015年第四季度,中国石化集团公司释放投资较多,本公司工作量按季增幅较大;同时由于油服企业行业特点,第四季度本公司收入集中结算占比较高;各项降本减费措施在2015年第四季度效果更加明显;以及本公司承建的涪陵页岩气田一期工程于2015年底全部建成投产,该项目由于技术复杂、风险高,于项目完成时本公司获得了一定的风险补偿金。

1、物探服务

2015年,本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币5,285,158千元,较去年同期的人民币5,065,923千元增加4.3%。全年完成二维地震43,728千米,同比减少25.1%;全年完成三维地震14,541平方千米,同比减少25.6%。陆上物探持续推行资源统筹整合优化,全力开拓国际市场和境内外部市场,国际市场完成二维地震30,354千米,同比增长71.2%,其中阿尔及利亚物探业务快速增长,成为物探国外首个年产值超亿美元的市场;在海洋物探市场,发现号、发现2号在海外实现接力施工全年完成二维地震24,535千米,同比增长114.9%。

2、钻井服务

2015年,本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币28,561,068千元,较去年同期的人民币39,003,458千元减少26.8%。全年完成钻井进尺810万米,同比减少30.5%。本公司全面安全完成了保障中国石化集团公司勘探开发任务,支撑了国家级页岩气示范区涪陵页岩气田一期50亿方产能顺利建成,勘探二号钻井平台钻探的北部湾海域涠西井试获高产油气流,日产超千吨。持续拓展国内外部市场,国内外部市场完成钻井进尺110万米,同比增长2.8%。海外重点区域市场逆势上扬,本公司已成为沙特阿美公司、科威特和尼瓜多尔国家石油公司最大的陆上钻井承包商。

3、测录井服务

2015年,本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币2,445,848千元,较去年同期的人民币4,176,936千元减少41.4%,全年完成测井23,360万标准米,同比减少39.8%;完成录井进尺905万米,同比减少29.3%。2015年本公司继续以客户需求为导向,依靠优质高效地服务和继续通过应用水平并多级射孔国产化技术、非常规油气藏测录井技术、综合地质导向技术等,积极开拓外部市场,有效支撑了涪陵页岩气田一期50亿方产能顺利建成,并在煤层气、地热等非常规油气测录井市场稳步推进。积极拓展录井设备销售,实现了从研发自用到对外销售的大发展,并成立了录井装备检验中心。

4、特种作业服务

2015年,本公司特种作业服务业务实现主营业务收入人民币6,916,025千元,较去年同期的人民币8,457,649千元减少18.2%。全年完成井下作业5,409井次,同比减少26.4%。2015年本公司逐步形成了细分压裂、大型酸压、酸性气试气、高温高压油气井测试、水平井修井和连续油管作业等6项特色技术,有力保障了涪陵页岩气开发、元坝酸性气藏开发和塔里木油气藏勘探开发;积极推进专业技术服务及特色业务发展,成立了西北、西南打捞技术中心,并组建了连续油管和高压作业技术服务队伍。

5、工程建设服务

2015年,本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币15,378,795千元,较去年同期的人民币19,875,867千元减少22.6%。受到外部市场整体投资不断下降影响,2015年累计完成合同额人民币146.1亿元,较去年同期的人民币2025亿元同比减少27.9%。2015年,涪陵-王场页岩气外输管道项目提前全线贯通,创新了联合EPC总承包管理项目的新模式;本公司承建的天津LNG液化天然气线项目、中原-开封天然气管道项目、仪长原油管道复线工程、西北桥古区块地面配套工程EPC总承包、济青二线工程等重点工程顺利完工。加纳天然气项目一次投产成功,荣获“加纳国家年度最佳油气工程”奖。

6、国际业务

2015年本公司国际业务实现营业收入人民币13,884,643千元,较去年的人民币16,984,852千元下降18.3%,占本公司当年营业收入的23.0%。本公司一直以来都在坚定不移地实施国际化战略,经过多年发展,本公司国际业务已形成中东、非洲、美洲、中亚蒙古及东南亚五大规模市场。2015年,海外市场新签合同114个,续签合同71个,合同额27.1亿美元,同比减少11.6%;完成合同额22.6亿美元,同比减少15.6%。科威特市场成功中标和签约17台钻修机,合同总额8.7亿美元,市场规模进一步扩大。沙特市场钻井业务完成合同额6.3亿美元,继续保持沙特阿美公司最大陆上钻井承包商地位。阿尔及利亚市场钻井业务取得突破,中标和签约10台钻机项目,合同额4.5亿美元;物探业务继续扩大,成为首个年产值超1亿美元的规模市场。

7、科技开发

2015年,本公司紧盯勘探开发重点领域和需求,加大科技创新力度,特色优势技术和自有技术取得突破性进展。全年申请国内外专利438件,获得国内外专利授权248件。一种潜水泵柔提升装置、石油钻井用非渗透降滤失剂等两项专利获2015年中国专利优秀奖。核心技术研发取得突破,关键技术应用进展明显。页岩气、酸性油气藏、深层油气藏和滩浅海油气藏石油工程集成配套技术进一步完善,可控震源采集技术、MRC随钻测量技术、二氧化碳控制、捕集利用技术、宽频加速度检波器、小井眼测井仪器、旋转导向钻井系统、高温MWD测量仪器、油基泥浆螺杆等8项关键技术取得了显著进展。

8、内部改革和管理

2015年,本公司持续深化改革,统筹优化资源,加快结构调整,资源配置效率进一步提升。地区公司和专业公司内部整合重组工作取得实质性进展,组织结构进一步优化;构建装备优化管理体系,建立跨区域、单位和业务链的资源优化、自主流动和共享机制,打造公司调剂盘活资产服务平台,减少了专业装备外部租赁;创新劳动组织形式,优化用工配置,推行“人机分离”模式,人员和装备的配置效率进一步提高;优化队伍结构,加强用工总量控制,减少队伍104支,减少用工1.03万人;大力挖潜增效,全年完成降本减费人民币11.8亿元;积极培育新兴业务,抓住中国石化集团公司智能化管线管理系统建设的契机,大力发展测绘地理信息业务,全年实现收入人民币1.8亿元,中石化节能环保工程科技有限公司于2015年8月挂牌成立,相关业务已稳步开展。

9、资本支出

2015年实际安排投资人民币40.7亿元,其中用于海洋装备人民币19.5亿元,海外项目装备人民币5.1亿元、井下特种作业装备人民币4.6亿元。2015年,本公司坚持有效投资、有效发展,精心选择投入少、见效快、有市场、有竞争力的投资项目,首座自主设计的胜利90米钻井平台已开工建造;122米水深自升式钻井平台勘探7号建成,目前正在办理入籍手续,将提高公司海洋钻井服务市场竞争力。主要项目投资情况见下表:

单位:人民币千元

主要项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
胜利90米钻井平台	700,000	49.2%	147,746	344,031	在建
25米作业平台项目	466,030	84.6%	222,911	394,298	在建
8000HP多用途供应船	195,000	72.6%	106,132	141,749	在建
科威特修井机购建	943,450	46.3%	360,438	436,533	已投入使用
3000型压裂泵车购置	182,450	100.0%	173,547	173,547	已投入使用
7000HP多用途供应船	187,500	99.4%	47,332	186,396	已投入使用
中原井下压裂车	147,460	100%	142,895	147,295	已投入使用
122米水深自升式钻井平台勘探7号	1,511,714	100%	1,511,714	1,511,714	已建造完成
合计	4,333,604	-	2,712,715	3,335,563	/

(三)主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	2015年人民币千元	2014年人民币千元	变动率(%)
营业收入	60,349,334	94,481,041	-36.1
营业成本	54,568,960	85,261,101	-36.0
销售费用	62,315	312,380	-80.1
管理费用	4,043,143	5,367,890	-24.7
财务费用	657,090	806,565	-18.5
经营活动产生的现金流量净额	2,575,929	6,746,135	-61.8
投资活动产生的现金流量净额	-5,041,813	-3,979,282	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	3,193,722	-3,231,658	不适用
研发支出	448,185	524,879	-14.6

2、主营业务分行业、分产品情况

分行业	2015年营业收入人民币千元	2015年营业成本人民币千元	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减
地球物理	5,285,158	4,848,851	8.3	4.3	9.9	减少4.6个百分点
钻井	28,561,068	26,177,621	8.3	-26.8	-22.9	减少4.6百分点
测录井	2,445,848	2,053,196	16.1	-41.4	-37.6	减少5.1百分点
井下特种作业	6,916,025	6,108,349	11.7	-18.2	-19.1	增加1.0百分点
工程建设	15,378,795	14,208,553	7.6	-22.6	-24.0	增加1.6百分点
其他	923,783	591,568	36.0	-42.0	-54.5	增加17.6个百分点
合计	59,510,677	53,988,138	9.3	-23.9	-22.0	减少2.2个百分点

3、主营业务分地区情况

地区名称	2015年营业收入人民币千元	2015年营业成本人民币千元	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减
中国大陆	45,626,034	40,965,495	10.2	-40.0	-40.0	减少0.1个百分点
港澳台及海外	13,884,643	13,022,643	6.2	-18.3	-17.7	减少0.7个百分点

4、主要销售客户及供应商的情况

2015年前五名客户的营业收入如下:

客户名称	金额(人民币千元)	占营业收入比例(%)
中国石化集团公司	38,030,533	63.0
Saudi Arbian Oil Company	3,135,394	5.2
中国石油天然气集团公司	3,112,096	5.2
Kuwait Oil Company	2,003,020	3.3
中国海洋石油总公司	1,500,393	2.5
合计	47,781,436	79.2

本报告期内,本公司从前五大供应商合计采购金额为10,878,507千元,占本公司采购总额的43.4%,其中向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的37.2%。最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

5、费用

项目	2015人民币千元	2014人民币千元	变动率(%)	变动原因
管理费用	4,043,143	5,367,890	-24.7	主要是加强费用控制及化纤业主置出所致
销售费用	62,315	312,380	-80.1	主要是化纤业务置出所致
财务费用	657,090	806,565	-18.5	主要是本报告期募集资金后借款规模降低,并优化借款结构,低利率的美元借款占比增加,利息支出下降所致
资产减值损失	171,376	1,135,411	-84.9	主要是2014年对化纤业务固定资产及无形资产计提减值所致
所得税费用	481,421	974,713	-50.6	主要是本年税前利润大幅减少所致

6、现金流量表项目变动情况表

项目	2015年人民币千元	2014年人民币千元	变动率(%)	变化主要原因
销售商品、提供劳务收到的现金	65,281,258	98,625,937	-33.8	本年工作量大幅下降
购买商品、接受劳务支付的现金	41,795,765	67,960,803	-38.5	因工作量下降需要采购的材料款减少
收回投资收到的现金	-	1,020,000	-100.0	上年置入资产收回对外借款
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	26,517	64,345	-58.8	本年处置资产减少
投资支付的现金	1,217,392	851,349	43.0	本年对合营公司依照协议按进度注入股东方投资及新增股权投资
支付其他与投资活动有关的现金	-	71,933	-100.0	上年因出售化纤业务置出资金
吸引投资收到的现金	5,954,000	-	100.0	本年非公开发行A股收到募集资金
收到其他与筹资活动有关的现金	36,170	1,303,683	-97.2	上年收回因股权划转不再纳入合并范围子公司借款及化纤业务置出
偿还债务支付的现金	56,227,818	81,851,284	-31.3	本年偿还借款减少
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	333,053	692,143	-51.9	本年利息支出减少
支付其他与筹资活动有关的现金	1,793,139	112,504	1493.8	本年支付中国石化集团公司资本结构调整资金以及支付由售资产与回购股份交割价款差额

(四)董事会关于公司未来发展的讨论与分析

1、行业竞争格局和发展趋势

展望2016年,世界经济仍将缓慢复苏,中国经济发展进入速度变化、结构优化、动力转换的新常态,下行压力仍然较大;受全球石油需求增长较弱,主要产油国围绕市场份额持续博弈,短期内难以实现供需再平衡,加之美元走强等因素影响,国际油价仍将处于低位运行。受此影响,境内外油公司将继续削减2016年勘探开发投资,对油服企业经营带来更大压力。与此同时,我们也看到,中国经济具有较大的潜力、韧性和回旋余地,经济长期向好的基本面没有改变,经济发展对石油石化产品和天然气等清洁能源的需求仍然很大,国内天然气、页岩气投资仍将保持一定增长,将为油服行业发展提供机遇。

2、公司2016年经营计划

2016年,本公司将积极应对市场变化,发挥综合油气服务能力和产业链完整优势,保障中国石化国内勘探开发和国内外部市场;围绕国家“一带一路”战略,积极开拓境外市场;坚持以安全平稳运行为基础,以效益为中心,大力深化改革,大力开拓市场,大力挖潜增效,全力推动资源优化、结构调整,力争实现较好的经营业绩。重点做好以下几个方面的工作。

(1)物探服务

2016年,本公司将继续用最优化的技术、最适用的装备、最高效的队伍服务好中国石化集团公司的勘探部署,重点做好四川盆地、鄂尔多斯盆地北部、东海天然气勘探工作;扩大国内外部市场规模,深化与中国地质调查局合作关系,加大新兴油气企业的市场开拓;坚持实施“走出去”战略,大力拓展国际市场,加大阿尔及利亚、巴基斯坦等重点市场开发;抓住中国石化集团公司开展智能化管线系统建设机遇,继续扩大测绘地理信息业务量,并积极开拓国内外部市场,促进测绘地理信息业务的发展。全年计划完成二维地震采集28,920千米,三维地震采集9,390平方千米。

(2)钻井服务

2016年,本公司将主动跟进中国石化集团公司勘探开发部署,掌握勘探开发需求,灵活调整工程服务能力布局,巩固内部市场份额,重点保障东部断块油藏高效建产、涪陵页岩气田二期产能50亿方产能建设等工程;继续发挥本公司特色技术和服务优势,加大页岩气、酸性气、煤层气、地热等非常规和新能源市场开发力度;继续扩大境外市场份额,进一步优化海外市场布局,注意规避风险,强化开发技术服务市场和项目总承包、钻井大包、区块承包等高端市场。持续推进钻井队伍结构优化,压减队伍规模,实现提效提质提速。全年计划完成钻井进尺665万米。

(3)测录井服务

2016年,本公司将通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的测录井服务,以及测录信息传输、测录井资料处理解释等增值服务,巩固并扩大国内外客户;提升地质研究综合水平,向油藏评价延伸,同时拓展测录井技术在非油领域的应用;持续保持录井装备优势,面向市场开发新型录井仪,同时加大录井装备销售力度,在保障公司内部的同时,进一步扩大对外销售;通过推广应用国产化水平并多级射孔技术,积极开拓国内非常规市场。全年计划完成测井17,900万标准米,录井进尺625万米。

(4)特种作业服务

2016年,本公司将以涪陵、川西等页岩气勘探开发为依托,推广应用水平并大型压裂试气技术;加大高温高压超深层油气藏完井测试技术的配套完善力度,努力支撑塔里木等西部深层超深层油气勘探开发;以降低工程成本和提高系统效率为目标,加大常规技术的集成化应用,努力降低成本,扩大市场占有率。全年计划完成井下作业4,350井次。

(5)工程建设服务

2016年,本公司将以项目为核心,加强工程总承包能力建设,全面提升设计质量和项目管理水平;积极拓展节能环保业务,充分发挥中石化节能环保工程科技有限公司作为中国石化上游唯一节能环保工程专业公司的优势,实现节能环保产业稳步发展;加快介入管道运行维保领域,利用自身优势,组建专门团队,有针对性开展工作,力争取得突破;同时在国际市场上,紧跟“一带一路”战略,积极开拓境外基础建设项目,持续优化境外市场布局,强化国际市场风险控制。全年计划新签合同人民币150亿元,完成合同额人民币150亿元。

(6)国际业务

2016年,本公司将持续深化完善海外业务管理体制机制建设,在优化海外资源配置、提升市场开发和项目管控能力上取得新进展,促进海外重点市场一体化管理和国内外资源一体化配置,加快提升国际竞争力;推进中东地区一体化开发,重点关注海上平台弃置项目,积极开拓油田综合服务项目;整合技术规范和标准,积极推介页岩气、致密气、酸性气等非常规勘探开发工程技术。全年计划新签合同额20亿美元,完成合同额20亿美元。

(7)科技开发

2016年,本公司将加快构建科学合理的研发体制,强化顶层设计,搭建“一个中心、两个层次、三支队伍、四个平台”的研发架构。完善实用高效的技术创新机制,优化投入结构,加快成果转化。在专业技术研发上,重点推进Seisway地震采集软件升级、宽频加速度检波器研发;攻关完善深层页岩气长水平段安全钻进、深井超深井提速提效、旋转导向系统和耐高温钻井液体系等技术;加快研制超高温网络成像测井仪、攻关应用复杂碎屑岩及裂缝类储层测录井评价等技术;攻关超高温酸压工作液体系、研发耐高温高压井下工具等技术;开发形成高盐稠油污水低能耗复合蒸发脱盐技术工艺包、完善管道全自动焊等技术工艺;加快页岩气压裂保护装置及专用采气井口研制与应用、开展CO2干法压裂装备技术研究和海洋工程装备等技术的攻关突破。

(8)内部改革和管理

2016年,本公司将大力推进改革,加快内部资源整合,强化资金、装备、人才、技术等资源的统筹优化和管理制度创新,提高资源配置效率;大力降本减费,深入开展全员挖潜增效,重点抓好优化生产运行、物资采购、设备租赁、人工成本、财务费用、管理费用等重点成本的压减;以价值创造为导向,探索建立以岗位价值为核心,以绩效考核为基础、与效益紧密挂钩的薪酬分配制度;组织实施好中石化华东石油工程有限公司、中石化江苏石油工程有限公司和中石化华北石油工程有限公司、中石化河南石油工程有限公司四个地区公司区域改革重组。

(9)资本支出

2016年,本公司计划安排资本支出人民币34.5亿元,主要用于高端业务发展、海洋工程施工装备,“走出去”施工装备,重点实验室、安全隐患治理等。本公司将坚持以效益为中心,着重提高发展质量和效益,按照“从严从紧、积极谨慎”的投资原则,坚持先论证后立项、先评估后决策,坚持“有效投资、有效发展”理念,走内涵发展之路,坚持“量入为出”,立足已有存量资产,强化项目前期工作,精心选择投入少、见效快、有市场、有竞争力的投资项目,发挥投资的杠杆作用,进一步促进资源整合、发展方式转变、市场结构调整,努力提高高端收入份额,培育核心竞争力。

(五)2015年度利润分配预案

2015年度,经致同会计师事务所(特殊普通合伙)审计,按中国企业会计准则,归属于上市公司股东的净利润为人民币24,478千元(按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币-11,543千元),2015年末母公司未分配利润为-1,422,273千元。由于2015年末母公司未分配利润为负值,董事会建议2015年度不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本。这一预案尚需提交2015年年度股东大会审议。

七 涉及财务报告的相关事项

7.1与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的,公司应当说明情况、原因及其影响。

不适用

7.2报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的,公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

不适用

7.3与上年度财务报告相比,对财务报表合并范围发生变化的,公司应当作出具体说明。

不适用

7.4年度财务报告被会计师事务所出具非标准审计意见的,董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

不适用

中石化石油工程技术服务股份有限公司

董事长:焦方正

2016年3月30日

证券简称:石化油服 证券代码:600871 编号:临2016-009

中石化石油工程技术服务股份有限公司第八届董事会第九次会议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、董事会会议召开情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)于2016年3月14日以传真或送达方式发出召开公司第八届董事会第九次会议的通知,于2016年3月30日在北京市朝阳区门北大街22号中石化大厦2523室召开了第八届董事会第九次会议。公司现有7名董事,其中7名董事出席了本次会议。会议由公司董事长焦方正主持,公司监事及高级管理人员列席了会议,本次会议召开符合《公司法》和《公司章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

与会董事经过认真审议和表决,通过了以下议案:

(一) 审议通过了《公司董事会工作报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

此议案将提呈公司2015年年度股东大会审议。

(二) 审议通过了《公司总经理工作报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

(三) 审议通过了《关于公司2015年度利润分配预案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

2015年度,经致同会计师事务所(特殊普通合伙)审计,按中国企业会计准则,本集团共实现净利润人民币24,319千元,其中归属于母公司股东的净利润为人民币24,478千元(按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币-11,543千元),2015年末母公司未分配利润为人民币-1,422,273千元。由于2015年末母公司未分配利润为负值,董事会建议2015年度不进行利润分配,也不进行资本公积金转增股本。以上利润分配预案将提呈公司2015年年度股东大会审议。

独立董事意见:公司2015年度未期拟不进行现金股利分配,亦不进行资本公积金转增股本是根据公司实际情况做出的决定,子以同意,并同意将此议案提交公司2015年年度股东大会审议。

(四) 审议通过了《关于公司2015年度日常关联交易的决案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

董事会认为,公司本年度所有日常关联交易均是本公司的日常业务;是按照一般商务条款进行的,对本公司而言,该等交易的条款不逊于独立第三方可取得或提供的条款;是根据有关交易的协议条款进行,而交易条款公平合理,并且符合本公司股东的整体利益。本年度,公司各项日常关联交易金额均低于年度上限。

(五) 审议通过了《公司2015年度财务报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

《公司2015年年度财务报告》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 披露。

本议案将提呈公司2015年年度股东大会审议。

(六) 审议通过了《关于公司2015年度董事、监事及高级管理人员薪酬的决议案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

根据2015年2月9日召开的2015年第一次临时股东大会通过的第八届董事和监事薪酬的议案以及于同日召开的第八届董事会第一次会议通过的关于高级管理人员薪酬的议案,根据公司年度经营目标、工作管理目标及其完成情况,结合各位董事、监事及高级管理人员所承担责任的大小,本公司董事会决议,2015年度,本公司全体董事领取的薪酬合计为人民币201.15万元,全体监事领取的薪酬合计为人民币169.0万元,全体高级管理人员领取的薪酬合计为人民币348.38万元。

(七) 审议通过了《公司2015年度境内外审计师审计费用和内部控制审计费用的决议案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

根据公司2014年年度股东大会的授权,公司董事会决定,2015年度公司境内外审计师审计费用(包括有关税金及代垫费用)合计为人民币960万元,内部控制审计费用(包括有关税金及代垫费用)合计为人民币200万元。

(八) 审议通过了《续聘致同会计师事务所及致同(香港)会计师事务所有限公司分别为公司2016年度境内及境外核数师,续聘致同会计师事务所为公司2016年度内部控制审计师,并提请股东大会批准及授权董事会决定其酬金的决议案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

经本公司审计委员会提议,董事会建议,续聘致同会计师事务所(特殊普通合伙)及致同(香港)会计师事务所有限公司为本公司2016年度境内外核数师,续聘致同会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司2016年度内部控制审计师,并提议由股东大会授权董事会决定其薪酬。

本议案将提呈公司2015年年度股东大会批准。

(九) 审议通过了《公司2015年年报及2015年年报摘要》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

《公司2015年年度报告》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 披露,《公司2015年年度报告摘要》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 、《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》披露。

(十) 审议通过了《关于重大资产重组置入资产2015年度盈利预测实现情况的专项说明》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

《关于重大资产重组置入资产2015年度盈利预测实现情况的专项说明》(临2016-011)同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 、《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》披露。

(十一) 审议通过了《公司2015年企业社会责任报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 的《公司2015年度企业社会责任报告》。

(十二) 审议通过了《2015年度内部控制评价报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 的《公司2015年度内部控制评价报告》。

(十三) 审议通过了《公司关于2015年度募集资金存放与使用情况的专项报告》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 、《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的《关于2015年度募集资金存放与使用情况的专项报告》(临2016-012)。

(十四) 审议通过了《关于会计估计变更的决议案》(该项议案同意票7票,反对票0票,弃权票0票)

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 、《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的《关于会计估计变更的公告》(临2016-013)。

(十四)审议通过了《关于