

B106 信息披露 | Disclosure

■ 2020年3月31日 星期二

重要提示
1 本公司公告摘要将来自年度报告全文,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(www.sse.com.cn)查询定期报告全文。
2 本公司董事、监事、高级管理人员保证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 众华会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 经董事会审议的报告期间内分派股利或增发新股的说明
经华会计师事务所(特殊普通合伙)审计,公司2019年实现合并净利润1,077,569,509.20元,其中归属于上市公司所有者的净利润为1,077,569,509.20元。2019年末母公司未分配利润余额为-1,171,396,376.83元。公司董事会拟定2019年度利润分配预案为:不分配现金红利,不送红股。

经华会计师事务所(特殊普通合伙)审计,截至2019年12月31日,公司资本公积金余额为6,657,258,579.19元,其中可以转增为股本的余额为6,639,791,337.94元。公司董事会拟定2019年度资本公积金转增股本预案为:不进行资本公积金转增股本。

二、公司基本情况

公司股本简况			
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	新潮能源	600777
联系人及联系方式			
姓名			
办公地址			
电话			
电子邮箱			

2. 报告期内公司主要业务简介

(一) 主要业务
新潮能源是一家以石油及天然气的勘探、开采及销售为核心业务的能源企业,主要在美国德克萨斯州二叠纪盆地开展业务。

2019年公司新发展的战略,先后收购美国德克萨斯州的Crosby郡的常规油田、Howard and Borden郡的页岩油资产,并在2016年完成境内房地产、建筑、电能、纺织等传统产业的剥离,成为一个总部位于境内,业务立足北美的能源企业。

经过多年持续投入,公司油气资产随美国页岩油技术进步和产业扩张高速增长,公司成为以页岩油藏为主的核心资产的上游油气公司。截止报告期末,公司主营业务为石油及天然气的勘探、开采和销售。

(二) 经营模式
公司主要产品为原油和天然气,生产的原油为美国德克萨斯州低碳、轻质、高品质的原油,原油销售价格参考美国WTI(西德克萨斯中质原油)价格,天然气销售价格参照Henry Hub价格,原油和天然气主要通过集输管线从井口经过中游的管道输往目的地。

Moss Creek油田的建设周期主要为三年的钻井,包括钻前评估设计,申请钻井许可,钻中测井、安装接套管以及生产管柱,钻后射孔、压裂、完井,安装地面及井下生产设备。采油流程主要分为两个阶段:一是将井口产出的液体通过油水分离器进入储油罐,分离出的天然气直接进入气管线;二是将分离的水(污水),大部分通过污水循环处理进行二次,多次利用,小部分注入污水处理厂。

2. 主要经营模式
(1) 外包模式
美国石油天然气开采业整体成熟,在石油生产的全部环节,如油田勘探、油田生产作业、原油及天然气储运销售、炼油化工等各个环节,都有专业化的生产企业承包服务提供。

在油田过程中首先,管理层根据生产需求确定需要购买的外包服务项目,例如钻井服务、测井服务、油井服务、油井套管服务、套管固井服务、射孔服务、压裂服务,井下服务等;其次,管理层在已经确定的合格供应商名单选择相对应的服务商,并组织评估;最后,管理层根据供应商确定合适的外包服务商,并确定最终的维修订单,外包服务商根据订单要求安排有关人员和设备前往油田现场开展作业。

(2) 自营模式
油田运营环节的负责人根据实际生产情况定期制定所需商品或服务的采购计划,确定采购的种类和数量,采购负责人按照计划执行采购。公司下属油田的主要采购内容是油田生产运营所需的各项油井服务,此外,还包括抽油机、油水分离装置、油水分离罐等相关的配套设施。公司所用油田设备的采购和服务,均由通过合格供应商投标竞价的方式实现。

(3) 生产经营情况
油田管理层依据油田区域的储量证实及历史产量情况,结合专业计算机软件的分析结果,于每年年初制定新的生产计划及开采计划,为调整全年开采工作的基础,在执行过程中不断调整修正。油田开采的主要环节均采取外包服务模式。外包模式详见本章“外包模式”的相关内容。

(4) 销售模式
公司所拥有的Moss Creek油田资产均处于美国Permian盆地,该区域石油开采行业的分工与专业化程度较高。公司开采的原油和天然气根据其长期和短期的市场价格,亨利Hub天然天然气价格,按照升贴水的方式计算销售的单价;双方依据该销售凭证和其他记录进行结算支付,结算期间一般为30至60天,因此,公司油气销售收入库存在。

(5) 盈利模式
公司通过专业化的油井服务外包商完成钻井、测井、套管、射孔、压裂、油水处理等油井开采环节,通过专业的油井运输与销售公司实现产品销售,并最终实现盈利。

(三) 行业情况说明
公司的主要业务为石油与天然气的勘探、开采与销售业务。按照中国证监会《上市公司行业分类指引》(2012年修订),公司行业类别为B类采掘——石油和天然气开采业。石油优良的燃料属性以及广泛的用途使石油开采成为全球经济发展的主要商品。

原油属于矿产资源,具有不可再生性,广泛的用途和投资属性,作为对全球影响最大的一种商品,与世界各国的经济、政治等密切相关,原油的勘探和开采关系到国家的经济命脉,货币与资金问题,地区局势,技术创新以及世界经济周期变化等因素的影响,因此造成了原油价格的周期性波动。2014年下半年以来,受非常规原油供应大幅增长,国际原油价格持续下跌,地缘政治因素的影响,国际油价波动较大。另一方面,石油资源的稀缺性和不可再生性将始终存在,其市场需求短期内亦很难被其他能源替代。如果排除地缘政治、突发事件、欧洲政局、俄罗斯产量控制等因素的影响,就供需关系来看,国际原油近期处于供过于求的环境,国际油价价格近期可能仍将保持在历史相对的低位。

石油虽然较重,但根据2018年WTI原油产能统计年鉴数据,美国2018年底探明石油储量达到612亿桶,占全球探明石油储量的35%。随着采油技术的进步,非常规原油产能开发程度的提升,非常规原油产能的增加,未来将有可能超过传统石油产能。

2008年以来,美国原油产量呈现逐年上升趋势。2010年后,美国页岩油储量大量增长,异军突起,

2016年解除原油出口禁令,同年在美原油产量突破100万桶/日,成为仅次于沙特的第二大原油生产国。

目前石油开采业发展良好,经济发展稳定,继续保持劳动力市场繁荣和消费平稳的趋势,经济活力较强。此外,经过多年的专业化发展,美国已形成了完善的产品勘探、开采到运输、销售的石油行业完整产业链及金融体系,这为境外客户提供提供了较好的产业环境。

原油的勘探和开采成本相对较低,但勘探、开采、运输、销售等环节的成本相对较高,因此,勘探和开采成本相对较高。

3. 公司主要会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

	2019年	2018年	本期比上年增减(%)	2017年
总资产	28,446,897,064.59	24,741,363,173.19	14.94	19,907,670,222.91
营业收入	6,070,016,544.67	4,780,527,760.17	26.97	5,222,630,294.00
归属于上市公司股东的净利润	-1,077,569,509.20	600,746,067.36	70.37	366,514,648.74
扣除非经常性损益后的净利润	1,081,679,453.04	770,431,230.78	40.40	326,426,372.53
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	16,119,425,780.15	14,820,921,791.17	8.76	13,663,528,127.06
经营活动产生的现金流量净额	4,163,956,061.83	3,996,538,631.09	4.14	666,811,265.89
基本每股收益(元/股)	0.1585	0.0883	70.50	0.07
稀释每股收益(元/股)	0.1585	0.0883	70.50	0.07
加权平均净资产收益率(%)	7.01%	4.33%	增加2.68个百分点	4.05%

32. 报告期分季度的主要会计数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
	(1-3月份)	(4-6月份)	(7-9月份)	(10-12月份)
营业收入	1,265,799,676.01	1,404,349,359.46	1,709,573,856.14	1,690,296,650.96
归属于上市公司股东的净利润	-162,804,460.09	533,496,531.16	629,007,400.04	76,971,020.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-163,063,294.04	533,304,137.16	630,388,117.18	81,040,402.74
经营活动产生的现金流量净额	600,161,288.23	1,196,988,544.27	1,232,085,642.98	1,225,330,600.36

注:2019年1季度末WTI NYMEX远期交割合约的市场收盘价格较上年末波动较大,导致公司期初报告期的公允价值在各时间段之间波动较大,再加上汇率变化等因素的影响,2019各季度的净利润不均衡。

季度数据已披露定期报告数据差异说明
□适用 V 不适用

4. 股本及股东情况

4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况

单位:股

股东名称	报告期内减持	本期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量(股)	质押或冻结情况	股东性质
宁波长金股权投资合伙企业(有限合伙)	0	434,343,434	6.59	434,343,434	未知	未知
宁波长泰股权投资合伙企业(有限合伙)	0	402,962,962	6.50	402,962,962	质押 402,962,962	未知
北京中合盈泰创业投资有限公司	0	374,579,124	5.51	374,579,124	质押 374,579,124	未知
深圳志诚顺投资发展有限公司	0	282,828,262	4.16	282,828,262	未知	未知
东营广润合资企业(有限合伙)	0	259,269,589	3.81	259,269,589	质押 259,269,589	未知
中国人寿保险股份有限公司	0	249,023,569	3.66	249,023,569	未知	未知
上海长信资产管理中心(有限合伙)	0	199,259,269	2.95	199,259,269	未知	未知
北京中合盈泰创业投资有限公司(有限合伙)	0	168,350,168	2.40	168,350,168	质押 168,350,168	未知
东营广润合资企业(有限合伙)	0	157,037,231	2.31	157,037,037	质押 157,037,037	未知
前10名股东持股情况						

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

□适用 V 不适用

4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

□适用 V 不适用

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10名股东持股情况

单位:股

股东名称	报告期内减持	本期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量(股)	股东性质
宁波长金股权投资合伙企业(有限合伙)	0	434,343,434	6.59	434,343,434	未知
宁波长泰股权投资合伙企业(有限合伙)	0	402,962,962	6.50	402,962,962	质押 402,962,962
北京中合盈泰创业投资有限公司	0	374,579,124	5.51	374,579,124	质押 374,579,124
深圳志诚顺投资发展有限公司	0	282,828,262	4.16	282,828,262	未知
东营广润合资企业(有限合伙)	0	259,269,589	3.81	259,269,589	未知
中国人寿保险股份有限公司	0	249,023,569	3.66	249,023,569	未知
上海长信资产管理中心(有限合伙)	0	199,259,269	2.95	199,259,269	未知
北京中合盈泰创业投资有限公司(有限合伙)	0	168,350,168	2.40	168,350,168	质押 168,350,168