山西国阳新能股份有限公司

2006年第三季度报告

§1 重要提示

1.1 本公司董事会及其董事保证本报告所载资料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。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司第三季度财务报告未经审计。

1.4 公司负责人石盛奎，主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）张思维声明：保证本季度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况

2.1 公司基本信息

股票简称	国阳新能	变更前简称(如有)	G国阳
股票代码	600348		
	董事会秘书		证券事务代表
姓名	李国基		王平浩
联系地址	山西省阳泉市北大街5号		山西省阳泉市北大街5号
电话	0353-7078728		0353-7080590
传真	0353-7078718		0353-7080589
电子信箱	ligj@vip.sina.com		Wph-72@163.com

2.2 财务资料

2.2.1 主要会计数据及财务指标　　币种:人民币

	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产(元)	5,713,421,588.73	5,579,021,669.39	2.41
股东权益(不含少数股东权益)(元)	2,887,782,317.03	2,656,063,687.68	8.72
每股净资产(元)	6.00	5.52	8.72
调整后的每股净资产(元)	5.98	5.45	9.72
	报告期(7-9月)	年初至报告期期末(1-9月)	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额(元)		767,376,394.12	
每股收益(元)	0.368	0.982	19.48
净资产收益率(%)	6.121	16.352	增加0.228个百分点
扣除非经常性损益后的净资产收益率(%)	6.147	16.450	增加0.218个百分点

非经常性损益项目	金额(单位:元)
处置长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、其他长期资产产生的损益	-496,930.94
其他非经常性损益项目	4,711,806.62
所得税影响数	-1,390,908.97
合计	2,823,966.71

2.2.2 利润表　　单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	合并 本期数(7-9月)	合并 上年同期数(7-9月)	母公司 本期数(7-9月)	母公司 上年同期数(7-9月)
一、主营业务收入	2,027,364,429.40	2,111,689,207.21	2,057,506,253.41	2,111,689,207.21
减:主营业务成本	1,691,624,048.30	1,488,710,525.33	1,738,338,480.57	1,488,710,525.33
主营业务税金及附加	20,986,713.12	23,759,924.93	19,762,339.96	23,759,924.93
二、主营业务利润(亏损以"-"号填列)	314,753,667.98	599,218,756.95	299,405,432.88	599,218,756.95
加:其他业务利润(亏损以"-"号填列)	21,388,314.53	4,851,586.37	21,388,314.53	4,851,586.37
减:营业费用	100,244,914.20	153,889,508.40	79,809,563.96	153,889,508.40
管理费用	108,990,633.07	229,511,218.09	105,682,891.11	229,511,218.09
财务费用	-3,704,184.55	-720,165.46	-3,490,951.98	-720,165.46
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	130,610,619.79	221,389,782.29	138,792,244.42	221,389,782.29
加:投资收益(损失以"-"号填列)			-887,321.33	
补贴收入		976,784.66		976,784.66
营业外收入	594,268.00	8,904.46	594,268.00	8,904.46
减:营业外支出	1,707,297.58	1,334,990.84	1,707,297.58	1,334,990.84
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	129,497,590.21	221,040,480.57	136,791,893.51	221,040,480.57
减:所得税	-46,405,948.26	72,943,358.59	-46,405,948.26	72,943,358.59
减:少数股东损益	-852,524.42			
加:未确认投资损失(合并报表填列)				
五、净利润(亏损以"-"号填列)	176,756,062.89	148,097,121.98	183,197,841.77	148,097,121.98

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	合并 本期数(1-9月)	合并 上年同期数(1-9月)	母公司 本期数(1-9月)	母公司 上年同期数(1-9月)
一、主营业务收入	6,050,486,353.18	5,378,178,388.90	6,080,628,177.19	5,378,178,388.90
减:主营业务成本	4,938,998,658.10	3,978,146,639.56	4,985,713,090.37	3,978,146,639.56
主营业务税金及附加	55,932,231.27	62,087,499.26	54,707,858.11	62,087,499.26
二、主营业务利润(亏损以"-"号填列)	1,055,555,463.81	1,337,944,250.08	1,040,207,228.71	1,337,944,250.08
加:其他业务利润(亏损以"-"号填列)	39,039,459.11	15,127,160.40	39,039,459.11	15,127,160.40
减:营业费用	193,676,115.25	327,840,702.64	173,240,764.91	327,840,702.64
管理费用	331,326,738.16	361,731,501.27	328,018,996.20	361,731,501.27
财务费用	-5,109,301.53	10,966,915.41	-4,896,068.96	10,966,915.41
三、营业利润(亏损以"-"号填列)	574,701,371.04	652,532,291.16	582,882,995.67	652,532,291.16
加:投资收益(损失以"-"号填列)			-887,321.33	
补贴收入		4,526,929.64		4,526,929.64
营业外收入	864,467.77	353,725.03	864,467.77	353,725.03
减:营业外支出	5,079,343.45	2,856,657.67	5,079,343.45	2,856,657.67
四、利润总额(亏损总额以"-"号填列)	570,486,495.36	654,556,288.16	577,780,798.66	654,556,288.16
减:所得税	99,120,390.43	216,003,575.09	99,120,390.43	216,003,575.09
减:少数股东损益	-852,524.42			
加:未确认投资损失(合并报表填列)				
五、净利润(亏损以"-"号填列)	472,218,629.35	438,552,713.07	478,660,408.23	438,552,713.07

2.3 报告期末股东总数及前十名无限售条件流通股股东持股表(已完成股权分置改革)　　单位:股

报告期末股东总数(户)	25,070	
前十名无限售条件流通股股东持股情况		
股东名称(全称)	期末持有无限售条件流通股的数量	种类
景宏证券投资基金	14,837,649	人民币普通股
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	10,999,866	人民币普通股
富兰克林国海弹性市值股票型证券投资基金	8,716,316	人民币普通股
中国人寿保险(集团)公司-传统-普通保险产品	5,651,257	人民币普通股
招商证券-渣打-ING BANK N.V	4,224,012	人民币普通股
景阳证券投资基金	3,800,000	人民币普通股
上投摩根双息平衡混合型证券投资基金	3,695,399	人民币普通股
中国银河证券有限责任公司	3,683,290	人民币普通股
景顺长城新兴成长基金	3,610,656	人民币普通股
景福证券投资基金	3,568,945	人民币普通股

§3 管理层讨论与分析

3.1 公司报告期内经营活动总体状况的简要分析

今年1至9月,公司原煤产量完成1090万吨,收购集团公司原煤1312万吨;销售煤炭1897万吨;综合售价317.90元/吨;实现主营业务收入605049万元,比上年同期增长12.50%;主营业务利润105556万元,同比降低21.11%。主要原因是:1)原料煤收购成本比同期增加94318万元;2)提取的安全费用比同期增加22016万元;3)折旧费用比同期增加3741万元;净利润47222万元,同比增长了7.68%,主要是经晋地税函[2006]87号文件批准,公司国产设备投资抵免企业所得税本期实际抵免9154.73万元。

3.1.1 占主营收入或主营业务利润总额10%以上的主营行业或产品情况

√适用 □不适用　　单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

	主营业务收入	主营业务成本	毛利率(%)
分行业			
煤炭	2,025,172,729.36	1,689,494,050.61	16.58
供热	2,191,700.04	2,129,997.69	2.82
小计	2,027,364,429.40	1,691,624,048.30	16.56
分产品			
洗块煤	449,187,242.66	348,372,419.46	22.44
洗粉煤	492,965,136.03	384,782,053.21	21.95
洗末煤	1,067,929,551.69	956,339,577.94	10.45
煤泥	15,090,798.98	0	100.00
供热	2,191,700.04	2,129,997.69	2.82
小计	2,027,364,429.40	1,691,624,048.30	16.56
其中:关联交易	14,078,363.67	12,855,407.34	8.69
关联交易的定价原则	其中:煤炭为市场价,供热为政府定价。		

3.1.2 公司经营的季节性或周期性特征

□适用 √不适用

3.1.3 报告期利润构成情况(主营业务利润、其他业务利润、期间费用、投资收益、补贴收入与营业外收支净额在利润总额中所占比例与前一报告期相比的重大变动及原因的说明)

□适用 √不适用

3.1.4 主营业务及其结构与前一报告期相比发生重大变化的情况及原因说明

□适用 √不适用

3.1.5 主营业务盈利能力(毛利率)与前一报告期相比发生重大变化的情况及其原因说明

□适用 √不适用

3.2 重大事项及其影响和解决方案的分析说明

□适用 √不适用

与日常经营相关的关联交易

(1)购买商品、接受劳务的重大关联交易　　单位:元 币种:人民币

关联方名称	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格
集团公司	煤	市场价	246	3,227,284,824.00	100.00	现金结算	
华越公司	设备	市场价		85,290,940.34	17.20	现金结算	

(2)、销售商品、提供劳务的重大关联交易　　单位:元 币种:人民币

关联方名称	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格
集团公司	电	政府定价		104,949,871.30	42.28	现金结算	
升华公司	电	政府定价		41,124,019.44	16.57	现金结算	

3.3 会计政策、会计估计、合并范围变化以及重大会计差错的情况及原因说明

□适用 √不适用

3.4 经审计且被出具"非标意见"情况下董事会和监事会出具的相关说明

□适用 √不适用

3.5 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

3.6 公司过已披露的年度经营计划或预算的滚动调整情况

□适用 √不适用

3.7 公司原非流通股东在股权分置改革过程中做出的特殊承诺及其履行情况

√适用 □不适用

股东名称	特殊承诺	承诺履行情况
阳泉煤业(集团)有限责任公司	1、股权分置改革方案后首个交易日起,阳煤集团所持有的有限售条件的流通股股份,在18个月内不上市交易或者转让。在前述承诺期满后18个月内所持有限售条件的流通股股份不上市交易。2、将从2006年开始连续三年提出分红预案,现金分红比例将不低于当年实现可分配利润的50%,并保证在股东大会表决时对该议案投赞成票。	1、股权分置改革方案实施过程中,阳煤集团等均按照规定在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司将其所持股份办理了锁定手续。2、为了使股东尽早分享公司生产经营成果,董事会决定提前一年兑现第二项承诺。公司2005年度利润分配方案为:以公司现有总股本481,000,000.00股为基数,向全体股东每10股派送现金红利5.00元(含税),公司2005年度分红派息240,500,000.00元,占当年实现可分配利润的51.69%。该利润分配方案经公司2006年度股东大会批准,并于2006年6月15日实施完毕。

3.8 截止本次季报公告日,未进入股改程序公司的股改工作时间安排说明

□适用 √不适用

截止本次季报公告日,未进入股改程序公司的相关说明

□适用 √不适用

山西国阳新能股份有限公司

法定代表人:石盛奎

2006年10月26日

海洋石油工程股份有限公司

2006年第三季度报告

§1 重要提示

1.1 本公司董事会及其董事保证本报告所载资料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。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司第三季度财务报告未经审计。

1.4 公司董事长周守为先生、总经理姜锡肇先生、财务总监林荣青先生及财务部经理谢红军先生声明:保证本季度报告中财务报告的真实、完整。

释 义

一、项目释义

序号	项目名称	项目描述	海域/作业水深
1	印尼SES工程项目	2座导管架、2座组块、134公里海管的详细设计、加工设计、采办、建造、海上安装/连接/调试	爪哇海 50米
2	平湖八角亭项目	1座导管架、1座组块及生活楼、14公里的海管、7公里海缆、相关改造的详细设计、加工设计、采办、建造、海上安装/连接/调试	东海 80米
3	蓬莱19-3二期工程项目	2座导管架、1座组块加工设计、采办、建造、海上安装/连接/调试	渤海 30米
4	蓬莱19-3二期联接调试总包项目	6座组块的连接调试、FPSO上部模块的联接调试、WHPA的海上改造/连接/调试	渤海 30米
5	蓬莱19-3二期海管海缆铺设总包项目	2公里曲管线、2公里水管线的详细设计、采办、铺设、2公里的海底电缆详细设计、铺设	渤海 30米
6	曹妃甸11-6/12-1/12-1S总包项目	2座导管架、3座组块、2条海底管线、3条海底电缆设计、采办、陆地建造、海上安装/连接/调试	渤海 27米
7	番禺30-1气田开发项目	1座导管架、1座组块的详细设计、采办、陆地建造、海上安装/连接/调试	南海 200米
8	涠洲油田群海上安装项目	海管详细设计、4座导管架、4座组块、3条海底管线、2条海底电缆施工设计及海上安装	南海 40米
9	南海FPSO上部模块EPC工程项目	文昌、西江FPSO上部模块的详细设计、采办、陆地建造/调试	南海 120米
10	印尼KODECO工程项目	3座导管架、3座组块、3条海底管线的海上安装	爪哇海 50米
11	流花油田FPSO上部模块大修项目	流花油田FPSO大修	-
12	文昌15-1/14-3/19-1/8-3项目	5座导管架、5座组块、5条海底管线、6条海底电缆的详细设计、采办、陆地建造、海上安装/连接/调试	南海 112.2-153.1米

二、名词释义

1、WHP:井口平台,Well Head Platform的英文缩写。

2、EPCI:设计、采办、建造、安装,Engineering design、Procurement、Construction、Installation的英文缩写。

3、FPSO:海上浮式生产储卸油装置,Float Production Storage and Offloading的英文缩写。

4、SES项目:项目名称,SES是CNOOC SES Ltd(中海石油东南亚有限公司)的英文缩写。

5、KODECO项目:项目名称,KODECO是Korea Development Company(韩国开发公司)的英文缩写。

6、ZEP:独腿平台,ZELDA-P Platform的英文缩写。

7、PMP:项目管理专业人员,Project Management Professional的英文缩写。

8、LPG:液化石油气,Liquified Petroleum Gas的英文缩写。

9、RUP:立管公用设施平台,Riser Utility Platform的英文缩写。

§2 公司基本情况介绍

2.1 公司基本信息

股票简称	海油工程	变更前简称	G海工
股票代码	600583		
	董事会秘书		
姓名	刘连举		
联系地址	天津市塘沽区河北路4-396号		
电话	022-25215878		
传真	022-25215565		
电子信箱	lljj@mail.cooec.com.cn		

2.2 财务资料

2.2.1 主要会计数据及财务指标　　币种:人民币

	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度期末增减(%)
总资产(元)	4,601,057,234.22	3,484,235,960.25	32.05
股东权益(不含少数股东权益)(元)	2,713,784,045.56	2,346,647,999.06	15.65
每股净资产(元)	3.43	5.93	-42.16
调整后的每股净资产(元)	3.42	5.92	-42.23
	报告期(7-9月)	年初至报告期期末(1-9月)	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额(元)	-	804,212,775.38	-
每股收益(元)	0.20	0.57	-40.12
净资产收益率(%)	5.94	16.53	减少0.27个百分点
扣除非经常性损益后的净资产收益率(%)	5.93	16.58	减少0.28个百分点

非经常性损益项目	金额(元)
各种形式的政府补贴	47,959.00
扣除公司日常根据企业会计制度规定计提的资产减值准备后的其他各项营业外收入、支出	-2,133,781.30
所得税影响数	688,321.36
合计	-1,397,500.94

注:"每股净资产"和"每股收益"分别比上年度期末和上年同期下降42.16%和40.12%,是公司于2006年5月份实施2005年度利润分配方案和公积金转增股本方案(每10股送红股7股,转增3股),公司总股本较上年末增加所致。

2.2.2 利润表　　利润表(7-9月)　　单位:元 币种:人民币 未经审计

项目	合并 本期数(7-9月)	合并 上年同期数(7-9月)	母公司 本期数(7-9月)	母公司 上年同期数(7-9月)
一、主营业务收入	1,075,464,211.19	1,019,913,314.54	1,051,853,437.28	1,017,666,008.62
减:主营业务成本	838,487,950.88	822,122,393.95	817,028,046.50	820,717,617.93
主营业务税金及附加	23,788,280.69	14,117,649.56	22,985,098.18	13,746,451.03
二、主营业务利润	213,187,979.62	183,673,271.03	211,840,292.60	183,201,939.66
加:其他业务利润				
减: 营业费用				
管理费用	18,625,770.11	18,073,836.96	15,921,740.48	18,073,836.96
财务费用	-1,987,503.63	-1,546,590.24	-1,866,544.98	-1,556,031.87
三、营业利润	196,549,713.14	167,146,024.31	197,785,097.10	166,684,134.57
加:投资收益	-4,013.20	-4,013.20	-1,433,364.21	429,019.81
补贴收入				
营业外收入	56,741.00	28,636.00	56,701.00	18,916.00
减:营业外支出	35,683.00	12,192.49	2,000.00	12,192.49
四、利润总额	196,566,757.94	167,158,454.62	196,406,433.89	167,119,877.89
减:所得税	35,462,224.79	34,772,366.23	35,336,452.70	34,761,495.02
减:少数股东损益	34,551.96	27,705.52		
加:未确认投资损失(合并报表填列)				
五、净利润	161,069,981.19	132,358,382.87	161,069,981.19	132,358,382.87

利润表(1-9月)　　单位:元 币种:人民币 未经审计

项目	合并 本期数(1-9月)	合并 上年同期数(1-9月)	母公司 本期数(1-9月)	母公司 上年同期数(1-9月)
一、主营业务收入	3,075,245,322.68	2,771,631,726.62	3,037,242,096.20	2,762,075,506.41
减:主营业务成本	2,431,131,535.00	2,240,669,005.87	2,400,369,717.37	2,238,022,468.90
主营业务税金及附加	53,258,005.44	37,656,668.17	51,361,842.74	36,554,267.81
二、主营业务利润	590,855,782.24	493,306,052.58	585,510,536.09	487,498,769.70
加:其他业务利润		13.93		13.93
减: 营业费用				
管理费用	36,579,876.56	39,949,696.48	33,875,846.93	39,949,696.48
财务费用	774,203.71	-2,792,705.57	932,116.56	-2,779,084.79
三、营业利润	553,501,701.97	456,149,075.60	550,702,572.60	450,328,171.94
加:投资收益	-12,039.60	2,066,627.95	1,714,205.75	7,122,153.60
补贴收入	47,959.00	172,863.00	47,959.00	172,863.00
营业外收入	144,603.40	34,831.85	143,871.90	23,416.00
减:营业外支出	2,278,384.70	87,378.70	2,244,701.70	86,228.70
四、利润总额	551,403,840.07	458,336,019.70	550,363,907.55	457,560,375.84
减:所得税	102,503,019.14	89,762,089.14	101,691,837.85	89,258,711.19
减:少数股东损益	228,751.23	272,265.91		
加:未确认投资损失(合并报表填列)				
五、净利润	448,672,069.70	368,301,664.65	448,672,069.70	368,301,664.65

2.3 报告期末股东总数及前十名无限售条件流通股股东持股表(已完成股权分置改革)　　单位:股

报告期末股东总数(户)	17,385	
前十名无限售条件流通股股东持股情况		
股东名称(全称)	期末持有无限售条件流通股的数量	种类
中国银行-景宏证券投资基金	10,362,250	人民币普通股
海通-中行-FORTIS BANK SA/NV	8,350,646	人民币普通股
中国工商银行-广发策略优选混合型证券投资基金	8,222,682	人民币普通股
中国平安人寿保险股份有限公司-分红-银保分红	7,909,587	人民币普通股
中国工商银行-景顺长城新兴成长股票型证券投资基金	6,393,737	人民币普通股
天华证券投资基金	6,000,000	人民币普通股
全国社保基金一零五组合	6,000,000	人民币普通股
中国建设银行-泰达荷银效率优选混合型证券投资基金	5,593,132	人民币普通股
中国农业银行-景顺长城内需增长开放式证券投资基金	5,357,190	人民币普通股
中国银行-华夏回报证券投资基金	4,969,671	人民币普通股

§3 管理层讨论与分析

3.1 公司报告期内经营活动总体状况的简要分析

报告期内,在中国海油快速、高效、协调发展的良好形势下,面对机遇和挑战,公司以建设具有国际竞争力的专业化、国际化能源工程服务公司为目标,秉承为股东创造价值和诚实诚信经营的一贯理念,继续从精细化、科学化管理入手,狠抓基础工作,充分调动各项资源,科学、合理安排作业时间,克服番禺30-1导管架局部变形为后续其他工程项目海上施工带来的不利影响,经全体员工的共同努力,扭转了不利局面,保证了各工程项目安全、平稳运行,经济效益再攀新高;在此基础上,坚持以市场、客户为导向,贯彻落实沿主业向"两翼"延伸的战略,积极开拓海外和中下游业务市场,深水装备设施建设有序推进;与此同时,公司坚定不移的实施人才战略,坚持以人为本、关爱员工的理念,推动公司持续、稳定、健康、和谐发展。

报告期内, 公司入选新加坡新华富时50指数样本股和新财富100最有成长性上市公司, 并被标准普尔评为300家"全球挑战者"之一(国内A股上市公司共6家)。

1、公司总经理在"国庆、中秋"节日期间,深入海上作业一线,与员工共度中秋佳节

日9月份开始,公司海上作业全面转入渤海海域。四季度面临的海上施工任务仍然十分繁重,为充分利用目前的黄金施工季节,"蓝疆"号不顾长途航行劳顿,9月下旬到达渤海后立即投入海上作业。

10月6日,公司总经理姜锡肇、副总经理陈松甫一行登上正在渤海蓬莱海域进行海上作业的"蓝疆"号,为国庆、中秋双节期间正在紧张施工的员工带去了周守为董事长和公司全体员工的祝福与慰问,并与"蓝疆"号员工一起欢度中秋,体现了公司管理层对所有节日期间辛勤工作在一线员工的关心。

2、业绩保持持续稳步增长

报告期内,公司积极开拓市场,科学组织生产,完成总工作量同比增长25%,通过着力提高效率,降低成本等措施,经营业绩继续保持稳步上升,各项经营指标创历史同期最好水平,1-9月份累计实现销售收入30.75亿元,净利润4.49亿元,分别比上年同期增长10.95%、21.82%。

番禺30-1项目导管架变形原因目前尚未形成结论,根据现行准则规定,自6月份开始,该项目收入和成本未在本期损益表中列示,6-9月份收到的项目进度款2.84亿元,暂在预收账款中列示;施工成本2.28亿元,暂在存货中列示。

3、采取积极措施,精细安排,确保了各工程项目有序运行

1-9月份,公司在建项目26个,目前已完工7个,除番禺30-1项目外,公司18个在建项目平稳有序运行。其中第三季度完成了涠洲海上安装项目、崖城海上安装项目、印尼KODECO项目和文昌LPG改造模块吊装及钻井基盘安装等4个项目以及番禺30-1项目上部模块的拆除工作。

(1)"蓝疆"号精细管理,统筹安排,继续发挥着主力作业船舶作用

7-8月,南海海域气候多变,台风较往年来得早、数量多、强度大,给当时正在海上施工的"蓝疆"号船队造成很大困难。公司各有关方面根据实际情况,经认真研究、统筹考虑,周密、细致、精确地按小时编制了详细的施工计划,项目组及船队坚决贯彻公司的决策,克服不利因素,确保了海上施工作业在最短的时间内安全、顺利完成。"蓝疆"号在避台期间还完成了涠洲11-1和崖城13-1项目的海上安装。

完成今年南海和东海的全部作业任务之后,"蓝疆"号于9月下旬到达渤海,标志着公司今年的海上施工作业全部转入渤海海域,截至报告日已完成曹妃甸二期项目海上安装、蓬莱19-3项目C组块装船和海上安装以及海底管线铺设,逐步扭转了番禺30-1项目对公司海上安装造成的不利局面,目前各项目顺利运行。

(2)滨海19船队圆满完成印尼SES项目海上作业

印尼SES项目是公司第一个海外总包项目,滨海19船队在印尼整整一年的海上作业过程中,克服了异地作业气候与环境复杂的影响和限制,充分发挥自身的优势,完成了130多公里的海底管线铺设,创造了日铺管线182根的新纪录,并首次完成了ZEP独腿导管架的海上安装,填补了公司在该领域的技术空白,同时创造了36万工时无安全事故的好纪录。

(3)仅用2个多月时间,提前完成花油田上部PPSO模块大修

该项目工期紧、工作量大,项目组克服在青岛施工受资源制约等诸多不利因素,安全、高效运作,仅用2个多月时间,比计划提前完成了工作任务,有效保证了项目工期,同时累计实现安全工时7万小时。

4、充分利用"国庆、中秋"两节期间有利的天气条件,全力推进各工程项目建设进度

为保证工期,充分利用有利的海上作业条件,在"十一、中秋"期间,发扬"拼搏、奉献"的精神,公司拥有的14条船舶全部在海上一线作业,其间相继完成了曹妃甸项目海上安装以及蓬莱19-3项目C组块装船和海上安装、海底管线铺设以及RUP导管架陆地焊接合龙等工作,为后续工程项目赢得了宝贵的时间。曹妃甸项目D组块海上连接调试工作仅用9天时间,创造了组块日安装完工的最短纪录;E组块于10月4日比合同规定工期提前完工。

5、加快实施沿主业向"两翼"延伸的发展战略,海外和中下游市场开发取得新进展

报告期,公司坚持以市场、客户为导向,海外市场和中下游市场开拓积极向前推进。

印尼SES项目的成功实施,为公司赢得了KODECO项目,该项目在报告期内顺利、安全完工,使公司在海外市场开发上取得新进展;公司积极推动中下游市场开发工作,东莞立沙岛品储运码头工程、珠海天然气液化站、惠州炼油马鞭州库区等三个中下游项目已经基本确定。

6、从"管理、人才、战略规划"等关键环节入手,着力推动各项基础建设

(1)建立、优化各项管理制度

为实现专业化、国际化能源工程服务公司夯实基础,继续强化管理工作,进一步优化管理流程,提高管理效率,有计划地完善、建立了多项管理制度,并正在发挥着积极作用。

(2)结合发展目标,研究制定发展规划

报告期,公司召开了2006年经营管理与发展研讨会,旨在从根本上和跟头上理清思路,集思广益,群策群力,发挥优势,查找不足,以积极的态度、用科学的方法解决发展过程中存在的问题,保证公司以更快的速度、更稳健的步伐向前发展。

(3)落实"以人为本"理念,实施人才战略

落实"以人为本"的理念,加强管理队伍建设,重视对员工的激励,逐步形成正确的工作导向和用人机制,推动公司业务发展;为有效调动在聘员工作积极性,9月份,经严格考核,68名优秀社聘制员工转为改制员工,统一了用工形式和薪酬序列,为社聘制员工的发展提供了一条通道,劳务用工制度改革向纵深迈出了成功一步,产生了积极效果;为适应业务快速发展的需要,及时引进和储备人才,2006年新招181名大学生已全部入厂,完成入厂教育和培训后,分配在生产、经营、管理各岗位实习锻炼。

(4)加大培训力度,提升员工素质

公司高度重视员工培训和员工素质的提升工作。今年以来,组织项目经理进行了为期3个月的PMP培训,7月14日,公司12名项目经理取得了美国项目管理协会(PMI)颁发的PMP资质,具备国际项目管理能力的项目管理团队力量逐步扩大;为加快形成国际化管理能力和与国际接轨的步伐,9月份开始,公司组织了近几年来最大规模的英语培训,聘请外籍教师授课,同时开设10个班,生产、经营、管理及技术人员共120余人参加学习;以生产实践为导向,开展岗位练兵和技术比武,旨在提高一线员工的工作技能,持续提高工程质量,成效明显。

7、持续改进并有效运行OHSE管理体系

报告期,公司自觉执行各项安全管理规定,在项目实施中,通过定期评价管理体系运行状况,严格按照操作流程施工,进一步提高了全体施工人员的安全意识,同时,加大对分包商的安全管理力度,对查找出的安全隐患彻底进行整改,做好应对、防护措施,做好设备、工机具的定期检查、维护和保养,实现了损失工时事件率的持续下降,有效降低了作业风险,确保各工程项目安全、高效运行。

8、加大技术交流,致力于技术水平的提升

报告期,公司召开了设计业务单项工作会议,确定了设计业务系统管理方向和"设计业务统筹管理、形成合力、打造品牌、快速提升"的设计业务管理模式目标;邀请了海洋工程领域和深水技术专家举办国际海洋工程设计管理讲座,就深水工艺计算等专业问题与专家进行技术业务交流,目的是不断借鉴国外先进的海洋工程技术和管理经验,逐步提升公司的设计能力。

为全面提升企业的自主创新能力,完善科技创新体系,建设创新型企业,启动了海洋工程技术中心的筹建工作,该中心也是中国海油为实现深水发展战略而筹建的工程技术中心下属的八个分中心之一。

9、有序推进装备设施建设

(1)青岛场地二期工程建设加紧施工

今年6月30日青岛场地一期工程投产后,二期工程按计划加紧施工,目前二期工程场地的回填已基本完成,制管车间和1号滑道、码头的建设工作同步展开。为避免资源浪费,该场地采取边施工、边投产的模式,目前文昌、西江FPSO上部模块和文昌14-3号管架建造工作已经陆续展开。

(2)深、浅水辅管船已开始详细设计

新建深、浅水辅管船是公司发展深水装备,完善现有船舶系列的重要举措,是公司装备发展规划的重要组成部分。目前深水辅管船详细设计工作正在有序进行,浅水辅管船初步设计合同已于9月20日签订,设计工作正在实施。

10、四季度工作展望

四季度公司面临的工作任务仍十分艰巨,海上作业将集中在渤海海域。公司将通过精细安排,科学组织,充分利用内外部资源,保证各工程项目按进度安全、优质、高效运行,确保完成全年工作计划和工作目标。

3.1.1 占主营收入或主营业务利润总额10%以上的主营行业或产品情况

√适用 □不适用　　单位:元 币种:人民币 未经审计

分行业	主营业务收入	主营业务成本	毛利率(%)
海洋工程行业	3,075,245,322.68	2,431,131,535.00	20.95
其中:关联交易	2,254,833,611.92	1,882,658,569.91	-

3.1.2 公司经营的季节性或周期性特征

□适用 √不适用

3.1.3 报告期利润构成情况(主营业务利润、其他业务利润、期间费用、投资收益、补贴收入与营业外收支净额在利润总额中所占比例与前一报告期相比的重大变动及原因的说明)

□适用 √不适用

3.1.4 主营业务及其结构与前一报告期相比发生重大变化的情况及原因说明

□适用 √不适用

3.1.5 主营业务盈利能力(毛利率)与前一报告期相比发生重大变化的情况及其原因说明

□适用 √不适用

3.2 重大事项及其影响和解决方案的分析说明

√适用 □不适用

1、番禺30-1项目进展说明

2006年6月26日,公司就"番禺30-1项目导管架部分水下结构发生了局部变形"事宜及时进行了信息披露,详见2006年6月26日刊载于中证报C001版、上证报B10版和上海证券交易所网站的《海洋石油工程股份有限公司关于番禺30-1项目导管架部分水下结构发生变形情况的公告》。

自首次公告至今,本公司主要进行了以下工作:

(1)为减少该项目的财产损失,本公司与甲方密切合作,制定了上部模块拆除方案,通过现场采取有效施救措施,在数个强台风天气过程中,安全拆卸了导管架上部组块,现已运输至相应场地,并对其进行着妥善保管和日常维护。

(2)积极配合有关方面,按保险公司和理算人的要求,收录并整理施救理赔文件。

(3)甲方和保险公司共同委托的独立第三方已经组织相关人员针对导管架变形的原因进行计算、分析、调查,目前该项工作仍在进行中。

(4)同时,本公司也正在与甲方紧密合作,对可能的导管架恢复方案进行分析和研究,以期实现该气田及早投产。

目前,本公司的各项生产经营管理工作正常。对于该项目的后续进展,本公司将及时披露相关信息。敬请广大投资者留意并注意投资风险。

2、报告期关联交易情况说明

公司与关联方的关联交易主要包括本公司为关联方中海石油(中国)有限公司提供设计、建造、安装等专业技术服务,这些关联交易构成公司的主营业务,此外还包括中国海洋石油渤海公司等关联方为本公司提供工程分包服务、船舶服务及仓储、水电等综合服务。报告期内,关联交易价格按照市场定价原则,通过招投标的方式确定合同价格。

3.3 会计政策、会计估计、合并范围变化以及重大会计差错的情况及原因说明

□适用 √不适用

3.4 经审计且被出具"非标意见"情况下董事会和监事会出具的相关说明

□适用 √不适用

3.5 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

3.6 公司过已披露的年度经营计划或预算的滚动调整