

## 山东新潮能源股份有限公司关于 2017 年半年度石油行业经营情况的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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。

### 重要提示：

★ 公司 2017 年半年度石油行业实现营业收入 11,219.61 万元、实现净利润 4,333.38 万元。

★ 公司 2017 年半年度石油产量 241,827.74 桶、销量 235,683.31 桶。

2017 年半年度，山东新潮能源股份有限公司（以下简称“公司”）实现营业收入 11,625.50 万元，比去年同期增加 1,719.28 万元；实现营业利润 4,086.79 万元，比去年同期增加 9,376.49 万元；归属于母公司所有者的净利润 4,073.69 万元，比去年同期增加 7,752.57 万元；

公司 2017 年半年度石油行业实现营业收入 11,219.61 万元、实现净利润 4,333.38 万元。

公司 2017 年半年度石油产量 241,827.74 桶、销量 235,683.31 桶。

2017 年半年度，公司主营业务主要为石油行业。因此，根据上海证券交易所《关于做好上市公司 2017 年半年度报告披露工作的通知》的要求，并根据《上市公司行业信息披露指引第八号——石油和天然气开采》的相关规定，公司将 2017 年半年度石油行业的经营数据情况披露如下：

### 1、报告期内石油行业经营业绩

单位：元，币种：人民币

产品名称	本报告期实现的营业收入	本报告期的营业成本	毛利率（%）	上年同期实现的营业收入	上年同期毛利率（%）
石油	73,776,482.01	58,661,543.94	20.49	52,050,606.04	-11.27
运营管理	38,419,640.00		100		

公司石油行业 2017 年半年度实现净利润 4,333.38 万元。公司石油行业盈利主要原因如下：一是本报告期内原油价格上涨；二是本报告期内向 Moss Creek Resources, LLC 公司收取部分油田运营管理费。

## 2、报告期末石油储量概况表

储量类别	储量					
	石油		天然气		其他产品	
	本期末 (万吨)	上期末 (万吨)	本期末 (亿立方米)	上期末 (亿立方米)	本期末	上期末
已证实储量	272.35	285.76	0.53			
其中：已开发储量	100.90	181.71	0.12			
未开发储量	171.45	104.05	0.41			
总证实储量	272.35	285.76	0.53			

## 3、储量数量变化分析表

变化原因	产品证实储量(万吨)	
	2017 年半年度	2016 年半年度
合并实体：		
期初	275.82	289.08
采出量	3.47	3.32
扩边与新发现		
提高采收率		
收购		
处置		
对以前估计的修正		
期末	272.35	285.76
权益法核算：		
期初		
采出量		
扩边与新发现		
提高采收率		
收购		
处置		
技术修订		
经济因素		
期末		

#### 4、证实储量未来现金流量表

单位：万元，币种：人民币

	2017年6月30日			2016年6月30日		
	总计	中国	美国	总计	中国	美国
合并实体：						
未来现金流	575,130.15		575,130.15	641,636.52		641,636.52
未来生产成本	215,397.95		215,397.95	207,355.76		207,355.76
开发成本	56,174.99		56,174.99	38,584.43		38,584.43
未贴现未来净现金流	303,557.21		303,557.21	395,696.33		395,696.33
现金流的估算时间贴现（10%）	-205,098.06		-205,098.06	-248,190.64		-248,190.64
贴现未来净现金流	98,459.15		98,459.15	147,505.69		147,505.69
权益法核算：						
未来现金流						
未来生产成本						
开发成本						
未贴现未来净现金流						
现金流的估算时间贴现（10%）						
贴现未来净现金流						
总贴现未来净现金流	98,459.15		98,459.15	147,505.69		147,505.69

#### 说明：

根据《上市公司行业信息披露指引第八号——石油和天然气开采》的相关规定，在计算石油和天然气储量未来净现金流量标准化量度时，平均价格须采用报告生效日前 12 个月所参照基准市场每月第一个交易日实现价格（基准价格基础上进行必要调整后的价格）的简单算术平均值，不考虑未来条件下的价格浮动。如已签订协议且协议中规定了产品价格，在协议期及合理预期的延长（更新、重新签订）协议期内采用协议价，其他期间按照上述要求价格执行。

根据《上市公司行业信息披露指引第八号——石油和天然气开采》的规定，“贴现系数为 10%，公司可以根据实际情况，披露以其他贴现率计算的净现值，但应同时说明其披露原因”。据此，公司采用的贴现系数为 10%。

5、历史（勘探井或开发井）钻井表

年度与区域	总井数（口）		净井数（口）		生产井数（口）		干井数（口）		备注
	勘探井	开发井	勘探井	开发井	勘探井	开发井	勘探井	开发井	
2016年6月30日									
中国									
美国	0	364	0	356	0	282	0	0	总井数中的开发井包含了注水井 82 口。生产井数未包含注水井。这是因为虽然注水井不直接产生产量，但它们是为其他生产井服务的，因此也应算为开发井。
2017年6月30日									
中国									
美国	0	373	0	363	0	287	0	0	总井数中的开发井包含了注水井 86 口。生产井数未包含注水井。这是因为虽然注水井不直接产生产量，但它们是为其他生产井服务的，因此也应算为开发井。

## 6、油气经营业绩表

单位：万元，币种：人民币

	2017 年半年度			2016 年半年度		
	总计	中国	美国	总计	中国	美国
合并实体：						
收入						
销售	7,377.65		7,377.65	5,205.06		5,205.06
转让						
作业费收入	3,841.96		3,841.96			
小计	11,219.61		11,219.61	5,205.06		5,205.06
生产成本	2,835.18		2,835.18	2,790.13		2,790.13
勘探支出						
油气资产折耗	3,030.97		3,030.97	3,001.43		3,001.43
管理费用	420.12		420.12	528.56		528.56
财务费用	133.29		133.29	127.31		127.31
所得税以外税费	466.68		466.68	445.84		445.84
税前利润	4,333.38		4,333.38	-1,688.21		-1,688.21
所得税						
税后利润	4,333.38		4,333.38	-1,688.21		-1,688.21
权益法核算：						
收入						
销售						
转让						
小计						
生产成本						
勘探支出						
折旧/折耗/摊销/减值亏损						
所得税以外税费						
税前利润						
所得税						
税后利润						
公司利润总额	4,333.38		4,333.38	-1,688.21		-1,688.21

7、油气生产活动相关资本化成本表

单位：万元，币种：人民币

	2017年6月30日			2016年6月30日		
	总计	中国	美国	总计	中国	美国
物业成本、油气井及相关设备成本或其他开采方式所需设备	244,123.18		244,123.18	231,413.18		231,413.18
辅助设备和设施成本						
未完成的油气井、设备和设施						
总资本化成本	244,123.18		244,123.18	231,413.18		231,413.18
累计折旧、折耗、摊销、减值亏损	14,072.44		14,072.44	7,481.15		7,481.15
净资本化成本	230,050.73		230,050.73	223,932.03		223,932.03
按权益法核算投资，被投资者净资本化成本的所占份额						
公司资本化成本总额	230,050.73		230,050.73	223,932.03		223,932.03

以上为公司 2017 年半年度石油行业的经营情况。

特此公告。

山东新潮能源股份有限公司

董 事 会

2017 年 8 月 23 日