公司代码:600917　　公司简称:重庆燃气

重庆燃气集团股份有限公司

2015 半年度报告摘要

一 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 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	重庆燃气	600917	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李金艳	张松涛
电话	023-67952837	023-67952837
传真	023-67952837	023-67952837
电子信箱	dbcxqgas@163.com	dbcxqgas@163.com

二 主要财务数据和股东情况

2.1公司主要财务数据

单位:元　币种:人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	7,533,955,871.99	7,220,218,481.84	4.35
归属于上市公司股东的净资产	3,317,936,029.31	3,293,838,891.07	0.73
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	430,791,269.58	384,978,494.89	11.90
营业收入	3,000,897,994.75	2,843,726,376.17	5.53
归属于上市公司股东的净利润	209,472,635.08	183,616,872.37	14.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	193,425,099.88	168,471,689.48	14.81
加权平均净资产收益率(%)	6.14	6.62	减少0.48个百分点
基本每股收益(元/股)	0.13	0.13	0
稀释每股收益(元/股)	0.13	0.13	0

2.2截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位: 股

截止报告期末股东总数(户)						41,037
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
重庆市能源投资集团有限公司?	国有法人	66.48	1,034,400,000	1,034,400,000	无	0
华润燃气(中国)投资有限公司?	境外法人	22.49	350,000,000	350,000,000	无	0
全国社会保障基金理事会转持二户	未知	1.00	15,600,000	15,600,000	无	0
李欣?	境内自然人	0.14	2,147,174	0	无	0
中融国际信托有限公司-中融-融铭雅彤34号结构化证券投资集合资金信托计划?	未知	0.08	1,284,206	0	无	0
张木林	境内自然人	0.05	748,900	0	无	0
陈晨兆?	境内自然人	0.04	674,260	0	无	0
丁婧雅	境内自然人	0.04	585,500	0	无	0
万宇?	境内自然人	0.04	580,200	0	无	0
钮蕊	境内自然人	0.04	568,000	0	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司上述股东中重庆市能源投资集团有限公司与华润燃气(中国)投资有限公司之间不存在关联关系或属于一致行动人;除此外公司未知其他股东相互之间是否存在关联关系或属于一致行动人。					

2.3控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

三 管理层讨论与分析

2015年上半年,公司紧紧围绕“拓市场、调结构、强安全、保供气、促规范、优服务、提效益”的年度经营方针,扎实推进生产经营、深化企业转型升级。报告期内,公司实现营业收入30.01亿元,利润总额2.57亿元,归属于上市公司股东的净利润2.09亿元,同比增长14.08%。截至2015年6月30日,公司总资产75.34亿元,归属于上市公司股东的净资产33.18亿元,各项经济指标表现良好。

(一)主营业务分析

1财务报表相关科目变动分析表

单位:元　币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	3,000,897,994.75	2,843,726,376.17	5.53%
营业成本	2,527,036,143.29	2,421,559,664.46	4.36%
销售费用	100,388,521.31	94,711,031.92	5.99%
管理费用	127,634,537.20	102,069,494.21	25.05%
财务费用	-20,706,321.35	-2,279,495.71	-808.37%
经营活动产生的现金流量净额	430,791,269.58	384,978,494.89	11.90%
投资活动产生的现金流量净额	-235,284,848.32	-415,643,716.82	43.39%
筹资活动产生的现金流量净额	-169,745,688.21	-256,222,019.52	33.75%

财务费用变动原因说明:日元贷款汇率变动。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:工程项目投资现金流出减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:分配股利支付现金减少。

2其他

(1)公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

不适用

(2)公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

不适用

(3)经营计划进展说明

报告期内公司生产经营实现了“时间过半、任务过半”目标:2015年公司供气量计划26亿立方米,截至6月30日实际完成15.03亿立方米,完成率57.79%;天然气新安装户数计划25万户,截至6月30日实际完成15.64万户,完成率62.58%;输差率控制在5%以内,截至6月30日公司供气实际输差率1.35%。

(二)行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:元　币种:人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	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(%)
天然气销售	2,324,172,498.83	2,211,563,830.55	4.85%	3.63%	4.15%	减少0.47个百分点
天然气安装	612,760,380.03	275,841,342.78	54.98%	13.06%	7.99%	增加2.11个百分点
其他	53,322,641.39	38,373,315.45	28.04%	10.11%	-5.10%	增加11.53个百分点

2、主营业务分地区情况

单位:元　币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
重庆地区	2,999,969,406.13	5.53%
重庆以外地区	928,588.62	4.41%

(三)核心竞争力分析

1、区域市场高成长性优势

重庆市地处长江经济带和陆上丝绸之路经济带的交汇中心, 是中国最年轻、面积最大、人口最多的直辖市,2015年上半年 GDP增速达到11%,全国领先,社会经济发展势头强劲。作为国务院确定的全国统筹城乡综合配套改革试验区,重庆市提出“到2020年全市户籍人口城市化率升至60%以上、常住人口城市化率升至70%以上”的发展目标,随着城镇居民收入的稳步提高、节能减排推动下的能源结构调整,本公司将成为重庆城市燃气行业高速成长的主要受益者。

2、市场份额规模效应优势

由于城市管道燃气在同一供气区域内具有自然垄断性,管网覆盖区域越广、规模越大,相较于其他竞争对手的先发优势越明显。经过40年的专业经营,公司天然气输配管网长度已占全市天然气输配管网长度的80%以上, IPO募投项目—重庆市都市区外环管网累计建成195.04公里(完成总长度的93.76%),服务客户达到386万用户,公司在城市管道燃气的基础网络设施、管理用户方面具有明显的区域市场规模优势。

3、气源保障和气价成本优势

重庆市地处的四川盆地是我国天然气资源和页岩气资源最为丰富的地区之一。城市燃气是天然气资源分配的优先配置对象,本公司与上游气源供应商——中石油西南油气田分公司、中石化天然气分公司建立了稳定互信的良好合作关系,并充分利用中石化焦石页岩气增强气源保障。另一方面,由于靠近资源地,管道运输成本较低,重庆地区天然气用气成本较国内大多数城市具有明显的比价优势,有助于提高城市燃气的普及率,为公司未来增加管理户数以及提高户均用气量奠定基础。

4、技术、安全和专业化运营优势

公司高度重视科技创新和安全保障,整体技术和安全保障实力处于国内先进水平。输配技术方面,公司研制的特大型高参数天然气球罐国产化技术实现了大型天然气球罐建造的全面国产化,2014年公司头塘储配站获国内土木工程科技创新最高荣誉奖——“中国土木工程詹天佑奖”;安全技术方面,公司获得国家发明专利的大型天然气球罐直接浸灌技术消除了浸灌过程可能产生的各种不安全因素,公司针对埋地燃气管道泄漏事故研发的不停气抢修的整套技术方法和应用工具获得国家实用新型专利授权,连续10年实现了安全生产“零重伤、零死亡”的目标。2015年上半年公司研发的“一种用于向窨船供应天然气的管道”和“一种用于向窨船供应天然气的控制柜”2项实用新型专利已获国家知识产权局授权通知。

同时,本公司在燃气基础设施建设、燃气安全供应、客户服务等各个经营环节上具备专业化运营优势。全资子公司重庆燃气设计研究院有限责任公司具备城镇燃气工程设计甲级资质;全资子公司重庆燃气安装工程有限责任公司是全国城市燃气行业中少数同时具备GA1乙级(长输管道)、GB1级(城镇燃气管道)、GC1级(工业管道、气站及工艺管道)的专业燃气安装公司之一,其在澳门承建的天然气管道敷设安装工程,成为本公司拓展区域外燃气安装市场的成功范例。

5、产业链延伸和市场拓展优势

本公司在立足主业基础上,深入推进产业结构向上下游延伸,着力实现业务增长的多极化发展。上游进入天然气主干管网建设、页岩气销售和LNG液化加工厂建设,2014年合资组建中石化管道公司、涪陵页岩气销售公司等多家企业,2015年上半年与重庆市合江县政府签订战略合作框架协议进入LNG液化加工厂领域;下游大力拓展新能源产业和分布式能源项目,2015年上半年实现LNG销售108万立方米,目前公司累计取得车(船)用LNG/CNG站点21座;重庆市分布式能源示范项目——重庆弹子石CBD三联供项目成功实现一期供能目标。同时,公司大力推进燃气延伸增值服务,2015年上半年实现收入1953万元,同比增长884万元;推广无线远传智能表应用,目前已为17.6%的居民客户安装远传智能燃气表;积极探索与支付宝、微信平台开展互联网服务合作,提升客户服务的便捷性和高效性。

6、公司治理和投资者回报优势

公司持续完善法人治理结构,上市后修订完善基本管理制度24个,聘请德勤咨询公司完成企业管控设计编制,制定总体管控设计方案和管控重点举措,启动总部职能职责优化工作。在集团内部全面开展内控评价和对标管理,对总部职能精简机构,理顺职责,对下属企业整合资源,发挥规模协同效应,提升了管理运营效能。公司证券事务管理逐步规范完善,2015年上半年公告定期报告2个,临时公告25个,其他披露文件24个,严格履行信息披露义务,确保公司经营运作规范有序。

同时,公司有效开展投资者关系管理工作,2015年上半年接待德意志银行、联博资产管理公司、海通证券等7家机构现场调研,公司对机构投资关注的问题进行了充分的交流。公司通过电话、邮件、上证e互动、投资者关系互动平台等方式与投资者进行有效沟通和交流共计283次。公司上半年实施了每10股1.30元(税前)的现金分红方案,为股东提供了持续、合理的投资回报。

7、品牌建设和文化引领优势

作为公用事业上市公司和重庆市国有骨干企业,公司将履行社会责任体现在诚信守法、依法纳税、服务公众、安全平稳供气等各个方面,让公司发展反哺地方经济,改善民生。宣传进社区,持续开展“燃气安全进万家”活动;荣获全国“安康杯竞赛优胜单位”、国家“守合同重信用企业”、全国燃气行业工会“优秀单位”等称号。

同时,公司重视员工利益保护,建立多层级内部培训体系,为员工的职业发展提供公平的机会和广阔的平台,从薪酬水平、职业发展、人文关怀等各个方面保障员工利益,将做强企业硬实力和提升文化软实力结合起来,构建企业文化,凝聚员工人心。

(四)投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

(1)证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额(元)	持有数量(股)	期末账面价值(元)	占期末证券总投资比例(%)	报告期损益(元)
	基金	161810	银华内需	38,693.70	26,716.00	46,245.40	100%	0
期末持有的其他证券投资					/			
报告期已出售证券投资损益				/	/	/	/	
合计				38,693.70	/	46,245.40	100%	0

(2)持有其他上市公司股权情况

单位:元

证券代码	证券简称	最初投资成本	期初持股比例(%)	期末持股比例(%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601328	交通	4,216,938.96	0.003	0.003	24,374,546.24		3,620,685.02	可供出售金融资产	原始法人股
600729	重庆	850,000.00	0.19	0.19	24,799,999.70		4,709,919.15	可供出售金融资产	原始法人股
600132	重庆	1,279,743.97	0.04	0.04	4,172,122.76		709,144.43	可供出售金融资产	原始法人股
HK01963	重庆	7,445,824.42	0.29	0.29	19,246,320.04		1,955,191.36	可供出售金融资产	原始法人股
合计		13,792,507.35	/	/	72,592,988.74		10,994,939.96	/	/

(3)持有金融企业股权情况

√适用 □不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1)委托理财情况

□适用 √不适用

(2)委托贷款情况

□适用 √不适用

(3)其他投资理财及衍生品投资情况

□适用 √不适用

3、募集资金使用情况

(1)募集资金总体使用情况

□适用 √不适用

(2)募集资金承诺项目情况

□适用 √不适用

(3)募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

4、主要子公司、参股公司分析

单位:万元

子公司名称	业务性质	持股比例(%)	资产总额	净资产	营业收入	净利润
重庆长南天然气输配有限责任公司	公用事业	51	42,321.50	27,247.01	4,579.70	671.68
重庆涪陵燃气有限责任公司	公用事业	90	39,324.87	17,079.72	20,241.07	989.02
重庆永川燃气有限责任公司	公用事业	95	33,109.09	11,907.88	9,725.28	1,330.49
重庆合川燃气有限责任公司	公用事业	100	33,213.65	11,356.58	10,437.27	1,407.61
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	公用事业	100	32,024.26	12,785.40	11,200.55	1,627.28
重庆两江新区燃气有限责任公司	公用事业	100	27,208.25	18,367.93	10,884.56	1,287.97
重庆燃气安装工程有限责任公司	工程施工	100	25,863.82	1,063.44	4,365.53	-745.26
重庆开县燃气有限责任公司	公用事业	95	23,901.34	10,403.09	11,041.15	996.91
重庆璧山天然气有限责任公司	公用事业	100	22,441.78	8,263.45	10,393.53	1,234.38
重庆巴南天然气有限责任公司	公用事业	100	21,988.98	9,583.04	8,733.61	991.84
重庆中梁山渝能燃气有限公司	公用事业	51	17,806.45	10,423.43	6,117.94	416.33
重庆江津天然气有限责任公司	公用事业	100	17,517.30	9,247.82	10,506.46	1,063.23
重庆丰都燃气有限责任公司	公用事业	100	15,997.86	10,159.22	6,889.18	1,012.74
重庆忠县燃气有限责任公司	公用事业	100	14,655.74	5,182.26	3,385.02	453.84
重庆中法能源服务有限责任公司	公用事业	95	11,016.06	7,766.66	19.02	-267.02
重庆梁平天然气有限责任公司	公用事业	100	12,187.85	5,503.72	4,933.63	640.86
重庆市铁路自备车有限公司	租赁	100	7,869.54	7,372.17	674.73	-176.01
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	公用事业	51	5,606.27	5,439.70	1,657.96	20.07
重庆大足燃气有限责任公司	公用事业	100	5,524.73	2,952.67	2,535.10	446.31
重庆永通燃气股份有限公司	公用事业	62	2,775.70	964.33	1,173.27	-296.55
重庆兴燃能源有限责任公司	公用事业	100	1,825.87	409.30	1,876.14	-63.32
重庆燃气设计研究院有限责任公司	工程设计	100	413.47	367.31	350.91	35.53
重庆市骏马物业管理有限公司	物业管理	60	137.18	-104.80	269.68	-29.67

5、非募集资金项目情况

□适用 √不适用

一、利润分配或资本公积金转增预案

(一)报告期实施的利润分配方案的执行或调整情况

经2015年4月8日召开的公司第二届董事会第九次会议(2014年年度董事会)审议通过,公司2014年度利润分配预案为:以公司现有总股本1,556,000,000股为基数,拟按每10股派1.30元(含税)比例向全体股东派发现金红利202,280,000.00元。该分配预案已经公司于2015年5月6日召开的2014年年度股东大会审议通过,并于2015年6月5日实施完毕。

(二)半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否

二、其他披露事项

(一)预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

□适用 √不适用

(二)董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用√不适用

四涉及财务报告的相关事项

4.1与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计发生变化的,公司应当说明情况、原因及其影响。

不适用

4.2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

4.3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

4.4半年度财务报告已经审计,并被出具非标准审计报告的,董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

不适用

证券代码:600917　证券简称:重庆燃气　公告编号:2015-035

重庆燃气集团股份有限公司 关于与重庆市忠县人民政府签署战略合作框架协议的公告

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。

为推广清洁能源产业,促进社会经济发展,近日,重庆燃气集团股份有限公司(以下简称“公司”)与重庆市忠县人民政府本着平等自愿、诚实信用、互惠互利原则,经友好协商,共同签署了《忠县LNG综合利用战略合作框架协议》。

一、框架协议主要内容

公司拟在忠县投资建设LNG综合利用项目包括忠县LNG液化加工厂,符合规划布点的LNG车用和船用加注站,以及园区分布式能源项目。双方约定由公司在忠县设立子公司,以子公司为主体,按照忠县政府LNG产业总体布局规划,投资建设运营LNG液化加工厂、车、船用LNG加气站项目和分布式能源项目;忠县政府负责协助公司进行项目的核准、备案、规划选址、征地及相关手续办理等工作,在公司取得LNG加工厂项目的核准批复并完成征地程序后,公司开始项目建设;公司与忠县政府共同向上游气源单位协调取得LNG液化加工气源指标;在本协议签订后,公司即开始项目建设前期筹备工作,根据市场需求情况分期实施项目建设。

二、框架协议的履行对公司的影响

协议签署后,双方建立起战略合作关系,有利于公司未来形成“生产、供应、销售”为一体的LNG全产业链发展目标;有利于保障公司在渝东地区LNG产业布局,并辐射周边区域;有利于节约LNG运输成本,具有较好的经济和社会效益。

三、风险提示

本协议的签署为双方后续推进奠定了良好的基础,但本协议仅是双方合作的战框架协议,具体实施尚需合作双方进一步沟通和落实,公司将根据项目进展情况及时履行相关审批程序及后续信息披露义务。敬请广大投资者谨慎决策,注意防范投资风险。

特此公告

重庆燃气集团股份有限公司董事会
2015年8月26日

证券代码:600917　证券简称:重庆燃气　公告编号:2015-036

重庆燃气集团股份有限公司 第二届董事会第十二次会议决议公告

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。

重庆燃气集团股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)第二届董事会第十二次会议(以下简称“本次会议”)于2015年8月26日在公司505会议室召开,会议通知于2015年8月14日以电子邮件方式发出。本次会议应到董事11人,实到董事11人,其中董事李云麟先生、秦刚先生因公不能亲自参加会议,分别书面授权委托董事刘福海先生、朱锂坤先生出席并代为行使表决权,独立董事王红生先生因公不能亲自参加会议,书面授权委托魏晓野女士出席并代为行使表决权。会议由公司董事长李华清先生主持,公司部分监事和高级管理人员列席了本次会议。本次会议召开程序符合《中华人民共和国公司法》和《重庆燃气集团股份有限公司章程》的规定。

本次会议以记名投票表决方式审议了以下议案:

一、审议关于公司《2015年半年度报告》的议案

表决结果:11票同意,0票反对,0票弃权。

具体内容详见同日上海证券交易所网http://www.sse.com.cn网登的《重庆燃气集团股份有限公司2015年半年度报告》。

二、审议关于制定《重庆燃气集团股份有限公司“十三五”企业发展战略规划》的议案

表决结果:11票同意,0票反对,0票弃权。

三、审议关于制定《重庆燃气集团股份有限公司管理人员问责暂行办法》的议案

表决结果:11票同意,0票反对,0票弃权。

四、审议关于《重庆市能源投资集团财务有限公司2015年上半年风险评估报告》的议案

表决结果:11票同意,0票反对,0票弃权。

具体内容详见同日上海证券交易所网http://www.sse.com.cn网登的《重庆市能源投资集团财务有限公司2015年上半年风险评估报告》。

五、审议关于公司2015年下半年捐赠计划的议案

表决结果:11票同意,0票反对,0票弃权。

董事会同意公司2015年下半年计划向社会捐赠100万元用于救灾、扶贫事项。

特此公告

重庆燃气集团股份有限公司董事会
二〇一五年八月二十七日

证券代码:600917　证券简称:重庆燃气　公告编号:2015-037

重庆燃气集团股份有限公司 第二届监事会第六次会议决议公告

本公司监事会及全体监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。

重庆燃气集团股份有限公司第二届监事会第六次会议于2015年8月26日在公司办公楼505会议室召开,会议通知和材料已于2015年8月14日以电子邮件方式发出。本次会议应到监事5名,实到监事5名,其中监事黎小双因公出差,不能亲自参加会议,书面授权委托监事冉崇辅先生代为出席并行使表决权。会议由公司监事会主席罗建平先生主持,公司董事会秘书李金艳女士、监事会办公室主任杨晓女士列席本次会议。本次会议召开程序符合《公司法》和《公司章程》的有关规定。

本次会议以记名投票表决方式审议了以下议案:

一、审议关于公司《2015年半年度报告》的议案。

监事会意见:经审阅重庆燃气集团股份有限公司2015年半年度报告及其相关资料,公司监事会保证公司2015年半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。

表决情况:同意5票、弃权0票、反对0票。

二、审议关于《重庆燃气集团股份有限公司监事会关于合同管理情况专项监督检查报告》的议案。

表决情况:同意5票、弃权0票、反对0票。

三、审议关于《重庆燃气集团股份有限公司监事会关于固定资产转固工作情况专项监督检查工作方案》的议案。

表决情况:同意5票、弃权0票、反对0票。

特此公告

重庆燃气集团股份有限公司监事会
二〇一五年八月二十七日

公司代码:601808　　公司简称:中海油服

中海油田服务股份有限公司

2015 半年度报告摘要

一重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 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
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	2883
联系人和联系方式	董事会秘书		
姓名	杨海江		
电话	010-84521685		
传真	010-84521325		
电子信箱	cosl@cosl.com.cn		

1.3 2015年8月27日,本公司董事会审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案,杨海江先生因工作变动不再担任公司董事会秘书,董事会同意王保军先生担任公司董事会秘书,具体情况详见2015年8月28日本公司在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)发布的《中海油服关于董事会秘书变更的公告》。

二 主要财务数据和股东情况

2.1公司主要财务数据

单位:百万元　币种:人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	86,286.9	86,874.3	-0.7
归属于上市公司股东的净资产	45,887.8	47,272.6	-2.9
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,461.6	4,578.5	-68.1
营业收入	12,350.2	16,278.0	-24.1
归属于上市公司股东的净利润	894.7	4,424.0	-79.8
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	815.4	4,302.6	-81.0
加权平均净资产收益率(%)	1.89	10.30	减少8.41个百分点
基本每股收益(元/股)	0.19	0.93	-79.6
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

2.2截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位: 股

截止报告期末股东总数(户)						102,797
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量	
中国海洋石油总公司	国有法人	50.52	2,410,468,000	0	无	0
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	37.90	1,808,240,311	0	无	0
全国社保基金五零四组合	其他	0.28	13,421,053	0	无	0
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	其他	0.14	6,521,932	0	无	0
万国强	其他	0.11	5,017,756	0	无	0
国信证券股份有限公司	其他	0.09	4,057,364	0	无	0
全国社保基金一零一组合	其他	0.08	4,000,000	0	无	0
安信中证一带一路主题指数分级证券投资基金	其他	0.06	2,886,995	0	无	0
褚志坚	其他	0.06	2,699,661	0	无	0
中融中证一带一路主题指数分级证券投资基金	其他	0.05	2,581,676	0	无	0
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、香港中央结算(代理人)有限公司其所持有的股份是其代理的在香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的H股股东账户的股份总和。 2、本公司未知上述前10名股东之间,前10名无限售条件股东之间或前10名股东和前10名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。					

2.3控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

三 管理层讨论与分析

业务回顾

2015年上半年全球油价继续走低,油公司纷纷缩减投资规模,取消或延后部分项目,油田服务市场需求下降,竞争激烈。集团四大业务板块的服务价格和作业量呈现不同程度下降。

钻井服务

受服务价格、作业量下降影响,上半年钻井服务业务的营业收入为人民币6,665.3百万元,较去年同期的人民币8,760.5百万元减幅23.9%。

面对市场下行局面,集团及时调整策略,在坚持安全生产同时,积极开拓市场,不断加强资源整合,提高工作效率。通过压缩行政开支,提高自修能力,降低采办、分包、租赁价格等多种途径节约成本。

在装备运作方面,“海洋石油936”、“COSL1”、“COSL2”和“COSL7”凭借优质高效服务和协调沟通能力获墨西哥国家石油公司赞誉;“海洋石油981”首次进入国际市场并成功完成作业;“海洋石油937”国际新市场首口井顺利完钻;“COSLProspector”在南海深水区正式开钻。

截至2015年6月底,集团共运营、管理44座钻井平台(包括33座自升式钻井平台、11座半潜式钻井平台)。其中19座在中国海域作业,10座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等国际地区作业,14座平台正在待命,1座平台在船厂修理。此外,集团还拥有2座生活平台、5套模块钻机。

上半年集团钻井平台作业日数为6,245天,同比减少348天。平台日历天使用率受待命天数增加影响同比下降11.0个百分点至80.0%。

2015年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

			截至6月30日止六个月	
	2015年	2014年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数(天)	6,245	6,593	-348	-5.3%
自升式钻井平台	4,893	4,814	79	1.6%
半潜式钻井平台	1,352	1,779	-427	-24.0%
可用天使用率	83.2%	97.9%	下降14.7个百分点	
自升式钻井平台	85.1%	97.2%	下降12.1个百分点	
半潜式钻井平台	76.9%	100.0%	下降23.1个百分点	
日历天使用率	80.0%	91.0%	下降11.0个百分点	
自升式钻井平台	81.9%	88.6%	下降6.7个百分点	
半潜式钻井平台	73.6%	98.3%	下降24.7个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加79天,主要是去年开始作业的“COSLHunter”、“海洋石油932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”本期作业增加461天,受市场影响本期待命天数增加692天。此外,因修理减少等原因使得作业增加310天。

半潜式钻井平台作业同比减少427天,主要是本期待命天数增加406天,修理天数增加47天。另外,“COSLProspector”本年投产增加作业26天。

两座生活平台继续在北海作业311天,同比减少2天。日历天使用率为85.9%,同比上升0.5个百分点。

五套在墨西哥湾作业的模块钻机本期作业850天,同比增加141天,主要是同比增加一套钻机作业。日历天使用率为93.9%,同比下降4.0个百分点。

2015年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所下降,具体情况如下表:

			截至6月30日止六个月	
平均日收入(万美元/日)	2015年	2014年	减量	减幅
自升式钻井平台	10.3	12.3	-2.0	-16.3%
半潜式钻井平台	30.4	32.1	-1.7	-5.3%
钻井平台小计	14.7	17.6	-2.9	-16.5%
生活平台	24.8	27.0	-2.2	-8.1%
集团平均	15.2	18.0	-2.8	-15.6%

注:(1)平均日收入=收入/作业日数。

(2)计算2014年上半年半潜式钻井平台平均日收入所用的收入未包含集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于待命费争议的诉讼和解款 6,500万美元。

(3)2015年6月30日美元兑人民币汇率1:6.1136,2014年6月30日美元兑人民币汇率1:6.1528。

油田技术服务

2015年上半年油田技术服务业务作业量减少,营业收入同比减幅17.2%至人民币3,391.2百万元。

面对行业下行压力, 集团坚持继续稳步推进技术研发。自主研发的旋转导向钻井系统Welleader ? 和随钻测井系统Drilog ?两项技术圆满完成5口井作业, 第一次在海上油田小规模应用;第一次完成海上复杂三维水平井着陆作业;第一次获得了海上作业服务卡,使集团成为国内第一家、全球第四家同时拥有这两项技术的公司,提升了集团在国际高端油田技术服务市场的竞争能力,为将来大幅度降低服务成本创造了条件;自主研发EZFLOW储层钻开液在渤海应用成功,产油效果显著;钻井中途油气层测试仪(EFDT)超大探针、异向推靠解卡两项研究新成果完成测试并投入商业应用,标志着集团在解决低孔低渗油气藏储层测压取样、控制作业风险等技术方面取得重要进展;自主研发的阵列侧向测井仪完成了工程样机研制和实井测试,初步具备现场推广应用的能力;在伊拉克首次自主完成水平井连续油管(CTU)酸化施工。

船舶服务

受市场影响,船舶服务业务上半年的营业收入同比减幅14.2%至人民币1,518.3百万元。上半年,外租船舶共运营7,726天,同比减少749天,实现收入人民币571.1百万元。

为了应对市场变化,集团积极配置资源,上半年先后运作5条工作船前往新加坡等东南亚地区作业。同时,进一步调整装备结构,适应深水作业要求,提升核心竞争力。

2015上半年集团自有工作船船队日历天使用率为90.5%,同比下降2.5个百分点。自有工作船船队作业量在本期新投产3条船只的带动下有所增加,具体情况如下表:

			截至6月30日止六个月	
作业日数(天)	2015年	2014年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	6,426	6,509	-83	-1.3%
三用工作船	2,627	2,457	170	6.9%
平台供应船	1,492	1,327	165	12.4%
多用船	623	629	-6	-1.0%
修井支持船	724	719	5	0.7%
合计	11,892	11,641	251	2.2%

上半年油轮运量为65.1万吨,较去年同期的91.6万吨减少65万吨。

物探和工程勘察服务

上半年物探和工程勘察服务业务的营业收入为人民币775.4百万元,同比减少人民币875.5百万元,减幅53.0%。

面对竞争激烈的市场环境,集团多措并举深入挖潜,及时调整经营策略,努力降低经营及管理成本。通过调配两艘地震采集船前往境外作业,开拓国际市场,弥补国内市场不足。同时,不断提升服务水平,加快科技攻关。自主研发的“海途”拖缆综合导航系统成功进行首次试生产作业,表明公司拖缆综合导航系统的研发进程取得了重要的阶段性成果,公司初步掌握了拖缆拖探综合导航技术。

受市场低迷及去年下半年投废1条采集船,本期1条采集船到期等待报废影响,2015年上半年集团二