# 广汇能源股份有限公司

证券代码:600256　　证券简称:广汇能源

# 2013 年度报告摘要

## 一、 重要提示

1.1 本年度报告摘要摘自年度报告全文,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年度报告全文。

1.2 公司简介

| 股票简称 | 广汇能源 | 股票代码 | 600256 |
|---|---|---|---|
| 股票上市交易所 | 上海证券交易所 | | |

| 联系人和联系方式 | 董事会秘书 |
|---|---|
| 姓名 | 倪娟 |
| 电话 | 0991 2365211 |
| 传真 | 0991 8637008 |
| 电子信箱 | nijuan@xjghjt.com |

## 二、 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位:元 币种:人民币

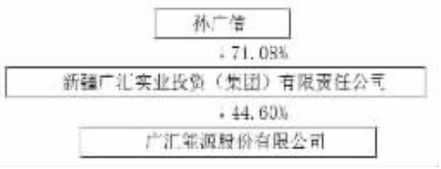
| | 2013年(末) | 2012年(末) | 本年(末)比上年(末)增减(%) | 2011年(末) |
|---|---|---|---|---|
| 总资产 | 28,959,691,308.13 | 23,212,326,665.03 | 24.76 | 18,851,446,621.10 |
| 归属于上市公司股东的净资产 | 9,318,729,769.22 | 8,098,795,124.81 | 15.06 | 6,782,588,880.22 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | -233,468,922.99 | 407,492,566.31 | -157.29 | 502,211,283.22 |
| 营业收入 | 4,805,284,820.22 | 3,715,235,901.65 | 29.34 | 4,561,108,450.19 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | | 964,003,224.75 | -22.09 | 976,629,031.17 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 633,849,705.99 | 498,863,887.69 | 27.06 | 812,631,796.42 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 8.95 | 12.96 | 减少4.01个百分点 | 18.43 |
| 基本每股收益(元/股) | 0.1430 | 0.1834 | -22.03 | 0.1859 |
| 稀释每股收益(元/股) | 0.1430 | 0.1834 | -22.03 | 0.1859 |

2.2 前10名股东持股情况表

单位:股

| 报告期股东总数 | | 101,588 | 年度报告披露日前第5个交易日末股东总数 | | 129,523 |
|---|---|---|---|---|---|
| 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 |
| 新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司 | 境内非国有法人 | 43.87 | 2,290,576,997 | 2,175,371,812 | 质押 976,685,000 |
| 新疆远兴沃德股权投资有限合伙企业 | 境内非国有法人 | 3.94 | 205,706,244 | | 质押 120,840,000 |
| 中国民生银行股份有限公司-华商领先企业混合型证券投资基金 | 其他 | 1.03 | 54,001,643 | | 无 |
| 新疆投资发展(集团)有限责任公司 | 国有法人 | 0.99 | 51,750,000 | | 无 |
| 中国民生银行股份有限公司-华商策略精选灵活配置混合型证券投资基金 | 其他 | 0.94 | 49,202,745 | | 无 |
| 新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司(依广定向管理资产计划) | 其他 | 0.93 | 48,700,521 | | 无 |
| 张建国 | 境内自然人 | 0.86 | 44,795,490 | | 无 |
| 国泰君安证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户(包含新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司约定购回式帐户数量为38,000,000股) | 其他 | 0.85 | 44,504,100 | | 无 |
| 海通证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户 | 其他 | 0.76 | 39,577,100 | | 无 |
| 李嘉鑫 | 境内自然人 | 0.60 | 31,178,020 | | 无 |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | | 1、新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司(依广定向管理资产计划)与控股股东广汇集团属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;<br>2、控股股东新疆广汇实业投资(集团)有限责任公司承诺自愿将所持广汇能源股份有限公司股票限售期满后可上市交易时间全部延长至2015年5月25日。本报告期内广汇集团持股数额为2,328,576,997股(其中国泰君安约定购回式帐户38,000,000股),全部有限售条件股数为2,175,371,812股,其余153,205,185股为公司自愿承诺不减持类型,登记公司统计为无限售条件股;<br>3、华商策略精选灵活配置混合型证券投资基金、华商领先企业混合型证券投资基金同属于华商基金管理有限公司;<br>4、未知其他无限售条件股东之间和前十名股东之间是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。 | | | | |

2.3 以方框图描述公司与实际控制人之间的产权及控制关系




## 三、 管理层讨论与分析

3.1 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

2013年,世界经济缓慢复苏,国际金融危机的效应依然存在,国内经济增速放缓,结构调整步伐加大。公司董事会及经营层紧紧围绕公司年初制定的各项经营目标任务,采取有力措施积极应对。对外加强宏观形势和市场走势的研判,主动应对市场变化,加强结构调整,拓展市场。对内严格执行各项内控制度,强化生产组织及内控管理,抓好各项工程建设,认真推行全面预算管理,严格控制各项成本费用。

2013年,公司实现营业收入4,805,284,820.22元,较上年同期增长29.34%;归属于上市公司股东的净利润751,080,073.35元,较上年同期下降22.09%;扣除非经常性损益后,归属于上市公司股东的净利润较上年同期增长27.06%。

2013年本公司经营活动产生的现金流量净额为-2.33亿元,主要由于公司2013年销售货物收到的款项中银行承兑汇票比例较大,且公司将部分银行承兑汇票背书转让用于工程建设等投资活动,因此现金流量表中经营活动产生的现金流量未能反映公司经营的真实情况。公司2013年度经营性收入收到银行承兑汇票方式23亿元,根据规定未计入经营活动现金流入,而项目支出以银行承兑汇票方式支出19亿元未计入投资活动现金流出。

1.天然气业务实现新发展

2013年是天然气业务迅猛增长的一年。通过5年的不懈努力,中哈萨拉布雷克-吉木乃天然气管道于6月20日正式通气,实现了民营企业从境外拿回油气资源零的突破,为贯彻国家能源战略、建设丝绸之路经济带迈出开创性的第一步,具有里程碑式的示范意义。吉木乃工厂高效做好了通气前的准备工作,顺利接收气源并持续稳定生产。启东LNG分销转运站项目有序推进,与世界一流企业壳牌(中国)签订合作框架协议,获得当地政府大力支持,为开辟华东天然气市场奠定坚实基础。中卫LNG转运分销基地土建已经完工,正在进行设备安装。积极开辟天然气市场,新建LNG加注站35个,在全国50个城市建立了燃气项目,供应居民户数已达18.76万户,为清洁能源的推广做出了积极贡献。全年完成销售量6.43亿方(含新能源LNG销售量),较上年同期增长104.78%。

2.煤炭业务再上新台阶

2013年全国煤炭市场继续呈现总量宽松、结构性过剩态势。煤炭市场价格持续走低,市场需求增幅回落,面对煤炭市场罕见的低迷态势,公司克服各种困难,巩固维护原有销售渠道,积极拓展新市场,主动适应市场变化,根据不同品质的煤炭产品,实行差异化的定价和销售策略,取得了较好的业绩。广汇能源位列2013中国煤炭企业100强第73位,2013年全年生产原煤1306.11万吨,较上年同期增长50%;其中哈密煤化工用煤209.61万吨。 2013年实现煤炭销售960.17万吨,较上年同期增长39.22%,其中地销量654.37万吨,较上年同期增长87.1%,铁销量305.78万吨,较上年同期下降10.05%。

3.煤化工业务进入新阶段

2013年1月,新疆广汇新能源有限公司一期"年产120万吨甲醇/80万吨二甲醚、5亿方LNG项目"全面投产运行。2013年4月6日11时42分,该项目工厂区A系列B煤气水贮槽发生爆炸燃烧事故,经哈密地区安全生产监督管理局认定事故直接经济损失为4100万元,未造成人员伤亡。事故的发生对公司全年经营任务造成较大影响,该项目全年实现净利润-34,299.16万元。2013年9月9日恢复试生产后,生产装置调试运行稳步提升,除停产期间未生产外,全年共生产精甲醇26.08万吨、LNG4.17万吨、油品及其他副产品9.39万吨。

4.石油业务取得新进展

石油公司积极协调哈国与国内手续办理,引进专业人才,加快勘探开采工作。中哈跨境天然气管线通气投产,截至2013年12月31日完成供气2.07亿方,与吉木乃工厂建立了管道天然气上下游联动运转机制。2013年9月13日,公司控股子公司新疆广汇石油有限公司下属全资荷兰子公司Rijkamp B.V.与荷兰Cazol B.V.签署了《Tarbagatay Munay Limited Liability Partnership参与权益转让协议》,以现金对价1500万美元从荷兰Cazol B.V.收购其持有的Tarbagatay Munay LLP公司3%股权,并提供到本期勘探期满前TBM项目所需融资,从而实现控股。截至2014年3月27日已顺利签署了英文版本的《TARBAGATAY MUNAY LIMITED LIABILITY PARTNERSHIP参与权益转让协议之补充协议》,完成了商业交割程序,实质确定了对哈国油气项目的控制权。斋桑项目新区勘探确认了新的优质油气区块,稠油产能测试进展顺利。南侨玛谢夫项目第一口探井顺利开钻,探测井设计深度4500m,目前井深已达4184.83m,在井深4102-4182米井段发现了明显的气测异常,开始了第一口油井的钻探工作并取得突破性进展。

5.重点项目取得新突破

哈密1000万吨/年原煤伴生资源加工与综合利用项目:2013年3月13日取得项目路条即刻开工建设,截至2014年一季度,各项前期审批手续正在办理过程中,项目施工按计划顺利推进;备煤装置、筛焦装置、焖化装置、鼓冷装置、气柜装置、脱硫装置及公用工程均按计划节点顺利开展工作,确保2014年内第一阶段干馏装置实现投料试车。

新疆红柳河至淖毛湖铁路项目:该项目已于2014年2月21日取得国家发改委的项目核准批复,各项前期审批手续全部办理完毕。项目施工按计划顺利推进;路基工程接近完工;红淖段铁路辅架工程完成过半;房建完成主体工程;通信、信号、电力及电力牵引土建工程进入收尾阶段,3月10日已进场开始安装设备;输变电工程前期各项手续和拆迁工作有序推进。

新疆广汇准东喀木斯特40亿方/年煤制天然气项目:2013年9月,国家发展和改革委员会下发发改办能源【2013】2309号文件,同意新疆准东煤制气示范项目开展前期工作,2013年10月,国家发展和改革委员会下发发改能源【2013】1939号文件,原则同意以新疆富蕴广汇矿业有限公司为主体,在喀木斯特矿区建设大型煤矿为主的开发思路。2013年12月《新疆富蕴广汇新能源有限公司新疆广汇准东喀木斯特40亿方/年煤制天然气项目可行性研究报告》通过董事会、股东大会审议。其它各项前期工作进展顺利,项目配套的水利枢纽工程已全线贯通,目前准备试通水的调试工作。

宁夏中卫LNG转运分销基地工程:2013年8月14日完成了LNG转运分销基地土地使用权挂牌;9月2日,与中卫市国土局签订合同;9月25日取得土地证。目前,土建工程完成总工程量的三分之二,液化区装置设备基础、火炬基础、储罐围堰、室外管网等土建工程已于2014年3月7日开工建设;安装工程完成过半,储罐安装已完成,准备水压试验;液化厂设备安装按计划进行。

江苏南通港吕四港区LNG分销转运站工程:该项目于2014年3月27日取得江苏省发改委项目核准批复,各项前期审批手续全部办理完毕。施工进展顺利,陆域30万平米地基处理施工全部完成,水域试桩工程全部完成,陆域、水域的详勘全部完成。2013年11月5日与壳牌(中国)有限公司签署了就启东LNG接收站项目订立的合作框架协议,尽职调查工作已基本结束,目前正在开展下一步合作的实质性推进工作。

3.2 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

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 | 4,805,284,820.22 | 3,715,235,901.65 | 29.34 |
| 营业成本 | 3,071,071,002.92 | 2,543,773,557.15 | 20.73 |
| 销售费用 | 152,463,747.11 | 116,249,956.21 | 31.15 |
| 管理费用 | 225,080,002.82 | 192,757,965.68 | 16.77 |
| 财务费用 | 448,858,419.21 | 130,759,708.46 | 243.27 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | -233,468,922.99 | 407,492,566.31 | -157.29 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -2,016,019,435.76 | -2,134,030,156.95 | -5.53 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 2,009,174,150.70 | 641,880,877.49 | 213.01 |

2.收入

(1)驱动业务收入变化的因素分析

营业收入本期金额较上期金额增加1,090,048,918.57元,增加比例为29.34%,主要原因系本年广汇新能源的煤化工项目和吉木乃天然气的LNG项目投产增加销售所致。

(2)以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

营业收入本期金额较上期金额增加1,090,048,918.57元,增加比例为29.34%,主要原因系本年广汇新能源的煤化工项目和吉木乃天然气的LNG项目投产增加销售所致。

(3)新产品及新服务的影响分析

营业收入本期金额较上期金额增加1,090,048,918.57元,增加比例为29.34%,主要是新增广汇新能源煤化工产品和吉木乃天然气的LNG产品增加销售所致。

(4)主要销售客户的情况

| 客户名称 | 营业收入总额 | 占公司全部营业收入的比例 |
|---|---|---|
| 兰州金轮实业有限责任公司瓜州分公司 | 500,428,105.80 | 10.41% |
| 甘肃大唐燃料有限责任公司 | 315,064,779.47 | 6.56% |
| 中国铝业贵州分公司 | 230,684,771.64 | 4.80% |
| 贵州铝厂 | 189,891,442.60 | 3.95% |
| 新疆绿斯特能源有限公司 | 164,117,501.13 | 3.42% |
| 合计 | 1,400,186,600.64 | 29.14% |

(5)其他

本期现金流量表中经营活动产生的现金流量净额为负值的主要原因:销售回款大部分以银行承兑汇票结算,大部分直接背书用于支付工程款所致。

3.成本

(1)成本分析表

单位:元

分行业情况

| 分行业 | 成本构成项目 | 本期金额 | 本期占总成本比例(%) | 上年同期金额 | 上年同期占总成本比例(%) | 本期金额较上年同期变动比例(%) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 工业 | 工业 | 2,775,726,201.29 | 90.38 | 1,806,974,636.12 | 71.04 | 53.61 |
| 商业 | 商业 | 295,344,801.63 | 9.62 | 736,798,921.03 | 28.96 | -59.92 |
| 合计 | | 3,071,071,002.92 | 100.00 | 2,543,773,557.15 | 100.00 | 20.73 |

分产品情况

| 分产品 | 成本构成项目 | 本期金额 | 本期占总成本比例(%) | 上年同期金额 | 上年同期占总成本比例(%) | 本期金额较上年同期变动比例(%) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 天然气销售 | 天然气销售 | 1,393,072,635.66 | 45.36 | 907,709,634.65 | 35.68 | 53.47 |
| 商业物业租赁 | 商业物业租赁 | | | 37,540,248.72 | 1.48 | -100.00 |
| 商品贸易 | 商品贸易 | 295,344,801.63 | 9.62 | 699,258,672.31 | 27.49 | -57.76 |
| 煤炭 | 煤炭 | 992,503,075.01 | 32.32 | 869,647,034.52 | 34.19 | 14.13 |
| 煤化工产品 | 煤化工 | 319,796,851.00 | 10.41 | | | |
| 其他 | 其他 | 70,353,639.62 | 2.29 | 29,617,966.95 | 1.16 | 137.54 |
| 合计 | | 3,071,071,002.92 | 100.00 | 2,543,773,557.15 | 100.00 | 20.73 |

天然气销售:主要是吉木乃天然气的LNG项目投产后,销售收入同期比增涨55.32%,报告期内成本相应增涨53.61%;

商业物业租赁:主要原因是相关业务已经完全剥离;

煤炭:主要原因是煤炭开采成本增加;

其他:主要是增加了运输业务成本。

4.费用

(1)销售费用、管理费用增加主要是增长了职工薪酬人工成本增加所致;

(2)财务费用增加主要是本年广汇新能源的煤化工项目和吉木乃天然气的LNG项目投产,相应借款利息费用化所致。

5.现金流

(1)经营活动产生的现金流量净额减少的主要原因:销售回款大部分以银行承兑汇票结算,大部分直接背书用于支付工程款所致;

(2)投资活动产生的现金流量净额增加的主要原因:亚中物流公司分配的股利及转让子公司股权收益增加;

(3)筹资活动产生的现金流量净额增加的主要原因:本年增加20亿元短期融资券所致。

6.其它

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

报告期内公司净利润较上年同期下降23.51%,发生变动的主要原因为净利润结构较上年发生较大差异,其中:

①2012年非能源业务(商业物业租赁、商品贸易)实现净利润13,177.71万元,占当期净利润的13.37%;2013年非能源业务(商业物业租赁、商品贸易)实现净利润1036.2万元,同比减少10,348.78万元,仅占本报告期净利润的1.37%;

②2012年哈密新能源"年产120万吨甲醇/80万吨二甲醚、5亿方LNG项目"为在建项目,试生产期间无利润贡献;该项目于2013年1月正式投产,因"4.6"事故停产至9月9日恢复试生产,全年实现净利润-34,299.16万元;

③2012年吉木乃LNG项目为在建项目,该项目于2013年6月20日通气试生产、装置运行稳定,于8月正式进入全面生产阶段,全年实现净利润12,843.11万元;

④2012年非经常性损益项目金额合计46,513.93万元,主要为亚中物流19%股权转让实现收益37,919.74万元;2013年非经常性损益项目金额合计12,996.55万元,同比减少72.05%。

3.3 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

主营业务分行业情况

| 分行业 | 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(%) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 工业 | 4,481,785,599.57 | 2,775,726,201.29 | 38.07 | 57.87 | 53.61 | 增加1.72个百分点 |
| 商业 | 323,499,220.65 | 295,344,801.63 | 8.70 | -63.08 | -59.92 | 减少7.21个百分点 |
| 合计 | 4,805,284,820.22 | 3,071,071,002.92 | 36.09 | 29.34 | 20.73 | 增加4.56个百分点 |

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 | 2,089,479,180.67 | 1,393,072,635.66 | 33.33 | 55.32 | 53.47 | 增加0.80个百分点 |
| 商品贸易 | 323,499,220.65 | 295,344,801.63 | 8.70 | -55.33 | -57.76 | 增加5.26个百分点 |
| 煤炭 | 1,585,685,633.59 | 992,503,075.01 | 37.41 | 15.43 | 14.13 | 增加0.71个百分点 |
| 煤化工产品 | 559,950,089.35 | 319,796,851.00 | 42.89 | | | 增加42.89个百分点 |
| 其他 | 246,670,695.96 | 70,353,639.62 | 71.48 | 105.66 | 137.54 | 减少3.83个百分点 |
| 合计: | 4,805,284,820.22 | 3,071,071,002.92 | 36.09 | 29.34 | 20.73 | 增加4.56个百分点 |

(1)天然气同比增长主要原因是吉木乃天然气项目、新能源天然气项目已经正式投入生产所致;

(2)煤炭同比增长主要原因是哈密地销销售量增加所致;

(3)商业物业租赁、商品贸易同比大幅下降主要原因是相关业务已经完全剥离;

(4)煤化工收入增加主要是广汇新能源煤化工项目已经正式生产。

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(%) |
|---|---|---|
| 华北地区 | 137,072,548.48 | 6,257.00 |
| 东北地区 | 19,748,759.81 | 100.00 |
| 华东地区 | 414,879,915.84 | 81.05 |
| 中南地区 | 323,523,241.00 | 102.61 |
| 西南地区 | 416,677,054.93 | 54.33 |
| 西北地区 | 3,493,383,300.16 | 14.38 |
| 合计 | 4,805,284,820.22 | 29.34 |

华东地区、华北地区、中南地区、西南地区业务增长的主要原因是天然气及煤化工产品销售方面,天然气业务在各地区新开拓了加气站,增加了本地区工业客户,销量比上年同期增加较大。

3.4 资产、负债情况分析

1、资产负债情况分析表

单位:元

| 项目名称 | 本期期末数 | 本期期末数占总资产的比例(%) | 上期期末数 | 上期期末数占总资产的比例(%) | 本期期末金额较上期期末变动比例(%) |
|---|---|---|---|---|---|
| 流动资产: | | | | | |
| 应收票据 | 365,562,554.19 | 1.26 | 221,937,116.69 | 0.96 | 64.71 |
| 应收账款 | 670,709,874.06 | 2.32 | 422,948,259.02 | 1.82 | 58.58 |
| 应收利息 | 26,329,865.06 | 0.09 | 81,507,851.77 | 0.35 | -67.70 |
| 应收股利 | | | 1,073,179,950.46 | 4.62 | -100.00 |
| 其他应收款 | 105,362,736.02 | 0.36 | 351,625,132.41 | 1.51 | -70.04 |
| 存货 | 671,048,664.60 | 2.32 | 367,208,782.89 | 1.58 | 82.74 |
| 一年内到期的非流动资产 | | | 200,000,000.00 | 0.86 | -100.00 |
| 流动资产合计 | 4,482,080,223.33 | 15.48 | 5,526,244,354.89 | 23.81 | -18.89 |
| 长期应收款 | 2,395,629,682.17 | 8.27 | 1,777,234,245.51 | 7.66 | 34.80 |
| 长期股权投资 | 327,597,920.06 | 1.13 | 272,677,781.60 | 1.17 | 20.14 |
| 固定资产 | 10,413,864,654.17 | 35.97 | 2,510,676,061.47 | 10.82 | 314.78 |
| 在建工程 | 10,116,898,924.98 | 34.94 | 12,301,827,784.97 | 53.00 | -17.76 |
| 工程物资 | 290,624,817.96 | 1.00 | 117,820,072.36 | 0.51 | 146.67 |
| 无形资产 | 706,023,380.18 | 2.44 | 373,093,825.87 | 1.61 | 89.23 |
| 长期待摊费用 | 2,547,838.29 | 0.01 | 3,799,414.76 | 0.02 | -32.94 |
| 递延所得税资产 | 71,799,052.28 | 0.25 | 217,860,844.31 | 0.94 | -67.04 |
| 其他非流动资产 | 32,863,725.01 | 0.11 | | | |
| 非流动资产合计 | 24,477,611,084.80 | 84.52 | 17,686,082,310.14 | 76.19 | 38.40 |
| 资产总计 | 28,959,691,308.13 | 100.00 | 23,212,326,665.03 | 100.00 | 24.76 |
| 短期借款 | 3,212,154,749.51 | 11.09 | 2,321,784,992.43 | 10.00 | 38.35 |
| 应付票据 | 670,000,000.00 | 2.31 | 45,134,247.00 | 0.19 | 1,384.46 |
| 应付账款 | 2,500,611,732.45 | 8.64 | 1,067,763,742.74 | 4.60 | 134.19 |
| 预收款项 | 265,261,164.47 | 0.92 | 1,437,746,732.93 | 6.19 | -81.55 |
| 应交税费 | 83,368,921.12 | 0.29 | 165,744,097.73 | 0.71 | -49.70 |
| 应付利息 | 128,088,882.14 | 0.44 | 63,859,081.21 | 0.28 | 100.58 |
| 应付股利 | 9,538,649.87 | 0.03 | 9,538,649.87 | 0.04 | |
| 其他应付款 | 846,477,614.85 | 2.92 | 598,193,920.76 | 2.58 | 41.51 |
| 其他流动负债 | 1,996,632,345.95 | 6.90 | | | |
| 流动负债合计 | 11,195,994,115.57 | 38.67 | 7,010,426,458.51 | 30.20 | 59.70 |
| 长期应付款 | 229,156,097.67 | 0.79 | 172,257,987.37 | 0.74 | 33.03 |
| 预计负债 | 11,469,978.63 | 0.04 | 5,936,554.19 | 0.03 | 93.21 |
| 递延所得税负债 | 306,433.40 | 0.00 | | | |
| 非流动负债合计 | 7,595,551,183.27 | 26.23 | 7,449,588,793.45 | 32.09 | 1.96 |
| 负债合计 | 18,791,545,298.84 | 64.90 | 14,460,015,251.96 | 62.29 | 29.96 |
| 股本 | 5,221,424,684.00 | 18.03 | 3,504,362,468.00 | 15.10 | 49.00 |
| 专项储备 | 59,405,377.87 | 0.21 | 56,863,194.47 | 0.24 | 4.47 |
| 外币报表折算差额 | -30,510,167.80 | -0.11 | -22,365,239.13 | -0.10 | 36.42 |

应收票据:增加原因主要系更多的煤炭销售客户选择以票据方式结算。

应收账款:增加原因主要系本年煤炭市场回款延缓所致。

应收利息:减少原因主要是Tarbagatay Munay LLP利息收回。

应收股利:减少原因系应收新疆亚中物流商务网络有限责任公司的股利本年度已全部收回。

其他应收款:减少原因主要系本年度收回上期转让亚中物流的股权转让款。

存货:增加原因主要系:(1)本公司之子公司广汇新能源的煤化工项目、吉木乃天然气的LNG项目本期投产增加存货;(2)煤炭市场低迷导致期末结煤存量增加。

一年内到期的非流动资产:减少原因系委托贷款和委托理财本期已全部收回。

长期应收款:增加原因主要系本年度新增提供给Tarbagatay Munay LLP公司的借款USD110,174,410.00(折合人民币702,206,860.33元)。

长期股权投资:增加原因主要系根据收购协议本年度新增加对Foren Associates B.V.的投入

固定资产:增加原因主要系广汇新能源的煤化工项目和吉木乃天然气LNG项目投产由在建工程转入固定资产所致。

在建工程:增加原因主要系广汇新能源的煤化工项目和吉木乃天然气LNG项目投产由在建工程转入固定资产及无形资产所致。

工程物资:增加主要原因为:煤炭分级提质综合利用项目和红淖三铁路建设项目建设所需工程物资增加所致。

无形资产:增加原因主要系土地使用权增加所致。

长期待摊费用:主要原因是按期摊销减少所致。

递延所得税资产:减少原因主要系上期转让伊吾能源9%股权所产生的暂时性差异本年转入资本公积。

短期借款:主要系为红淖三铁路建设工程所需资金增加银行短期借款所致。

应付票据:主要是新增开具了银行承兑汇票所致。

应付账款:增加原因主要系煤炭分级提质综合利用项目和红淖三铁路项目的应付工程款和设备款增加。

预收款项:减少主要原因为:上期预收12亿元的伊吾能源9%股权转让款本期转入资本公积。

应交税费:减少的主要原因是上期因伊吾能源股权转让事项导致期初应交企业所得税额较高。

应付利息:增加的主要原因是新增了短期融资债券,增加了利息所致。

其他应付款:增加原因主要系煤炭分级提质综合利用项目保证金增长所致。

其他流动负债:增加的主要原因是新增了一年期短期融资债券。

长期应付款:增加的主要原因是新增了融资租赁业务。

预计负债:增加的主要原因是复垦、弃置及环境清理义务的费用。

递延所得税负债:增加原因主要系本年本公司之控股子公司乌鲁木齐天然气收购瑞龙加油站形成非同一控制下企业合并,收购日固定资产与无形资产增值所产生的递延所得税负债。

股本:本公司以2012年12月31日总股本3,504,362,468股为基数,向全体股东资本公积每10股转增2股,每10股送红股3股,派送后本公司股本变更为5,256,543,702.00元。截止2013年11月11日回购期满,公司共回购股份数量为35,119,018股。

专项储备:增加的主要原因是安全生产及维简的费用。

外币报表折算差额:增加的主要原因是石油报表外币折算差。

3.5 核心竞争力分析

1、充足的、低成本、高质量的能源资源储备优势:

公司立足新疆,面向中亚,已经陆续取得煤炭、石油、天然气三种基础能源资源,并且在同类资源中以数量充足、优质稀缺、成本低廉占据全面主动优势。

(1)数量充足:

煤炭资源:公司及控股股东广汇集团共拥有哈密、阿勒泰两大煤区,伊吾、白石湖、黑顶山、淖东、淖西、阿勒安道六大煤田,勘探储量累计超过180亿吨。其中:上市公司广汇能源在哈密地区淖毛湖拥有3个煤矿,资源储量为17.6亿吨;在阿勒泰地区富蕴县拥有17个矿权,目前6个矿已探明的资源量为18.9亿吨;预计矿区整体资源量超过50亿吨,并且两地区煤化工项目均就近配置了可供项目长期发展的宝贵水资源。集团公司拟在合适时机将其余煤炭资源全部注入上市公司。

油气资源:东哈州斋桑油气区块位于哈萨克斯坦的东哈萨克州,紧邻新疆吉木乃县,合同区面积8326平方公里 。根据国际储量评估公司(NSAI) 2011年11月储量评估报告的评估结果:斋桑原油资源量为11.639亿吨,天然气资源量为1254亿方。南侨玛谢夫油气项目合同区块总面积为1272.6 km2,位于哈萨克斯坦阿特劳州,盐下储层风险前总资源量为:最佳资源量1922.5×108m3天然气,8000(平均)×10t油(当量);盐上储层风险前总资源量为:最佳资源量6375×10t油(当量)。

(2)优质稀缺:

煤质:公司目前已探明在哈密淖毛湖地区拥有的煤种分为二类,一类属国内罕见的"油气煤"类型,吨煤含油、气比例比国内其它煤种含油气比例高出一倍以上,是目前国内已发现的油气含量最高的煤种,具有不可复制的稀缺性,此类煤种在公司总体资源量中占比较高;另一类为侏罗纪延安组长焰烟煤,属不粘煤或弱粘煤,煤质突出低灰、低硫、低磷、低铝、固定碳高、发热量高、挥发份高,是优质的动力煤和化工原料用煤。

油气:斋桑油气勘探项目具有得天独厚的地缘优势,区块位于哈萨克斯坦东部,靠近新疆吉木乃地区,项目为以褶油为主,天然气为辅,目前已有勘探发现,资源较落实,仍有继续勘探潜力,属油气一体化项目。 南伊玛谢夫项目优势在地质上位于滨里海盆地,附近有俄罗斯的阿斯特拉罕巨型凝析气田、伊玛谢夫凝析气田、让拜气田等。合同区块所处区域具有良好的基础设施,里海原油管道联合体(CPC)输油管道、阿特劳-高加索输气管道和铁路均穿过合同区北部。

(3)成本低廉:

广汇能源拥有的煤炭项目集中在疆内,其中公司在哈密淖毛湖地区煤炭资源的主要特点是煤层结构简单,属中厚-特厚煤层,覆盖层薄,除少量领井工开采以外,80%以上属于露天开采项目,可建成多个千万吨级大型露天煤矿,总体呈现开采难度低、成本低的双低优势。

2.巨大、深远的能源产品市场空间优势:

我国经济的持续高速增长,依赖于各类能源的稳定供给,能源供、需总量仍将随经济增长而继续攀升。我国化石能源资源赋赋属于"贫油、少气、相对富煤",这决定了我国长期以来能源生产和消费"以煤为主,油气为辅"的格局在未来十年内不会有较大变化,未来能源需求缺口仍将逐步增大,整体能源对外依存度将持续攀升。

新疆"煤、油、气"资源丰富,位居我国前列,煤炭预测储量占全国的40%以上,石油占28%,天然气占30%。未来十年,新疆作为我国能源战略储备基地和接续区,以及能源运输通道的重要地位会日益突出。近期,新疆作为新丝绸之路经济带的重要区位已经明确,石油、煤炭、天然气、煤化工等产品随管道建设及铁路运力完善而增加已成必然;从能源安全及战略两方面考虑,新疆未来将尽量满足国内需求,成为能源增产主力军。在此大前提下,公司全面进军能源产业并发挥作用,相对应的将是能源产品巨大、深远的市场发展空间,在混和所有制经济的大力推动与发展进程中,公司相关的"煤、气、油"能源各板块都将面临难得的历史性发展机遇。

3、完整、配套的能源全产业链供应优势:

公司采取的大能源、大物流、大市场战略,能够确保公司产业链从上游资源获取、中游加工利用到下游物流通路的整体保障。通过数年的努力,公司在上游投资建设疆内煤炭综合开发基地和境外油气综合开发基地已初见成效,煤炭开采已具备规模;在中游通过自建公路快速投入疆煤东运,建成贯通中哈跨境天然气管线,控股修建红淖三铁路,在甘肃酒嘉地区、宁夏中卫、江苏启东投资建设物流中转基地等举措完善通路;在下游加大力度建设LNG加注站点、推广LNG重卡运输车辆,已经基本具备从上游资源勘探开发、中游资源加工转换和物流中转运输(铁路、公路、油气管网、物流基地、中转码头),一直到下游终端市场销售的完整能源产业链布局。

公司以上具有的独特优势决定了企业自身具备无法复制、难以超越的核心竞争力,为公司能源开发产业持续稳定发展提供了坚实基础,是创立公司能源基业长青的可靠保证。

3.6 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

| 报告期内长期股权投资额 | 327,597,920.06 |
|---|---|
| 长期股权投资额增减变动数 | 54,920,138.46 |
| 上年同期长期股权投资额 | 272,677,781.60 |
| 投资额增减幅度 | 20.14% |

| 被投资单位 | 主要业务 | 年初余额 | 本年权益增减额合计 | 年末余额 | 占被投资公司权益比例 |
|---|---|---|---|---|---|
| TarbagatayMunayLLP | 石油天然气勘探、开采 | --- | --- | --- | 49 |
| 启东广汇新能源发展有限公司 | 新能源技术咨询服务 | 1,566,130.73 | -15184.6 | 1,550,946.13 | 20 |
| 江苏省广汇燃料有限公司 | 煤炭销售 | 17,441,956.60 | -342,634.96 | 17,099,321.64 | 34.875 |
| 江苏汇通新能源有限公司 | 新能源技术咨询服务 | 400,000.00 | -63,340.00 | 336,660.00 | 20 |
| 黄石市广汇能源科技发展有限责任公司 | 燃气技术应用及开发 | 3,084,489.62 | -244,691.82 | 2,839,797.80 | 40 |
| 广西广汇旭升能源开发利用有限公司 | 燃气管网工程建设、燃气应用技术的研究开发 | 1,093,966.52 | -112,511.98 | 981,454.54 | 20 |
| 伊吾广汇能源开发有限公司 | 煤炭共伴生资源加工与综合利用 | 192,564,007.86 | -17,134,152.38 | 175,429,855.48 | 40 |
| ForenAssociatesB.V. | | 18,158,116.96 | 111,201,767.51 | 129,359,884.47 | 19.08 |
| 新疆亚中物流商务网络有限责任公司 | 软件工程;经济信息咨询;房屋租赁及柜台租赁;房屋销售 | 38,369,113.31 | -38,369,113.31 | --- | --- |
| 合计 | | 272,677,781.60 | 54,920,138.46 | 327,597,920.06 | |

2、主要子公司、参股公司分析

| 公司名称 | 主要产品或服务 | 注册资本(万元) | 总资产(万元) | 净资产(万元) | 营业收入(万元) | 营业利润(万元) | 净利润(万元) |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 新疆广汇新能源有限公司 | 煤化工项目工程的投资、设备租赁,煤炭应用技术的研发,煤炭生产应用技术的咨询、咨询(审批业务除外),煤化工产品生产、销售 | 303,400.00 | 1,215,818.01 | 321,563.67 | 151,504.64 | 3,663.82 | -26,668.14 |
| 新疆红淖三铁路有限公司 | 铁路项目投资建设;铁路设施技术服务;国内货运代理;铁路货运代理;铁路设备租赁;铁路专用设备租赁、安装;铁路施工工程管理服务;仓储装卸服务 | 300,000.00 | 380,751.03 | 110,275.17 | 94.40 | -699.98 | -506.49 |
| 新疆广汇液化天然气发展有限责任公司 | 液化天然气的生产、销售,燃气管网工程建设,燃气应用技术的研究开发 | 106,652.44 | 425,321.37 | 243,252.51 | 219,193.17 | 49,027.44 | 42,421.89 |
| 新疆广汇石油有限公司 | 石油产业的投资 | 60,000.00 | 279,439.78 | 52,873.82 | 736.37 | -1,008.77 | -738.90 |
| 新疆广汇煤炭清洁炼化有限责任公司 | 煤化工项目工程的投资、设备租赁,煤炭应用技术的研发,煤炭生产应用技术的咨询、褐煤热解生产应用技术的咨询、兰炭生产与销售 | 60,000.00 | 146,139.84 | 31,418.58 | 105.70 | -530.21 | -581.42 |
| 新疆富蕴广汇