

一、重要提示
1. 本公司年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展计划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。
2. 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。
3. 公司全体董事出席董事会会议。
4. 本半年度报告未经审计。
5. 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
本公司报告期不进行利润分配或公积金转增股本。

二、公司基本情况

2.1 公司简介

公司概况简表			
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	中天能源	600856
沪市A股	上海证券交易所	中天能源	600856
股票种类及联系方式	董事会秘书处	证券事务代表	
新奥长治市行管委办406房间	赵金海		
电话	010-6927038-831	010-6927038-883	
办公地址	北京市朝阳区望京SOHO2-8层29号	北京市朝阳区望京SOHO2-8层29号	
电子邮箱	zhongtian@zhongtian.net	zhongtian@zhongtian.net	

2.2 公司主要财务数据

单位：元 币种：人民币		
本期报告期末	上年度末	本报告期比上年同期末增减(%)
总资产	17,128,316,152.68	16,568,365,191.70
归属于上市公司股东的净资产	4,894,826,304.43	4,520,282,348.74
年初至报告期期初累计净利润(元)	-6,064	
本报告期(1-6月) (元)	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)	552,218,031.89	485,263,645.68
营业收入	2,925,500,367.48	3,420,113,942.44
归属于上市公司股东的净利润	164,423,104.96	272,508,015.39
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	166,318,437.77	266,090,303.26
基本每股收益(元/股)	0.0331	0.035
稀释每股收益(元/股)	0.0330	0.035
每股净资产(元/股)	0.1236	0.1203
每股经营活动现金流量(元/股)	0.0203	0.0203

2.3 前十名股东持股情况表

单位：股									
截止报告期末股东总数(户)		截止报告期末股东的持股总数(户)							
0									
前十名股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股数量(股)	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量(股)	质押或冻结的股份数量(股)				
青岛中天资源管理有限公司	境内非国有法人	16,014	219,243,680	0	质押 218,822,961				
MICP VC Investment (Mauritius) LTD.	境外法人	8,334	113,082,608	0	无				
中天资源网信息科技有限公司	境内非国有法人	3,032	62,222,222	62,222,222	无				
上海合纵企业发展有限公司	境内非国有法人	380	52,000,000	0	质押 62,000,000				
英大基金-渤海银行-渤海信托-渤海信托-渤海信托单一资金信托	其他	336	46,767,576	46,767,576	无				
鸿博	境内自然人	2,666	36,576,679	11,436,161	质押 31,000,000				
鸿博	境内自然人	2,666	33,711,717	11,436,161	质押 30,000,000				
中天资源网信息科技有限公司(有限合伙)-其他	其他	2,222	30,303,000	30,303,000	无				
鸿基合纵-渤海银行-渤海信托-渤海信托单一资金信托	其他	231	30,302,020	30,302,020	无				
SIMONDRUGY HOLDING LIMITED	境外法人	220	30,074,566	0	无				
上海合纵资源网信息科技有限公司	境内非国有法人	0	0	0	0				
中天资源网信息科技有限公司(有限合伙)-其他	其他	0	0	0	0				

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

□适用 √不适用

2.5 持股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

2.6 未到期及逾期未付公司债券情况

□适用√不适用

三、经营情况讨论与分析

3.1 经营情况的讨论与分析

公司秉承“倡导绿色生活的经营理念，采用先进的技术与管理经验，优化产业结构，发展清洁能源事业”的企业宗旨，坚持打造石油、天然气双产业链为核心的发展战略，把握时代机遇，进一步提升公司盈利能力、竞争能力、抗风险能力。在报告期内，公司积极推进各项工程，在进一步打造油气全产业链的发展战略的基础上，积极整合海外油气田资产，落实推进国内产能400万吨/年周转能力建设的LNG接收站以及海外液化工厂的建设，全方位深化国内天然气产业链业务的客户拓展，加强原油中游分销业务的规模。

近年来，随着我国油气行业改革的不断推进，油气行业的市场准入条件在逐步放宽，民营油气企业在逐步获得更大的发展空间。在报告期内，公司积极响应国家出台的一系列重大举措，充分贯彻和落实各项工作指导意见。在2018年全国环保督查工作会议上，环保部提出今年将制定出打赢蓝天保卫战的三年行动计划，出台重点区域大气污染防治实施方案。根据发改委及国家能源局原规划，到2020年我国天然气占一次能源的消费比重将从2015年的9.5%提升至10%左右，据此测算，我国天然气供需缺口显著，进口依存度将大幅提高。近年来，政府主管部门将“煤改气”作为重点推进工作，我国正加速“气化”，天然气的供应水平将大幅增加，沿海LNG进口将成为增量主力。公司围绕天然气全产业链的全线贯通，将有效解决从下游到上游的天然气需求并进一步为全体投资人和股东创造持续、稳定的投资回报。

本报告期内，在公司董事会领导下的经营管理层坚持打造石油、天然气全产业链的布局，为公司的发展奠定坚实基础。在全面完成各项工作的基础上，公司将进一步推进LNG中转储罐建设进度，完善全产业链物流设施。

在报告期内，公司进一步推进收购青岛中天石油持有Long Run的49.74%股权，收购完成后公司将持有青岛中天石油100%股权；并通过青岛中天石油间接持有Long Run 100%股权；公司进一步推进收购青岛中天石油天然气持有New Star的16.51%股权，收购完成后公司将持有青岛中天石油天然气100%股权，并通过青岛中天石油天然气实际控制持有New Star 100%股权，进而在于交易结构达到全面拥有海外油田资产的控制权，全面加大海外New Star及LNG持有资产的资源开发与勘探。公司积极推展海外液化工厂建设的工作，并依托于自有海外油气田资源，实现自拿地向内向常规性的原油出口，实现资源回国。公司上半年海外油田开采总量为597万桶油当量。

2. 全面推进LNG中转储罐建设进度，完善全产业链物流设施

报告期内，公司稳步推进推进江阴LNG中转储罐建设站址和湖州粤经经济合作区LNG储配站项目建设。两个接收站进度明显影响略后延，但整体工程按计划有序推进。项目完成后将提供400万吨/年的周转能力，LNG接收站的顺利完工对满足长三角城镇天然气的需求具有重要意义。项目建成后将扩大LNG进口规模，实现海LNG进口与分销，从而完善公司产业链中游物流设施，为LNG进口国内提供物流保障。截止报告出具日，江阴LNG中转储罐和湖州粤经经济合作区LNG储配站两个工程已经完成储罐开顶。

3. 开展国际贸易业务，降低国际原油交易风险，保障石油全产业链

为充分发挥期货保值套期保值功能，有效规避国际市场油价、降低原油市场价格波动对公司原油贸易的影响，在本报告期内，公司开展了远期原油期货交易，此项目不以投机，套利为目的，主要为有效规避原油价格波动对公司带来的影响，保障石油全产业链的有序进行。

4. 持续开展国内天然气分销业务，持续为公司贡献利润

在我国率先有先发优势的发达地区，天然气“增储”已成为工业发展的重要选择。近年来，国家高度重视环境保护，大气污染防治和清洁能源的生产需求的迅速增长。公司紧抓天然气行业发展的机遇，在国内页岩气与国内煤层气产量增长有限的大环境下，利用掌握的天然气资源继续拓展下游分销网络，促进天然气销售。并通过积极打造全产业链的石油管道运输，实现天然气的高效运输。近年来，政府主管部门将“煤改气”作为重点推进工作，我国正加速“气化”，天然气的供应水平将大幅增加，沿海LNG进口将成为增量主力。公司围绕天然气全产业链的全线贯通，将有效解决从下游到上游的天然气需求并进一步为全体投资人和股东创造持续、稳定的投资回报。

2018上半年受多方面因素的影响，国际原油价格震荡，走势差异显著。布伦特原油年初价格上涨66.62美元/桶，WTI受益于美国经济持续复苏、发展中市场表现强劲、库存减少等因素影响，2018年上半年均价上涨至65.63美元/桶。WCS方面，在加拿大未有新的原油管道投运，且尚未得到明显提升的情况下，交货运输瓶颈仍在继续制约原油的生产及销售。同时，WCS的原油生产地管道运输的不完善，天然气运输基础设施中的维修项目均使得WCS与WTI之间的油价持续攀升并在二季度持续延伸。

在报告期内，公司进一步推进收购青岛中天石油持有的Long Run的49.74%股权，收购完成后将提供400万吨/年的周转能力，LNG接收站的顺利完工对满足长三角城镇天然气的需求具有重要意义。项目建成后将扩大LNG进口规模，实现海LNG进口与分销，从而完善公司产业链中游物流设施，为LNG进口国内提供物流保障。截止报告出具日，江阴LNG中转储罐和湖州粤经经济合作区LNG储配站两个工程已经完成储罐开顶。

3. 开展国际贸易业务，降低国际原油交易风险，保障石油全产业链

为充分发挥期货保值套期保值功能，有效规避国际市场油价、降低原油市场价格波动对公司原油贸易的影响，在本报告期内，公司开展了远期原油期货交易，此项目不以投机，套利为目的，主要为有效规避原油价格波动对公司带来的影响，保障石油全产业链的有序进行。

4. 持续开展国内天然气分销业务，持续为公司贡献利润

在我国率先有先发优势的发达地区，天然气“增储”已成为工业发展的重要选择。近年来，国家高度重视环境保护，大气污染防治和清洁能源的生产需求的迅速增长。公司紧抓天然气行业发展的机遇，在国内页岩气与国内煤层气产量增长有限的大环境下，利用掌握的天然气资源继续拓展下游分销网络，促进天然气销售。并通过积极打造全产业链的石油管道运输，实现天然气的高效运输。近年来，政府主管部门将“煤改气”作为重点推进工作，我国正加速“气化”，天然气的供应水平将大幅增加，沿海LNG进口将成为增量主力。公司围绕天然气全产业链的全线贯通，将有效解决从下游到上游的天然气需求并进一步为全体投资人和股东创造持续、稳定的投资回报。

2018上半年受多方面因素的影响，国际原油价格震荡，走势差异显著。布伦特原油年初价格上涨66.62美元/桶，WTI受益于美国经济持续复苏、发展中市场表现强劲、库存减少等因素影响，2018年上半年均价上涨至65.63美元/桶。WCS方面，在加拿大未有新的原油管道投运，且尚未得到明显提升的情况下，交货运输瓶颈仍在继续制约原油的生产及销售。同时，WCS的原油生产地管道运输的不完善，天然气运输基础设施中的维修项目均使得WCS与WTI之间的油价持续攀升并在二季度持续延伸。

在报告期内，公司进一步推进收购青岛中天石油持有的Long Run的49.74%股权，收购完成后将提供400万吨/年的周转能力，LNG接收站的顺利完工对满足长三角城镇天然气的需求具有重要意义。项目建成后将扩大LNG进口规模，实现海LNG进口与分销，从而完善公司产业链中游物流设施，为LNG进口国内提供物流保障。截止报告出具日，江阴LNG中转储罐和湖州粤经经济合作区LNG储配站两个工程已经完成储罐开顶。

3. 开展国际贸易业务，降低国际原油交易风险，保障石油全产业链

为充分发挥期货保值套期保值功能，有效规避国际市场油价、降低原油市场价格波动对公司原油贸易的影响，在本报告期内，公司开展了远期原油期货交易，此项目不以投机，套利为目的，主要为有效规避原油价格波动对公司带来的影响，保障石油全产业链的有序进行。

4. 持续开展国内天然气分销业务，持续为公司贡献利润

在我国率先有先发优势的发达地区，天然气“增储”已成为工业发展的重要选择。近年来，国家高度重视环境保护，大气污染防治和清洁能源的生产需求的迅速增长。公司紧抓天然气行业发展的机遇，在国内页岩气与国内煤层气产量增长有限的大环境下，利用掌握的天然气资源继续拓展下游分销网络，促进天然气销售。并通过积极打造全产业链的石油管道运输，实现天然气的高效运输。近年来，政府主管部门将“煤改气”作为重点推进工作，我国正加速“气化”，天然气的供应水平将大幅增加，沿海LNG进口将成为增量主力。公司围绕天然气全产业链的全线贯通，将有效解决从下游到上游的天然气需求并进一步为全体投资人和股东创造持续、稳定的投资回报。

2018年上半年受多方面因素的影响，国际原油价格震荡，走势差异显著。布伦特原油年初价格上涨66.62美元/桶，WTI受益于美国经济持续复苏、发展中市场表现强劲、库存减少等因素影响，2018年上半年均价上涨至65.63美元/桶。WCS方面，在加拿大未有新的原油管道投运，且尚未得到明显提升的情况下，交货运输瓶颈仍在继续制约原油的生产及销售。同时，WCS的原油生产地管道运输的不完善，天然气运输基础设施中的维修项目均使得WCS与WTI之间的油价持续攀升并在二季度持续延伸。

在报告期内，公司进一步推进收购青岛中天石油持有的Long Run的49.74%股权，收购完成后将提供400万吨/年的周转能力，LNG接收站的顺利完工对满足长三角城镇天然气的需求具有重要意义。项目建成后将扩大LNG进口规模，实现海LNG进口与分销，从而完善公司产业链中游物流设施，为LNG进口国内提供物流保障。截止报告出具日，江阴LNG中转储罐和湖州粤经经济合作区LNG储配站两个工程已经完成储罐开顶。

3. 开展国际贸易业务，降低国际原油交易风险，保障石油全产业链

为充分发挥期货保值套期保值功能，有效规避国际市场油价、降低原油市场价格波动对公司原油贸易的影响，在本报告期内，公司开展了远期原油期货交易，此项目不以投机，套利为目的，主要为有效规避原油价格波动对公司带来的影响，保障石油全产业链的有序进行。

4. 持续开展国内天然气分销业务，持续为公司贡献利润

在我国率先有先发优势的发达地区，天然气“增储”已成为工业发展的重要选择。近年来，国家高度重视环境保护，大气污染防治和清洁能源的生产需求的迅速增长。公司紧抓天然气行业发展的机遇，在国内页岩气与国内煤层气产量增长有限的大环境下，利用掌握的天然气资源继续拓展下游分销网络，促进天然气销售。并通过积极打造全产业链的石油管道运输，实现天然气的高效运输。近年来，政府主管部门将“煤改气”作为重点推进工作，我国正加速“气化”，天然气的供应水平将大幅增加，沿海LNG进口将成为增量主力。公司围绕天然气全产业链的全线贯通，将有效解决从下游到上游的天然气需求并进一步为全体投资人和股东创造持续、稳定的投资回报。

2018年上半年受多方面因素的影响，国际原油价格震荡，走势差异显著。布伦特原油年初价格上涨66.62美元/桶，WTI受益于美国经济持续复苏、发展中市场表现强劲、库存减少等因素影响，2018年上半年均价上涨至65.63美元/桶。WCS方面，在加拿大未有新的原油管道投运，且尚未得到明显提升的情况下，交货运输瓶颈仍在继续制约原油的生产及销售。同时，WCS的原油生产地管道运输的不完善，天然气运输基础设施中的维修项目均使得WCS与WTI之间的油价持续攀升并在二季度持续延伸。

在报告期内，公司进一步推进收购青岛中天石油持有的Long Run的49.74%股权，收购完成后将提供400万吨/年的周转能力，LNG接收站的顺利完工对满足长三角城镇天然气的需求具有重要意义。项目建成后将扩大LNG进口规模，实现海LNG进口与分销，从而完善公司产业链中游物流设施，为LNG进口国内提供物流保障。截止报告出具日，江阴LNG中转储罐和湖州粤经经济合作区LNG储配站两个工程已经完成储罐开顶。

3. 开展国际贸易业务，降低国际原油交易风险，保障石油全产业链

为充分发挥期货保值套期保值功能，有效规避国际市场油价、降低原油市场价格波动对公司原油贸易的影响，在本报告期内，公司开展了远期原油期货交易，此项目不以投机，套利为目的，主要为有效规避原油价格波动对公司带来的影响，保障石油全产业链的有序进行。