招商局能源运输股份有限公司

证券代码:000598　　证券简称:兴蓉投资　　公告编号:2012-04

2011年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文,报告全文同时刊载于www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 公司年度财务报告已经德勤华永会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 公司负责人李建红、主管会计工作负责人刘威武及会计机构负责人(会计主管人员)王有良声明:保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	招商轮船
股票代码	601872
上市交易所	上海证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	孔 康	赵 娟
联系地址	上海市中山东一路9号三楼(外滩9号楼),深圳市蛇口港湾大道1号华润综合大厦C座七楼,香港干诺道中168-200号信德中心招商局大厦37楼	上海市中山东一路9号三楼(外滩9号楼),深圳市蛇口港湾大道1号华润综合大厦C座七楼,香港干诺道中168-200号信德中心招商局大厦37楼
电话	021-63234803	021-63234803
传真	021-63238238	021-63238238
电子信箱	IR@cmhk.com,601872@gmail.com	IR@cmhk.com,601872@gmail.com

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据　　单位:元 币种:人民币

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
营业总收入	2,792,651,961.00	2,596,677,704.00	7.55	1,864,210,324.00
营业利润	173,573,070.00	620,838,381.00	-72.04	424,768,313.00
利润总额	175,462,910.00	685,944,984.00	-74.42	461,703,358.00
归属于上市公司股东的净利润	162,515,627.00	615,800,466.00	-73.61	343,120,198.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	152,734,273.00	559,933,319.00	-72.72	388,443,380.00
经营活动产生的现金流量净额	697,344,398.00	973,670,500.00	-28.38	681,233,903.00
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
资产总额	16,492,682,820.00	16,233,471,297.00	1.60	14,661,090,682.00
负债总额	7,028,801,301.00	6,389,188,688.00	10.01	5,042,976,103.00
归属于上市公司股东的所有者权益	9,381,307,269.00	9,758,912,010.00	-3.87	9,456,847,695.00
总股本	3,433,397,679.00	3,433,397,679.00	0.00	3,433,397,679.00

3.2 主要财务指标

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
基本每股收益(元/股)	0.05	0.18	-72.22	0.1
稀释每股收益(元/股)	0.05	0.18	-72.22	0.1
用最新股本计算的每股收益(元/股)	0.04	/	/	/
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.04	0.16	-75.00	0.11
加权平均净资产收益率(%)	1.70	6.41	减少4.71个百分点	3.63
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.59	5.84	减少4.25个百分点	4.1
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	0.20	0.28	-28.57	0.2
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	2.73	2.84	-3.87	2.75
资产负债率(%)	42.62	39.36	增加3.26个百分点	34.40

3.3 非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2011年金额	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益		34,134,467	16,206,418
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,610,000	33,168,000	18,316,000
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	8,277,914	-2,658,584	8,117,241
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		205,605	333,141
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		-140,717	-87,045,409
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	279,840	-2,195,864	2,412,627
所得税影响额	-386,400	-6,645,760	-3,663,200
合计	9,781,354	55,867,147	-45,323,182

§4 股东持股情况和控制框图

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位:股

2011年末股东总数		199,082户	本年度报告公布日前一个月末股东总数		195,646户
前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
招商局轮船股份有限公司	国有法人	51.17	1,756,801,781	0	无
中国石油化工集团公司	国有法人	9.85	338,143,629	0	无
全国社会保障基金理事会转持二户	国家	2.91	99,752,269	0	未知
深圳华强实业股份有限公司	其他	1.17	40,000,000	0	未知
中国中化股份有限公司	国有法人	0.91	31,150,756	0	未知
中国外运长航集团有限公司	国有法人	0.87	30,000,000	0	未知
中国石化集团资产经营管理有限公司	国有法人	0.86	29,361,760	0	未知
广州广船国际股份有限公司	其他	0.29	10,000,000	0	未知
厦门建发股份有限公司	其他	0.29	10,000,000	0	未知
兴和证券投资基金	其他	0.18	6,198,594	0	未知
前10名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份数量		股份种类	
招商局轮船股份有限公司		1,756,801,781		人民币普通股	
中国石油化工集团公司		338,143,629		人民币普通股	
全国社会保障基金理事会转持二户		99,752,269		人民币普通股	
深圳华强实业股份有限公司		40,000,000		人民币普通股	
中国中化股份有限公司		31,150,756		人民币普通股	
中国外运长航集团有限公司		30,000,000		人民币普通股	
中国石化集团资产经营管理有限公司		29,361,760		人民币普通股	
广州广船国际股份有限公司		10,000,000		人民币普通股	
厦门建发股份有限公司		10,000,000		人民币普通股	
兴和证券投资基金		6,198,594		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国石化资产经营管理有限公司属于中国石油化工集团公司控股子公司,存在关联关系,属于一致行动人。第一名股东与其它股东之间不存在关联关系,其它股东之间未知是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。			

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

§5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

本公司在重组设立时报经国务院同意按控股公司运作,目前全部经营收益来源于公司在境外设立的全资控股子公司招商局能源运输投资有限公司(下称"能源运输投资")。能源运输投资本身也是一间投资控股型企业,其下属各油轮船队、散货船队和投资的LNG船队单船公司和三个专业船舶管理公司是全部生产经营活动的实际执行者。

公司合并报表全面反映了母公司及其控股子公司全部的资产状况和经营成果。本节内容主要围绕控股子公司的生产经营实际进行,它比较完整地反映了公司及其控股子公司的经营情况和业绩。

(一)2011年宏观及航运市场环境的回顾

2011年,受欧债危机等多种因素的影响,全球经济复苏乏力,油价高企及中国等新兴经济体通胀压力巨大,国际金融市场剧烈动荡,中国经济增速有所放缓,外贸增速下滑,房地产市场调控持续,对大宗商品海上运输需求造成不利影响;同时,金融危机前景气高峰期形成的巨量新船订单陆续交付,需求和供应的双重压力导致国际航运市场全年总体表现乏善可陈,低迷的市场与持续高企的成本给公司生产经营造成巨大压力。

国际油轮市场2011年需求增长放缓,而有效运力继续快速增加,油轮供求矛盾突出,运费率表现疲弱,油价高企导致航次成本高涨,即期市场油轮收益水平跌至十多年以来最低。2011年,波罗的海原油油轮运价指数BDTI日均782点,同比下降12.7%,其中VLCC船型中东至日本航线TD3运价指数日均WS53.0点,同比下降26.0%,日均收益为8,525美元,同比下降73.4%。Aframax中东/新加坡航线TD8运费指数平均WS110.8,比去年WS117.3下降5.5%。2012年WS基准费率较2011年上升约20%,但远未能抵消燃油等航次成本的增加。

国际干散货运输市场方面,2011年全球铁矿石、煤炭和谷物等大宗散货海运需求增速回落,同时大量新船持续交付,市场供需失衡加剧,市场运费率跌至近十年的最低水平,加之经营成本大幅上升,导致国际干散货运输行业面临比2008年金融危机时期更为严峻的形势。2011年波罗的海干散货运价指数BDI全年均值1,549点,同比下降43.8%。

船用燃油价格大幅上升。2011年中东主要加油港阿联酋的FUJAIRAH港船用燃油平均价格648.50美元/吨,比2010年平均大幅上涨39.5%。燃油等成本的大幅上升给船舶航次经营成本带来了巨大的压力。

在股东支持和董事会的领导下,面对严峻复杂的市场形势,公司坚持贯彻"规模、质量、效益"均衡发展的指导思想,结合业务特点,突出安全第一,体现稳健经营风格,努力创新,积极应对,显现耐力,取得了同行中较好的经营业绩。同时公司船队运力规模按计划继续稳步扩大,船队船型船龄结构得到进一步改善。

(二)总体经营情况

1、报告期船队运力及生产指标完成情况

2011年公司新增2艘VLCC、3艘Capesize散货船,增加运力114万载重吨,油、散、气"三支船队年底总运力达674万载重吨。公司持续加强新船监造、试航和接船等准备工作,保证了新造船安全顺利的交接和投入运营。

2011年新造船投入运营情况表

新造船型	船名	万载重吨	交船时间
VLCC油轮	凯丰	29.7	2011年3月
	凯景	29.7	2011年7月
Capesize散货船	明鸿	18	2011年1月
	明顺	18	2011年4月
	明誉	18	2011年5月

截止2011年12月31日,公司油轮船队经营管理21艘油轮,合计472万载重吨,平均船龄7.9岁。其中,13艘VLCC油轮352万载重吨,平均船龄7.9岁;1艘Suezmax油轮15万载重吨,船龄近20岁;7艘Aframax油轮75万载重吨,平均船龄6.2岁。根据CLARKSONS资料,公司VLCC船队吨位名列全球第12名。

截止2011年12月31日,公司散货船队经营管理19艘散货船,合计160万载重吨,船队平均船龄13.2岁。其中,5艘好望角型船平均船龄1.1岁;2艘巴拿马型船平均船龄18.4岁;12艘大灵便型船平均船龄17.3岁。本年度公司散货船队新增3艘18万吨好望角型(Capesize)新船,另有2艘18万吨好望角型新船订单,将于2012年交付使用,届时散货船队运力将达到21艘196万载重吨。

LNG船队由招商局集团、中远集团和澳大利亚液化天然气有限公司等投资方共同投资,由中国液化天然气船务(国际)有限公司负责LNG船队的经营管理,船队截止报告期有5艘LNG船投入营运,合计41.3万载重吨。上海项目第1艘LNG船预计将于2012年底投入运营。

报告期公司船队在保证安全生产的情况下,继续保持较高营运率。

主要生产指标如下:

主要生产指标	本年完成数	上年同期	同比增长%
货运量(万吨)	4,800	4,252	12.9%
原油货运量(万吨)	3,189	2,920	9.2%
其中:中国进口(万吨)	1,295	1,266	2.3%
油轮货运周转量(亿吨海里)	1,734	1,381	25.6%
散货货运量(万吨)	1,036	788	31.5%
散货货运周转量(亿吨海里)	475.6	302.6	57.2%
LNG货运量(万方)	1,223	1,157	5.7%
船队营运率%	96.9	98	-1.12
其中:油轮船队%	97.7	99.1	-1.41
散货船队%	96.1	96.7	-0.62

报告期,三支船队累计完成437个航次,比上年418个航次,增长5%;安全挂靠港口1,271艘次,安全航行316万海里。公司油轮船队其中VLCC"凯力"轮等13艘油轮保持了良好的安全营运纪录,营运率达到100%,5艘油轮(其中1艘VLCC)坞修,包括绕航时间以及洗舱、清舱时间共占用了营运时间149.64天(2010年:58天),公司散货船队9艘船进厂坞修,共计停航174.1天(2010年:149天)。

(三)报告期内收入、成本和利润情况及变动原因分析

报告期内,公司实现营业收入27.93亿元,比上年同期增长7.55%。其中油轮船队营业收入20.03亿元,同比增长6.83%;散货船队营业收入7.79亿元,同比增长11.75%。报告期内公司营业收入增长的主要原因是船队运力增加。

报告期内,公司营业成本25.86亿元,同比增长34.18%。其中,油轮船队19.55亿元,同比增加31.46%,主要由于:①增加2艘新船;②船舶坞修艘数增加,费用同比大幅增加。散货船队6.22亿元,同比增加48.83%,主要由于:①新增3艘新船;②程租船舶增加航次费用大幅上升。此外燃油等价格上升对营业成本构成很大上升压力。

主要成本项目变动如下:

金额单位:万元

项目	2011年	上年同期	增减%
燃油费	98,442	57,355	71.64
港口费	18,574	14,398	29.00
船员费用	30,689	24,820	23.65
保险费	5,961	5,400	10.39
坞修、航修	10,579	7,437	42.25
备件费	4,973	4,444	11.90
物料费	3,726	2,934	26.99
润滑油	4,702	3,929	19.67

报告期内公司实现营业利润1.74亿元,与上年同比下降72.04%。实现归属母公司的净利润1.63亿元,与上年同比下降73.61%。

(四)公司主要优势和面临的困难

公司目前主要优势体现在:

1、公司长期专注于远洋运输业务,业务组合稳健。公司业务目前包括油轮、散货船及近年新增的LNG船运输,这三类业务具有不同的风险收益特征,油轮与散货船通常具有各自不同的周期与季节性,LNG船业务收益稳定;有限且相关的多元业务组合具有一定互补性,有利于减低航运市场波动对公司业绩带来的影响。

2、公司原油运输及散货船运输业务具有一定的比较优势。近年来公司船队结构持续改善、规模不断扩大,经营方式在稳健基础上日趋灵活;公司拥有数十年国际航运市场运作经验,与中国主要石油公司、钢厂和一些国际大型石油公司等建立了战略合作关系,保持着良好的长期合作,油轮管理水平被业界广为认可;公司油、气、散三支船队船舶营运团队均常年在香港运作,营运管理的国际化程度高,人员精干,经营成本相对较低,国际航运经营管理经验丰富;公司散货船队长期专注于国际市场,营运管理的国际化程度高,经营灵活。

3、公司股东基础及资本实力日益雄厚。 公司主要股东招商局集团及中石化集团均为实力雄厚、国际知名的央企,对本公司核心的油轮运输业务均予以高度重视和支持。除中石化以外,中化集团等中国主要石油进口企业也长期持有本公司股权,和公司建立和不断发展长期战略合作关系。公司2012年3月完成非公开发行股票后,资本实力进一步增强,股东基础的扩大和资本实力的提升有利于公司在中国进口能源运输领域承担更可靠的角色,与主要货主合作关系的不断深化不仅为本公司核心业务的稳定发展进一步提供坚实基础,也有利于降低市场低迷期的经营投资风险。

4、公司资产负债表及经营现金流强劲,境外银行借款成本低。公司设立以来一直保持着稳健的财务结构,经营现金净流量持续多年显著高于净利润水平,盈利质量良好;主要股东的支持和良好财务状况使得公司在目前航运市场极度低迷的情况下仍然能够保持畅通的境内外融资渠道和较低的境外美元借款成本。

5、公司与主要客户、供应商长期保持着良好的互信合作关系。公司优秀的营运水平和船舶管理长期安全记录赢得了众多国际主要油公司等大货主的信任,与中石化的长期COA合同及与国际油公司的中长期期租合同执行情况良好。

公司目前主要困难体现在:

1、部分船龄老化,亟需更新。国际油轮运输行业竞争激烈,油轮更新速度加快,大型石油公司对油轮的安全性要求日益严格,只有在运价、船舶位置、吨位、船龄、船型及船舶管理人等各方面均符合承租人要求的船舶才具有市场竞争力。本公司油轮船队前几年虽已经解决了单壳油轮问题,但部分双壳油轮船龄偏高,市场竞争力转弱;公司散货船队中8艘船(2艘Panamax和6艘Handymax)船龄已经接近20岁,将于2017-2018年全部退役。船龄老化不仅带来市场竞争能力和盈利能力的下降,同时,安全隐患和维修保养的成本将大幅增加,应及早部署更新替换。

2、经营成本控制压力较大。近年来,人工、船舶修理等成本均有上涨压力,公司经营成本控制所面对的挑战较大。

3、市场化的激励机制有待建立健全。近年来公司进入船队规模快速扩张期,正大力加强高级船员和各类经营管理人才的招聘、培训与培养,只有稳定与扩大高素质管理人员和船员队伍,建立健全有效的人才机制,才能保障和不断提升公司经营管理和船舶管理水平。

4、随着公司规模的不断扩大,经营管理水平有待进一步提升。 公司在油轮及散货船船舶经营管理方面有着丰富的经营和目身独特的优势,但与世界一流企业对比,仍存在较大差距:基础管理有较大提升空间;经营管理创新方面尚处在摸索阶段,没有取得实质性的突破;资源整合和有效管理力度不够,随着船队和公司规模的扩大,如果管理水平跟不上,可能带来较大的经营风险。 公司要努力实现管理短板和瓶颈问题的重点突破,不断加强和改善基础管理,促进企业经营管理水平的全面提高,构建持续推进管理提升的长效机制。

5、海盗问题继续困扰国际航线运营的船东。海盗活动区域从最初的亚丁湾延伸到几乎整个印度洋,对国际航运和海上安全造成严重威胁。尽管我国海军舰队在亚丁湾对我商船进行护航,但海盗活动对公司经营产生了重大的影响。面对索马里海盗活动猖獗和活动区域的扩大,如何在恶劣的环境下,确保穿越亚丁湾和印度洋等高危海域船舶的航行安全,是公司必须面对的现实。

6、短期内公司盈利和派息水平可能继续转低。航运市场恢复景气可能尚需时日,公司预计经营利润及经营现金流短期内难以回复到高峰期水平,而2012-14年预计将出现公司资本支出高峰。尽管近期完成了再融资,但相对未来的投资机会,公司仍然存在资金压力。

二、报告期内公司经营及财务情况分析

(一)公司主营业务范围及其经营状况

本公司及子公司主要从事油轮、散货船及投资液化天然气船运输业务以及相应船舶公司的管理和投资控股业务,所以,下列分行业资料按油轮运输、散货船运输进行列示。

金额单位:万元

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
分行业						
远洋运输	279,265	258,638	7.39	7.55	34.18	减少16.52个百分点
分产品						
油轮运输	200,339	195,524	2.40	6.83	31.46	减少13.20个百分点
散货运输	77,934	62,212	20.17	11.75	48.83	减少14.78个百分点

业务分地区情况

根据本公司及子公司的经营业务的特点,其每项运输业务所涉及的客户所在地、起运地、运输目的地可能处于不同的国家和地区,按以上涉及的地区统计的收入和成本难以正确反映收入来源的分地区状况,因此,未列示分地区资料。

(二)2011年生产经营情况简要分析

1、油轮船队经营情况

(1)市场情况

2011年油轮市场需求增长放缓,而有效运力继续快速增加,油轮供求矛盾突出,运费率表现疲弱,航次成本高涨,即期市场油轮收益水平跌至十多年以来最低。

世界经济复苏之路曲折、国际原油价格大幅上涨,全球原油需求总体上继续增长,但增幅同比显著回落。据国际能源署(IEA)估计,2011年全球原油日需求量8,900万桶,同比增加73万桶或0.8%,增幅低于上年同期的270万桶或3.2%。主要增长动力仍然来自以中国为代表的亚洲新兴经济体,全年亚洲原油日需求量同比增加66万桶,占全球增量的90%。2011年中国原油进口量达25,378万吨,比去年同期增加6%,增幅较2010年的17.5%显著滑落。

吨位供应:尽管2011年仍有部分新船延迟交付,但交船量继续处于高位水平,约有60艘VLCC/44艘Suezmax/98艘Aframax油轮交付使用,油轮运力继续保持较快增长。2011年底,全球油轮运力4.76亿载重吨,较去年同期4.50亿载重吨增加5.8%;全球VLCC船舶578艘1.76亿载重吨,较去年同期的539艘1.63亿载重吨增加8%。

在油轮运力供过于求形势恶化的背景下,2011年油轮市场运费率总体表现十分疲弱,VLCC中东/东向航线运费指数TD3平均只有WS53,比去年WS71.6下降26%。Aframax中东/新加坡航线TD8运费指数平均WS110.8,比去年WS117.3下降5.5%。由于燃油等航次成本的增加,2012年WS基准费率较2011年上升约20%。

2011年FUJAIRAH船用燃油平均价格648.50美元/吨,比2010年平均465美元/吨大幅上涨39.5%,带来船舶航次成本的显著上涨。

综合上述各因素,2011年即期市场油轮普遍惨淡运营,航次收益低残,出现全行业大面积亏损的局面。波罗的海油轮运价指数(BDTI)—VLCC/Aframax典型航线TCE评估如下:

(美元/天)	VLCC TD3-TCE			AFRAMAX TD8-TCE		
	2011	2010	同比+/-(%)	2011	2010	同比+/-(%)
	8,525	32,006	-73%	3,400	8,457	-60%

注:TD3指VLCC中东/日本航线,是代表中东/东向航线VLCC运费率和航次收益水平的典型指数;TD8指AFRAMAX中东/新加坡航线,是代表亚太区AFRAMAX运费率和航次收益水平的典型指数。

(2)油轮经营情况

面对2011年复杂多变的油轮市场形势,公司继续依托明程COA/程租等平衡互补的经营模式,积极捕捉市场机会,抵御市场低迷影响,取得了显著的经营成效:

一是稳定期租经营,保障稳定收益。2011年公司期租船舶金水平远高于即期市场TCE水平,继续提供可观的经营利润,为油轮船队抵御下半年恶劣市况的冲击发挥了关键作用。2011年,公司期租船舶收益占油轮船队总TCE收入比重达46%,为公司贡献了约1,700万美元经营毛利。

一是推进"船油国运",实现共赢合作。公司依托与中国最大原油进口商UNIPEC的长期运输协议,在油轮市场吨位严重过剩的背景下,对于强化船队货源基础、缓解揽货压力发挥了积极作用,并有效减低了市场波动的影响。

——加大营销力度,优化航线组合,把握关键航次市场机遇,船岸合作力推经济航速节能降耗显著减低航次成本,公司油轮船队航次租船收益水平远高于市场指数。抓住2月中一波短暂的高涨行情,以接近全年市场最高费率水平定载了2艘VLCC航次;2艘VLCC以较高运价实现中东/美湾紧接着墨西哥湾/中国的最佳航次组合,避开期间的市场低谷。Aframax船队在中东/东南亚/澳大利亚/东北亚区域市场有效推行三角航线运营,也取得了较好的经营效果。

2011年,公司油轮船队VLCC实现平均日租金22,755美元,Suezmax实现平均日租金10,185美元,Aframax实现平均日租金13,905美元。

2、散货船队经营情况

(1)市场情况

2011年,西亚北非政局动荡,欧债危机持续发酵,世界经济复苏的进程缓慢,国际干散货航运市场持续低迷。

波罗地海干散货指数BDI年初以1,693点开市,年内长期在低位徘徊,9月9日突破1,800点后,至12月22日又回落到1,800点以下,年末以1,738点收市。全年表现较好的仅第四季度,录得平均1,928点,其余时期平均值则只有1,427点。年内BDI最高2,173点,最低1,043点,平均1,549点,同比上年大跌44%。

2011年,国际干散货航运市场供需失衡加剧,经营成本大幅上升,导致散运行业面临比2008年金融危机时期更为严峻的形势,市场跌至近十年的最低水平。

指数	2011年均值	2010年均值	同比
BDI	1549	2758	-44%
BCI	2240	3480	-36%
BPI	1749	3115	-44%
BSI	1377	2148	-36%

(2)经营情况

报告期,散货船队经营管理坚持以客户为中心,以市场为导向,以效益为目标,积极开展各项经营活动,努力为公司经营效益总体稳定做出贡献。

船队坚持稳健经营,重点防范风险。针对市场弱势的特点,采取稳中求进的经营策略,抓住市场机遇,做好经营布局。同时,努力拓展经营渠道,进一步贴近市场,加大市场参与力度,以即期经营、长短期期租和包运合同相结合的方式,积极应对市场变化,取得了一定的成效。签订期租、包运合同租金/运费水平明显高于后期市场水平。

报告期内,散货船队累计完成155个货运航次,安全航行108.7万海里,货运量1,036万吨,同比增长31.6%,周转量475.6亿吨海里,同比增长57.2%,船队营运率96.1%。

报告期内,散货船队承运的前五大货种分别是铁矿石、煤炭、锰矿、镍矿和水泥,占散货船队全年货运量的87.8%。其中,铁矿石运量占全年货运量的42.8%,同比增长120.5%;煤炭运量占全年货运量的25.4%,同比增长10.6%。具体如下:

2011年度			2010年度		
1.	铁矿	4,439,395	1.	煤炭	2,377,644
2.	煤炭	2,629,989	2.	铁矿	2,013,705
3.	锰矿	928,119	3.	镍矿	1,414,751
4.	镍矿	763,644	4.	锰矿	381,049
5.	水泥	336,893	5.	粮食	301,832
总计(吨)		9,098,040	总计(吨)		6,488,981

报告期内,公司散货船队Handymax船实现平均日租金11,885美元,Panamax船实现平均日租金14,470美元,Capesize船实现平均日租金23,450美元。

3、报告期公司主要供应商、客户情况

2011年度公司前五名供应商采购总额为75,764万元,占公司采购总额的比例为68%。

供应商名称	采购金额(人民币元)	占总采购额比例%
BP Marine Ltd	222,155,206	20
International Supply	184,688,863	17
Aegean Marine Petroleum S.A.	122,973,549	11
Chemoil International Pte Ltd.	116,649,343	10
Orion Holdings Limited	111,174,922	10
合计	757,641,883	68

2011年度公司前五名客户销售收入总额为157,984万元,占公司全部收入的比例为56%。

客户名称	营业收入(人民币元)	占营业收入比例(%)
Unipec	896,753,787	32
Mets Shipping	241,520,615	9
MingWah (Singapore) Agency Pte Ltd	177,248,910	6
Western Bulk Carriers	151,547,087	5
Internation Economic & Trading Corp Wugang Group	112,767,034	4
合计	1,579,837,433	56

4、公司资产负债构成及变化情况

单位:人民币元

项目	2011年末		2010年末	
	金额	占总资产的比例	金额	占总资产的比例
应收帐款	210,740,847	1.28%	127,952,959	0.79%
存货	234,315,836	1.42%	117,929,481	0.73%
可供出售金融资产	36,537,520	0.22%	59,703,534	0.37%
长期股权投资	635,782,567	3.85%	553,581,002	3.41%
固定资产	11,943,026,337	72.41%	10,000,110,025	61.60%
在建工程	607,641,756	3.68%	2,163,203,277	13.33%
短期借款	2,016,288,000	12.23%	1,721,902,000	10.61%
应付账款	271,778,544	1.65%	165,982,476	1.02%
预收账款	19,967,217	0.12%	33,962,674	0.21%
应交税费	43,464,985	0.26%	9,053,313	0.06%
一年内到期的非流动负债	377,628,689	2.29%	779,177,212	4.80%
递延所得税负债			38,380,341	0.24%
外币报表折算差额	-1,543,752,583	-9.36%	-1,174,989,240	-7.24%

以上各项主要变动的原因为:

(1)应收帐款210,740,847元,同比增加82,787,888元或64.70%,主要是油轮程租船增加,跨年度应收运费收入也相应增加;

(2)存货234,315,836元,同比增加116,386,355元或98.69%,是因船舶数量、程租船增加导致船存燃油量增加,燃油价格上升也是重要因素之一;

(3)可供出售金融资产36,537,520元,是中外运航运有限公司2,383.85万股股票的公允价值,由于报告期内股价继续下滑,同比减少23,166,014元或38.80%;

(4)长期股权投资635,782,567元,是投资合营企业中国液化天然气运输(控股)有限公司50%权益,同比增加82,201,565元或14.85%,是因新增投资款及当年实现利润;

(5)固定资产11,943,026,337元,主要是油轮和散货船,同比增加1,942,916,312元或19.43%,是因2艘新建油轮及3艘新建散货船由在建工程转入;

(6)在建工程607,641,756元,是在建的2艘散货船的进度款,同比减少1,555,561,521元或71.91%,是因新建油轮及散货船交船转入固定资产;

(7)短期借款2,016,288,000元,是境外子公司向银行借入的信用贷款,同比增加294,386,000元或17.10%;

(8)应付帐款271,778,544元,是境外子公司应付和预提的船舶燃油、物料、备件等账款,同比增加105,796,068元或63.74%,主要是因报告期内新增船舶及采购量增加;

(9)预收账款19,967,217元,是预收的船舶期租租金收入,同比减少13,995,457元或41.21%,主要由于年末期租船减少;

(10)应交税费43,464,985元,同比增加34,411,672元或380.10%;

(11)一年内到期的非流动负债377,628,689元,全部为一年内到期的长期银行借款,同比减少401,548,523元或51.53%,主要由于报告期末没有一年内到期的大额应付借款;

(12)递延所得税负债年末无余额,是因报告期内能源投资没有分配利润给母公司,上年度余额为38,380,341元;

(13)外币报表折算差额-1,543,752,583元,同比减少368,763,343元或31.38%,原因是人民币对美元升值。

5、期间费用和所得税同比变化情况

项目	2011年	2010年	增减(%)
管理费用	69,690,909	61,168,187	13.93
财务费用	41,027,577	47,598,033	-13.80
所得税	11,561,689	53,399,754	-78.35

以上各项的主要变动原因为:

(1)本期管理费用同比增加13.93%,主要是因为香港办公室租金、员工薪酬及中介机构等费用增加。

(2)本期财务费用同比减少13.80%,主要是因为报告期境外美元借款利率维持低位以及国内存款利率提高,人民币利息收入大幅增加。

(3)本期所得税费用同比减少78.35%,主要是因为本年度无境外分回利润所产生的所得税费用。

6、现金流量情况

报告期内,公司现金及现金等价物净减少额341,795,496元。公司经营活动现金流量净额697,344,398元,比上年同期减少276,326,102元,主要因为航运市场下滑并持续低迷。投资活动现金流量净额-1,649,545,293元,主要是由于新造船支出。其中,投资活动收入包括:收回已营运的LNG船舶工程决算余款8,323,234元,中外运航运股息1,581,911元,中国液化天然气运输(控股)有限公司现金分红43,051,813元;投资活动支出包括2艘新造油轮25艘新造散货船进度款合计1,676,926,460元,上海LNG项目投资款25,575,791元。

报告期内,公司筹资活动现金流量净额644,193,372元。其中现金流入包括:银行借款3,358,264,000元;现金流出包括:偿还债务支出2,471,246,375元,分配股利151,069,498元及支付利息91,754,755元。

三、报告期其他重点工作情况

1、安全生产及防海盗工作

报告期公司继续坚持"安全第一、预防为主、综合治理"的指导方针,围绕年度安全工作部署,抓好船风船貌建设,强化登轮检查,深入开展安全隐患排查,对季节性、阶段性和常规性影响安全生产的因素、潜在的风险和薄弱环节进行有效分析,认真落实安全防范措施,全年安全生产形势稳定。

报告期公司散货船队发生一般等级事故2起;公司船队接受港口国检查94船次,其中64次以零缺陷通过,30次以改正缺陷通过,零缺陷通过率68%。2011年大石油公司(SHELL、BP、BHP、CHEVERON AND PETRONAS)对海安公司所属的21艘油轮进行68次安全检查,全部顺利通过。船舶安全管理状况继续得到石油公司和租家的认可。

报告期公司船队保安、防海盗和防偷渡任务艰巨。特别是亚丁湾和索马里以东印度洋海域,武装海盗活动范围不断扩大,对过往船舶安全造成严重威胁。据国际海事局ICC统计,2011年全球海盗袭击事件421起,其中42起被海盗劫持。为保证公司船队顺利通过亚丁湾和高危海域,确保船员、船舶及货物安全,公司细致部署防海盗具体措施,高度戒备,积极应对,并雇佣武装护航,确保船舶防海盗工作成功。报告期公司船队6船次安全通过红海及亚丁湾海域(8船次雇佣武装护卫);283船次安全通过索马里以东印度洋海盗袭扰海域(油轮船队238船次,散货船队45船次)。

2、节能减排与环境保护工作

报告期公司继续坚持以往节能减排工作经验,主要采取以下措施:

(1)经济航线、航速管理控制,提高运营效率

公司油轮船队目前主要航线是从中东波斯湾港口装载原油或燃料油运往远东港口。由于地理位置和船舶满载吃水较深,可供选择的航线有限,一般来说,选择新加坡及马六甲海峡是最经济航线。

航速管理是根据每航次租家的要求,空载在受载期前半天到达第一装卸港,船长综合考虑各种情况,以使船舶按照经济航速航行,节省燃料消耗,从而减少碳排放。一般最快航速和经济航速相差在1.5节到2.0节之间。报告期公司能源消耗指标程租每千吨海里能耗0.002789吨标煤/千吨海里,较年度预算的0.003217吨标煤/千吨海里,下降了15%,主要由于公司在2011年全年坚决执行经济航速管理,创造了燃油消耗步量增长,而程租运输总周转量增幅大的局面,在全