



ENN 新奥

用我所能 善待明天

新奥（中国）燃气投资有限公司

（住所：北京市西城区锦什坊街 26 号楼恒奥中心写字楼 C 座 501-2）

2016 年公开发行公司债券（第一期）
募集说明书摘要

（面向合格投资者）

牵头主承销商、簿记管理人、受托管理人



中银国际 证券有限责任公司

BOC INTERNATIONAL (CHINA) LIMITED

（上海市浦东新区银城中路 200 号中银大厦 39 层）

签署日期：2016 年 11 月 28 日

声 明

本募集说明书摘要的目的仅为向投资者提供有关本次发行的简要情况，并不包括募集说明书全文的部分内容。募集说明书全文同时刊登于上海证券交易所网站。投资者在做出认购决定之前，应仔细阅读募集说明书全文，并以其作为投资决定的依据。

重大事项提示

一、本期公司债券信用等级为AAA。截至2015年12月31日，发行人经审计的净资产为167.13亿元（合并报表中所有者权益），合并报表资产负债率为59.84%，母公司资产负债率为56.09%。公司最近三个会计年度实现的年均可分配利润为23.35亿元（公司2013年、2014年、2015年经审计的合并报表中归属于母公司所有者的净利润平均值），预计不少于本期公司债券一年利息的1.5倍。截至2016年9月30日，发行人未经审计净资产为198.73亿元（合并报表中所有者权益），资产负债率为52.37%，母公司资产负债率为46.31%。

本期债券发行及挂牌上市安排请参见本期债券发行公告。

二、受国民经济运行状况、国家宏观经济、金融货币政策、国际环境变化等因素的影响，市场利率存在波动的可能性。而债券二级市场的交易交割对市场利率非常敏感，其投资价值在存续期内可能随着市场利率的波动而发生变动，从而使本期债券投资者持有的债券价值具有一定的不确定性。

三、本期债券发行结束后，本公司将积极申请本期债券在上海证券交易所上市流通。由于具体上市审批事宜需要在本期债券发行结束后方能进行，并依赖于有关主管部门的审批或核准，本公司目前无法保证本期债券一定能够按照预期在上海证券交易所上市流通，且具体上市进程在时间上存在不确定性。此外，证券交易市场的交易活跃程度受到宏观经济环境、投资者分布、投资者交易意愿等因素的影响，本公司亦无法保证本期债券在交易所上市后本期债券的持有人能够随时并足额交易其所持有的债券。

四、由于本期债券的期限较长且采取无担保的方式，在本期债券存续期内，如果因不可控制因素，如市场环境发生变化，发行人不能从预期的还款来源获得足够资金，则可能会影响本期债券本息的按期兑付。

五、2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司流动比率分别为1.15倍、1.06倍、1.03倍及1.21倍，速动比率分别为1.09倍、1.01倍、1.00倍及1.12倍。2016年公司股利分红使得应付股利减少，提高了流动比率和速动比率。公司流动比率和

速动比率近三年均接近于1，如本期公司债券顺利发行将对公司流动性及短期偿债能力有所改善，但若未来公司经营业绩未能持续增长，可能会影响公司的整体偿债能力，相关短期偿债能力指标存在进一步下降的风险。

六、根据资信评级机构联合信用评级有限公司出具的评级报告，公司主体长期信用等级为AAA，本期公司债券信用等级为AAA，该等级表明发行人偿还债务的能力极强，受到不利经济环境的影响极小，违约风险极低。联合信用评级有限公司将在本期债券有效存续期间对发行人进行定期跟踪评级以及不定期跟踪评级。如果发生任何影响发行人主体信用级别或债券信用级别的事项，导致发行人主体信用级别或本期公司债券信用级别降低，将会增大投资者的风险，对投资者的利益产生一定影响。

七、债券持有人会议根据《债券持有人会议规则》审议通过的决议，对于所有债券持有人（包括所有出席会议、未出席会议、反对决议或放弃投票权的债券持有人，以及在相关决议通过后受让取得本次债券的持有人）均有同等约束力。在本期债券存续期间，债券持有人会议在其职权范围内通过的任何有效决议的效力优先于包含债券受托管理人在内的其他任何主体就该有效决议内容做出的决议和主张。债券持有人认购、购买或以其他合法方式取得本期债券均视作同意并接受本公司为本期债券制定的《债券受托管理人协议》、《债券持有人会议规则》等对本期债券各项权利义务的规定。

八、在本期债券评级的信用等级有效期内，资信评级机构将对本公司进行持续跟踪评级，持续跟踪评级包括持续定期跟踪评级与不定期跟踪评级。跟踪评级期间，资信评级机构将持续关注本公司外部经营环境的变化、影响本公司经营或财务状况的重大事件、本公司履行债务的情况等因素，并出具跟踪评级报告，以动态地反映本公司的信用状况。资信评级机构将及时在评级机构网站公布跟踪评级结果与跟踪评级报告，且上交所公告披露时间不得晚于在其他交易场所、媒体或者其他场合公开披露时间，同时报送发行人及相关监管部门，并由发行人在上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)及指定媒体予以公告。

九、最近三年及一期，评级机构联合信用评级有限公司收到的监管措施及整改情况。2014年3月6日，联合评级接到天津证监局“津证监措施【2014】1号”

文件，指出联合评级未将2012年下半年及2013年上半年评级结果准确性和稳定性进行检验的统计结果分析报告在联合评级网站向社会公布。上述行为违反了《证券市场资信评级业务管理暂行办法》第二十一条的相关规定，天津证监局依据《证券市场资信评级业务管理暂行办法》第三十二条对公司出具警示函进行监管提醒。

收到警示函以后，联合评级立即组织专人对上述问题进行了检查，查明联合评级虽已定期出具《证券市场评级结果分析报告》并在中国证券业协会网站进行了公告，但联合评级网站仅披露了2013年下半年《证券市场评级结果分析报告》，截止通知日（2014年3月5日）未在联合评级网站披露2012年下半年及2013年上半年的报告。上述未披露事项不符合监管规定，联合评级及时进行了纠正，已将上述信息按照监管规定在联合评级网站予以披露，并向天津证监局提交了整改报告。

2016年2月14日，联合信用评级有限公司收到天津证监局“津证监措施字[2016]2号”文件，联合信用评级有限公司的合规管理工作提出需整改事项。

上述监管措施的出具，是针对评级全行业的普遍行动，是监管机构为进一步规范评级机构执业行为、加强债券市场监管的重要措施。2015年除1家评级机构（上海远东资信评估有限公司）尚未开展证券市场资信评级业务外，其他6家已开展证券市场资信评级业务的评级机构均被采取了行政监管措施。

根据《警示函》提出的整改问题，联合评级认真梳理了内部评级方法和评级模型，对已披露的评级方法和模型进行了检查，于天津证监局、证监会债券部及证券业协会联合检查小组现场检查结束后即对检查小组指出的受评级项目进行了核查，同时对不定期跟踪评级程序进行了梳理和完善，进一步规范了不定期跟踪评级的流程，强化了留痕要求，并已向天津证监局提交了整改报告。截至本募集说明书出具之日，联合评级已对津证监措施[2014]1号和津证监措施字[2016]2号所涉及问题进行了整改，上述监管措施不会对新奥（中国）燃气投资有限公司2016年公司债券发行构成实质性障碍。

十、最近三年及一期，中喜会计师事务所（特殊普通合伙）收到的监管措施及整改情况。2015年3月9日，中喜会计师事务所（特殊普通合伙）收到中国证监

会【2015】32号行政监管措施决定书《关于对中喜会计师事务所（特殊普通合伙）及注册会计师魏汝翔、张朝明采取出具警示函措施的决定》。该决定指出中喜承担的瑞贝卡发制品股份有限公司2013年度审计报告抽查中发现的未充分关注并识别内部控制存在的缺陷、未识别公司财务报表项目列报问题、以及存货监盘程序执行不到位等三个方面的问题。上述行为不符合《中国注册会计师执业准则》的有关要求，违反了《上市公司信息披露管理办法》第五十二条、第五十三条的规定。中国证监会按照《上市公司信息披露管理办法》第六十五条的规定，对中喜采取出具警示函的监督管理措施。

收到中国证监会的行政监管措施决定书后，中喜组织有关部门及相关执业人员对决定书进行了认真学习和研究讨论，并根据决定书中提醒的关注事项进行了整改，并于2015年4月16日将书面整改报告报送中国证监会。采取的主要整改措施包括：

1、对河南瑞贝卡发制品股份有限公司在个别内部控制和财务报表项目列报中存在的问题，中喜对该公司的整改情况进行了有针对性的了解，并在2014年度审计过程中予以充分关注和落实。

2、中喜责成质量监控部进一步完善内部控制工作审计底稿和审计程序，加强内部控制审计的培训，提高内部控制审计质量，确保在今后的上市公司内部控制审计中审慎执业，出具真实合法的内部控制审计报告。

3、针对目前注册会计师审计在存货监盘过程中存在的问题，中喜组织相关部门和人员，根据《中国注册会计师审计准则》的相关要求，制订了中喜会计师事务所的专业标准《监盘指南》，并完善了相关审计工作底稿，在今后的执业中提高监盘质量，降低审计风险。

4、召开事务所会议，除进一步要求事务所相关部门及执业人员加强内部管理、建立健全质量控制制度以保证审计质量外，对注册会计师魏汝翔、张朝明进行了严肃的批评和诫勉谈话，除要求魏汝翔、张朝明完成本年度正常后续教育外，有针对性地参加中国注册会计师协会组织的外部培训，在今后的执业中勤勉尽责，确保审计质量。

截至本募集说明书出具之日，中国证监会【2015】32号行政监管措施决定书中所涉及的问题已经整改，上述监管措施决定书事项不会对本期债券的发行构成实质性障碍。

十一、发行人最近三年在境内发行的其他债券、债券融资工具委托进行资信评级的主体评级结果如下：

债券简称	债券类型	发行日期	主体评级	债项评级	评级公司
15 新燃 01	公司债	2015 年 12 月 18 日	AAA	AAA	联合信用评级有限公司

根据资信评级机构联合信用评级有限公司出具的评级报告，公司主体长期信用等级为AAA，本期公司债券信用等级为AAA，基于以下原因：

1. 国家鼓励天然气发展的政策不断出台，燃气行业是和人民生活息息相关的基础产业，公司所处行业发展前景良好。
2. 公司特许经营权数量多，覆盖区域广，区域垄断经营优势明显。
3. 公司加气站数量快速增长，汽车加气业务规模不断扩大；建设安装业务毛利率较高，在一定程度上提升了公司的整体盈利能力。
4. 公司资产质量较好，收入和利润规模较大，盈利能力和偿债能力较强，经营性现金流状况良好。

综合以上因素，联合评级认为新奥燃气整体违约风险极低，因此给予新奥燃气AAA的主体信用等级。

联合评级作为独立的第三方评级机构，在对新奥燃气公司债的信用评级过程中，依据自身的信用评级政策和评级方法开展评级工作。联合评级看到新奥燃气作为我国大型城市燃气分销商之一，在气源供应、特许经营权和加气站数量，管网覆盖人口、资产规模、盈利能力以及经营现金流等方面具有的优势，联合评级看好天然气分销行业的发展前景。经联合评级信用评级委员会审定，给予新奥（中国）燃气投资有限公司主体信用和债券信用均为AAA的等级。该信用等级的给出，保持了联合评级信用评级政策和评级方法的一致性与连续性。

十二、2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司经营活动产生的现金流量

净额分别为 588,036.11 万元、385,030.73 万元、417,002.60 万元以及 123,258.23 万元。公司的经营活动现金流入主要为销售商品、提供劳务收到的现金，现金流出主要为购买商品、接受劳务支付的现金。公司 2014 年经营活动现金流净额较 2013 年明显下降，影响各年经营活动现金流量净额的主要因素为公司燃气采购价格调整的影响等。2014 年，公司燃气采购平均价为 2.86 元/立方米，同比上升 0.27 元/立方米，公司支付的燃气采购款增加了 17.44 亿元，导致 2014 年公司营业成本较 2013 年增长 29.81%，而同时期营业收入增长 24.02%，影响现金流量表“购买商品、接受劳务支付的现金”较 2013 年增长 33.57%。导致 2014 年公司经营性净现金流同比下降 34.52%。

公司 2016 年前三季度的经营性净现金流量为 123,258.23 万元，相比 2015 年经营性净现金流量下降 293,744.37 万元，主要因为公司的工程建设安装业务施工、结算在一个年度内具有一定的周期性。一般情况下上半年施工中的项目偏多，下半年结算的项目偏多，公司的这种业务特点导致公司年初要支付较多需上半年结算的工程项目款及上半年要采购、预付的工程材料货款。公司的预付账款、存货及应付账款分别由 2015 年底的 9.93 亿元、5.14 亿元、14.96 亿元变化至 2016 年前三季度的 11.76 亿元、12.58 亿元、14.26 亿元，三项合计影响现金流表“购买商品、接受劳务支付的现金”9.97 亿元。公司年底随着工程完工完毕以及采购支付的材料款和工程款会减少，预计全年经营性净现金流量与去年相比会略有增加。

总体来看，公司经营活动产生的现金流量净额近年来保持净流入状态，经营活动现金流入近三年分别为 3,276,151.31 万元、3,938,103.07 万元和 4,253,065.45 万元，保持较稳定增长，经营活动现金获取能力较强。但如公司经营活动产生的现金流量净额如持续下降，将对公司现金获取能力产生不利影响。

十三、2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司投资活动产生的现金流量净额分别为 -444,056.00 万元、-236,389.15 万元、-240,585.46 万元和 -126,434.89 万元，均呈现净流出的状态。2013 年度，公司投资活动产生的现金流大幅下降，主要因为发行人在 2013 年铺设的管网资产及建造的加气站支出大幅增加所致。2014 年至 2016 年度 1-9 月份，公司投资活动产生的现金流呈上升趋势，主要因为发行人对资本性投资支出有所控制所致。总体来看，公司资本支出的增加将直

接影响公司的现金流状况，可能对公司的偿债能力造成一定的影响；同时，较大规模的项目投资亦会导致公司融资规模的增加，造成资产负债率上升；最后，如果投资的项目不能产生预期的效益，公司未来的经营业绩将受到不利影响。

十四、2013-2015年度及2016年度1-9月份，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为6,475.05万元、-111,506.67万元、-149,432.98万元和-170,918.58万元。公司筹资活动产生的现金流净额呈逐年下降趋势，2014年及2016年度1-9月份筹资活动产生的现金流量净额均呈现净流出的状态，主要是由于公司营运资金充足偿还部分银行借款所致。总体来看，公司未来仍需要投入较多资金，公司将通过本次发债来偿还部分银行贷款，并调整内部营运资金结构。

十五、报告期内，发行人存在的关联交易一是公司在正常生产经营过程中需要向关联方销售燃气、提供运输服务、销售材料、提供工程服务及提供服务或者向关联方采购燃气、采购材料、购买工程服务及接受服务，二是公司或公司通过公司子公司新奥财务有限责任公司（以下简称“新奥财务”）集中贷款给关联公司的款项。

截至2015年12月31日，公司向关联方销售燃气、提供运输服务、销售材料、提供工程服务及提供共享服务的交易金额总计为69,792.66万元。公司向关联方采购燃气、采购材料、购买工程服务及接受服务的交易金额总计为52,065.61万元。

截至2016年9月30日，公司关联方交易款项余额在其他应收款科目中为12,794.10万元，在其他应付款科目中为6,423.60万元，在长期应付科目中为250,357.36万元。

公司关联交易的形成，主要是公司正常生产经营的需要。公司最近三年内不存在资金被控股股东、实际控制人及其关联方违规占用，或者为控股股东、实际控制人及其关联方提供担保的情形。发行人一贯坚持从实际需要出发，严格遵循《公司法》、《公司章程》及《公司关联交易管理制度》等规定，管理和规范各项关联交易。在公司董事会和股东审议通过的日常关联交易及其上限下合理开展必要的关联交易。关联交易价格按照框架协议约定的定价原则确定，公平合理，符合全体股东的利益。尽管公司已采取多项措施以规范关联交易，

但如出现关联交易定价不公允等情形，则可能会对公司的生产经营产生一定影响。

十六、为满足公司投资、日常经营需求，发行人已取得金融机构各类借款，其中，包含抵押及质押借款。截至 2016 年 9 月 30 日，公司取得抵押、质押借款合计 3.8 亿元，公司的受限资产主要为银行保证金、抵押资产和燃气收费权等，账面价值合计 3.23 亿元，占 2016 年 9 月 30 日资产总额的 0.77%。未来不排除在行业景气度下滑、公司盈利下降、债权人信贷政策收紧等市场及公司周边环境的影响下，债权人对所抵质押资产进行单一或批量资产冻结、强制回收的风险，从而将对公司正常经营进一步造成不利影响。

十七、截至 2016 年 9 月 30 日，公司非经营性其他应收款合计 3,170.55 万元，净资产的比例为 0.16%。其中，3,000.00 万元为保定市城市管理局投标保证金，170.55 万元为公司领导购车借款。上述拆借系因业务合作关系，支出已按照公司相关内部控制制度履行审批程序，支出合法合规，且拆借资金额未超过公司净资产的 10%。虽然公司制定了规范的非经营性往来款项支出管理措施，但不排除未来公司会因非经营性往来占款难以回收而对公司的经营带来不利影响。

十八、发行人于 2015 年 12 月 3 日取得证监会关于核准新奥（中国）燃气投资有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复，由于债券发行跨年度，按照公司债券命名惯例，本期债券名称由“新奥（中国）燃气投资有限公司 2015 年公开发行公司债券”变更为“新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券”。本次债券发行总规模不超过人民币 50 亿元（含 50 亿元），分期发行。其中第一期债券已于 2015 年 12 月 21 日发行结束，发行规模为 25 亿元；本期债券全称更名为“新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）”。本期债券更名不改变原签订的与本次债券发行相关的申请材料及法律文件效力，原申请材料及相关法律文件中涉及债券名称中“2015 年”自动视为“2016 年”，对更名后的公司债券继续生效。前述相关法律文件包括但不限于：发行人与主承销商就本次公司债券签署的《承销协议》、《新奥（中国）燃气投资有限公司公开发行公司债券募集资金与偿债保障金专项账户监管协

议》、《新奥（中国）燃气投资有限公司债券受托管理协议》、《新奥（中国）燃气投资有限公司公开发行公司债券债券持有人会议规则》等。

十九、本期债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的合格投资者公开发行，不向公司股东优先配售。

释 义

在本募集说明书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

本公司、发行人、新奥燃气、集团公司或公司	指	新奥（中国）燃气投资有限公司
新奥能源	指	新奥能源控股有限公司
新奥国际	指	ENN. Group International Limited.
股东	指	本公司股东
董事会	指	本公司董事会
监事	指	本公司监事
本次债券	指	根据发行人股东 2015 年 10 月 19 日审议通过的有关决议，经中国证监会批准，向合格投资者公开发行的面值总额不超过人民币 50 亿元的公司债券
本次发行	指	新奥（中国）燃气投资有限公司向中国证监会申请发行总额不超过 50 亿元的公司债券
本期债券	指	发行人本次发行的“新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）”
本期发行	指	本期债券的公开发行
募集说明书	指	发行人根据有关法律、法规为发行本次债券而制作的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）募集说明书》
募集说明书摘要	指	发行人根据有关法律、法规为发行本次债券而制作的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）募集说明书摘要》
债券持有人	指	通过认购、购买或其他合法方式取得本期债券的投资者
债券持有人会议规则	指	《新奥（中国）燃气投资有限公司 2015 年公司债券持有人会议规则》
债券受托管理协议	指	发行人与债券受托管理人为本期债券发行签订的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2015 年公司债券受托管理协议》
主承销商、债券受托管理人、中银国际	指	中银国际证券有限责任公司
分销商	指	九州证券股份有限公司
评级机构、资信评级机构、联合信用	指	联合信用评级有限公司
纵横、律师、本公司律师	指	纵横律师事务所
中喜、会计师、本公司会计师	指	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
国务院	指	中华人民共和国国务院

中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
债券登记机构、登记公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《管理办法》	指	《公司债券发行与交易管理办法》
公司章程	指	新奥（中国）燃气投资有限公司公司章程
最近三年一期、报告期内	指	2013年、2014年、2015年及2016年度1-9月份
交易日	指	上海证券交易所的正常营业日
元	指	如无特别说明，指人民币元
国开行	指	国家开发银行股份有限公司
中行	指	中国银行股份有限公司
新奥财务	指	新奥财务有限责任公司
新奥发展	指	新奥燃气发展有限公司
新奥物流	指	新奥能源物流有限公司
新奥贸易	指	新奥能源贸易有限公司
廊坊新奥燃气	指	廊坊新奥燃气有限公司
北京新奥华贸	指	北京新奥华鼎贸易有限公司
肇庆新奥燃气	指	肇庆新奥燃气有限公司
凤阳新奥燃气	指	凤阳新奥燃气有限公司
新奥工程	指	新奥燃气工程有限公司
廊坊新奥设备	指	廊坊新奥燃气设备有限公司
青岛新奥胶工	指	青岛新奥胶城燃气工程有限公司
三大油	指	中国石化天然气集团公司、中国石油化工集团公司、中国海洋石油总公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
中海油	指	中国海洋石油天然气股份公司
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
能源局	指	国家能源局
农业部	指	中华人民共和国农业部
财务部	指	中华人民共和国财政部
环保部	指	中华人民共和国环境保护部

国土资源部	指	中华人民共和国国土资源部
燃气	指	供城镇民用（包括家用及商业用）及工业企业用的气体燃料。燃气的种类很多，按其来源或生产方法不同，可分为人工煤气、石油气、天然气等。
天然气	指	在自然界地质条件下，通过生物化学作用生成、运移，在一定压力下储集的可燃气体，是一种无色无毒、热值高、燃烧稳定、洁净环保的优质能源，主要成分为甲烷。
LPG、液化石油气	指	液化石油气石油加工或石油、天然气开采过程中获得的碳氢化合物，主要成分为丙烷和丁烷。加压成为液体后装在压力容器内，气化后体积是液态时体积的大约250倍，重量仅为同体积水的47%左右。
CNG	指	压缩天然气
LNG、液化天然气	指	当天然气冷却至约-162摄氏度时，由气态转变成液态，称为液化天然气，体积约为原气态时体积的1/600，重量仅为同体积水的45%左右。
HSE	指	健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系
气化率	指	城区居民使用天然气、煤气、液化气等可燃气体的户数占城区总户数的百分比。
照付不议	指	在市场变化情况下，付费不得变更，用户用气未达到此量，仍须按此量付款；供气方供气未达到此量时，要对用户作相应补偿，是天然气供应的国际惯例和规则。
管道燃气特许经营	指	原国家建设部（现更名为住房和城乡建设部）出台的《市政公用事业特许经营管理办法》指出，市政公用事业特许经营是指政府按照有关法律、法规规定，通过市场竞争机制选择市政公用事业投资者或者经营者，明确其在一定期限和范围内经营某项市政公用事业产品或者提供某项服务的制度。市政公用事业包括城市供水、供气、供热、公共交通、污水处理、垃圾处理等行业。
接驳费	指	指管道燃气公司在给用户接驳时一次性收取的用于弥补建设燃气管网和燃气设施成本的收费。
天然气门站	指	从天然气长输管道接收城市燃气的具有调压、计量、过滤等功能的场站。
汽车加气站	指	给天然气汽车加注LNG气体的具有储存、加压、加气等功能的加气场站。
CEO	指	Chief Executive Office，首席执行官

本募集说明书中，部分合计数与各加总数直接相加之和在尾数上可能略有差异，这些差异是由于四舍五入造成的。

第一节 发行概况

一、本次发行的基本情况

（一）本次债券的核准情况

公司董事会2015年10月15日会议审议通过了《关于新奥（中国）燃气投资有限公司发行不超过50亿元公司债券的议案》、《关于提请股东授权公司董事长在法律法规规定范围内全权办理本次公司债券发行相关事宜的议案》，并提交公司股东审议。

公司股东2015年10月19日会议审议通过了《关于新奥（中国）燃气投资有限公司发行不超过50亿元公司债券的议案》、《关于提请股东授权公司董事长在法律法规规定范围内全权办理本次公司债券发行相关事宜的议案》，同意公司申请发行不超过50亿元的公司债券，其中第一期发行规模25亿元，剩余部分在有效期内择机发行。

中国证监会于2015年12月4日签发了证监许可[2015]2836号《关于核准新奥（中国）燃气投资有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复》，核准本公司向合格投资者公开发行总额不超过人民币50亿元的公司债券。

（二）本期债券的基本情况和主要条款

- 1、发行主体：新奥（中国）燃气投资有限公司。
- 2、债券名称：新奥（中国）燃气投资有限公司2016年公开发行公司债券（第一期）。
- 3、债券期限：本期债券的期限为3年期。
- 4、发行规模：本期基础发行规模为10亿元，并配有超额配售选择权，其中超额配售不超过15亿元（含）。
- 5、债券利率或其确定方式：本期债券为固定利率，在债券存续期内固定不变。本期债券票面利率将根据网下询价簿记结果，由本公司与主承销商协商一致

确定。

6、债券票面金额及发行价格：本期债券票面金额为 100 元，按面值平价发行。

7、担保情况：本期债券无担保。

8、债券形式：实名制记账式公司债券。投资者认购的本期债券在债券登记机构开立的托管账户托管记载。本期债券发行结束后，债券持有人可按照有关主管机构的规定进行债券的转让、质押等操作。

9、还本付息方式及支付金额：本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。本期债券于每年的付息日向投资者支付的利息金额为投资者截至利息登记日收市时所持有的本期债券票面总额与对应的票面年利率的乘积；于兑付日向投资者支付的本息金额为投资者截至兑付登记日收市时所持有的本期债券最后一期利息及所持有的本期债券票面总额的本金。

10、发行对象及发行方式：本期债券面向《管理办法》规定的合格投资者公开发行，采取网下面向合格投资者询价配售的方式，由发行人与主承销商根据询价情况进行债券配售。具体发行安排将根据上海证券交易所的相关规定进行。

11、配售规则：主承销商根据网下询价结果对所有有效申购进行配售，机构投资者的获配售金额不会超过其有效申购中相应的最大申购金额。配售依照以下原则：按照投资者的申购利率从低到高进行簿记建档，按照申购利率从低向高对认购金额进行累计，当累计金额超过或等于本期债券发行总额时所对应的最高申购利率确认为发行利率；申购利率在最终发行利率以下（含发行利率）的投资者按照价格优先的原则配售，同时适当考虑长期合作的投资者优先。发行人和主承销商有权决定本期债券的最终配售结果。

12、向公司股东配售安排：本期债券不向公司股东优先配售。

13、起息日：本期债券的起息日为 2016 年 11 月 29 日。

14、利息登记日：本期债券的利息登记日为每年付息日期之前的第 1 个工作

日。在利息登记日当日收市后登记在册的本期债券持有人，均有权就所持本期债券获得该利息登记日所在计息年度的利息（最后一个计息年度的利息随本金一起支付）。

15、付息日：本期债券的付息日为 2017 年至 2019 年每年的 11 月 29 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日；顺延期间付息款项不另计利息）。

16、计息期限：本期债券的计息期限为 2016 年 11 月 29 日至 2019 年 11 月 29 日。

17、兑付登记日：2019 年 11 月 29 日之前的第 3 个工作日为本期债券本金及最后一期利息的兑付登记日。在兑付登记日当日收市后登记在册的本期债券持有人，均有权获得所持本期债券的本金及最后一期利息。

18、兑付日：本期债券的兑付日期为 2019 年 11 月 29 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日；顺延期间兑付款项不另计利息）。在兑付登记日次日至兑付日期间，本期债券停止交易。

19、付息、兑付方式：本期债券本息支付将按照债券登记机构的有关规定统计债券持有人名单，本息支付方式及其他具体安排按照债券登记机构的相关规定办理。

20、信用级别及资信评级机构：经联合评级综合评定，发行人的主体信用等级为 AAA 级，本期债券信用等级为 AAA 级。

21、主承销商、簿记管理人、债券受托管理人：中银国际证券有限责任公司。

22、承销方式：本期债券由主承销商中银国际证券有限责任公司负责组建承销团，以余额包销的方式承销。

23、拟上市交易场所：上海证券交易所。

24、新质押式回购安排：本公司主体信用等级为 AAA，本期债券信用等级为 AAA 级，本期债券符合进行新质押式回购交易的基本条件。本期债券新质押式回购相关申请尚需相关机构批准，具体折算率等事宜按上证所及债券登记机构

的相关规定执行。

25、募集资金用途：本期债券募集资金扣除发行费用后，公司拟将本期债券募集资金用于偿还银行贷款和补充流动资金。

26、税务提示：根据国家有关税收法律、法规的规定，投资者投资本期债券所应缴纳的税款由投资者承担。

（三）本期债券发行及上市安排

1、本期债券发行时间安排

发行公告刊登日期：2016年11月25日

发行首日：2016年11月29日

预计发行期限：2016年11月29日至2016年11月30日

2、本期债券上市安排

本期发行结束后，本公司将尽快向上海证券交易所提出关于本期债券上市交易的申请。具体上市时间将另行公告。

二、本次债券发行的有关机构

（一）发行人

名称：	新奥（中国）燃气投资有限公司
法定代表人：	王玉锁
注册地址：	北京市西城区锦什坊街26号楼恒奥中心写字楼C座501-2
办公地址：	河北省廊坊市经济技术开发区华祥路118号
联系人：	姜波、王韬、张立虎、程志岩
电话：	0316-2598580、2599066、2597466、2598841
传真：	0316-2598575

（二）主承销商及债券受托管理人

名称：	中银国际证券有限责任公司
法定代表人：	宁敏
注册地址：	上海市浦东银城中路200号中银大厦39层
办公地址：	上海市浦东银城中路200号中银大厦39层

项目联系人:	盛晓多
电话:	010-66229145
传真:	010-66578972

(三) 分销商

名称:	九州证券股份有限公司
法定代表人:	魏先锋
注册地址:	西宁市南川工业园区创业路 108 号
办公地址:	北京市朝阳区安立路 30 号仰山公园东一门 2 号楼
项目联系人:	孟醒
电话:	18678760600
传真:	010-57672020

(四) 发行人律师

名称:	纵横律师事务所
负责人:	沈志耕
办公地址:	北京市东城区东长安街 12 号纺织工业协会大楼 347 室
签字律师:	孙琪、付星利
电话:	010-85229347
传真:	010-85229391

(五) 会计师事务所

名称:	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
负责人:	张增刚
办公地址:	北京市东城区崇文门外大街 11 号新成文化大厦 A 座 11 层
签字注册会计师:	王英伟、赵艳丽
电话:	010-67084709
传真:	010-67084147

(六) 资信评级机构

名称:	联合信用评级有限公司
法定代表人:	吴金善
办公地址:	北京市朝阳区建外大街 2 号 PICC 大厦 12 层
联系人:	杨世龙、高鹏
电话:	010-85172818
传真:	010-85171273

（七） 申请上市交易所

名称:	上海证券交易所
办公地址:	上海市浦东南路 528 号证券大厦
电话:	021-68808888
传真:	021-68804868

（八） 公司债券登记机构

名称:	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
办公地址:	上海市浦东新区陆家嘴东路 166 号中国保险大厦 3 层
电话:	021-38874800
传真:	021-68870067

（九） 募集资金专项账户开户银行

名称:	中国银行股份有限公司廊坊市经济技术开发区支行
办公地址:	河北省廊坊市开发区华祥路与汇源道交口
电话:	0316-6089723
传真:	0316-6089723

三、 认购人承诺

购买本期债券的投资者（包括本期债券的初始购买人和二级市场的购买人以及其他方式合法取得本期债券的人，下同）被视为作出以下承诺：

（一） 接受本募集说明书对本期债券项下权利义务的所有规定并受其约束；

（二） 本期债券的发行人依有关法律、法规的规定发生合法变更，在经有关主管部门批准后并依法就该等变更进行信息披露时，投资者同意并接受该等变更；

（三） 本期债券发行结束后，发行人将申请本期债券在上交所上市交易，并由主承销商代为办理相关手续，投资者同意并接受这种安排。

四、 发行人与本次发行的有关机构、人员的利害关系

截至本募集说明书签署之日，本公司与本次发行有关的中介机构及其负责人、高级管理人员及经办人员之间不存在直接或间接的股权关系或其他利害关

系。

第二节 发行人及本期债券的资信状况

一、本期债券的信用评级情况

经联合信用评级有限公司综合评定，公司的主体长期信用等级为AAA，本期债券的信用等级为AAA。

二、公司债券信用评级报告主要事项

（一）信用评级结论及标识所代表的涵义

联合信用评级有限公司评定发行人的主体长期信用等级为AAA，该等级的定义为偿还债务的能力极强，受不利经济环境的影响极小，违约风险极低。

联合信用评级有限公司评定本期公司债券的信用等级为AAA，该等级的定义为偿还债务的能力极强，受不利经济环境的影响极小，违约风险极低。

（二）评级报告的主要内容

1、评级观点

联合信用评级有限公司（以下简称“联合评级”）对新奥（中国）燃气投资有限公司（以下简称“公司”或“新奥燃气”）的评级，反映了公司作为我国大型城市燃气分销商之一，在气源供应、特许经营权、加气站数量和管网覆盖人口等方面具有显著优势。近年来，公司收入和利润规模持续增长，经营活动获现能力、盈利能力和偿债能力强。同时，联合评级也关注到公司天然气采购集中度高、燃气售价无自主定价权等因素对公司信用水平带来的不利影响。

未来随着公司在建及拟建的管线项目投入运行，公司的收入规模和盈利能力有望得到进一步的提高，综合实力将进一步增强。联合评级对公司的评级展望为“稳定”。

基于对公司主体长期信用以及本期公司债券偿还能力的综合评估，联合评级认为，本期公司债券到期不能偿还的风险极低。

2、联合评级关于发行人及本次债券信用评级所考虑的优势

(1) 国家鼓励天然气发展的政策不断出台，燃气行业是和人民生活息息相关的基础产业，公司所处行业发展前景良好。

(2) 公司特许经营权数量多，覆盖区域广，区域垄断经营优势明显。

(3) 公司加气站数量快速增长，汽车加气业务规模不断扩大；建设安装业务毛利率较高，在一定程度上提升了公司的整体盈利能力。

(4) 公司资产质量较好，收入和利润规模较大，盈利能力和偿债能力较强，经营性现金流状况良好。

3、联合评级关于发行人及本次债券信用评级提请投资者关注的因素

(1) 天然气作为基础能源，其需求量与国家经济景气周期紧密相关，价格受到石油价格波动的影响。

(2) 公司天然气供应主要来自大型国有石油供应商，集中度高，对上游气源依赖性较强。

(3) 管道气采购价格、销售价格由政府相关价格管理部门决定，公司没有燃气自主定价权，盈利空间受政策影响大。

跟踪评级的有关安排

根据监管部门和联合信用评级有限公司(联合评级)对跟踪评级的有关要求，联合评级将在本次债券存续期内，在每年新奥（中国）燃气投资有限公司年度审计报告出具后的两个月内进行一次定期跟踪评级，并在本次债券存续期内根据有关情况进行不定期跟踪评级。

新奥（中国）燃气投资有限公司应按联合评级跟踪评级资料清单的要求，提供有关财务报告以及其他相关资料。新奥（中国）燃气投资有限公司如发生重大变化，或发生可能对信用等级产生较大影响的重大事件，应及时通知联合评级并提供有关资料。

联合评级将密切关注新奥（中国）燃气投资有限公司的相关状况，如发现新奥（中国）燃气投资有限公司或本次债券相关要素出现重大变化，或发现其存在或出现可能对信用等级产生较大影响的重大事件时，联合评级将落实有关情况并及时评估其对信用等级产生的影响，据以确认或调整本次债券的信用等级。

如新奥（中国）燃气投资有限公司不能及时提供上述跟踪评级资料及情况，联合评级将根据有关情况进行分析并调整信用等级，必要时，可宣布信用等级暂时失效，直至新奥（中国）燃气投资有限公司提供相关资料。

跟踪评级结果将在本公司网站和交易所网站予以公布（交易所网站公布时间不晚于本公司网站），并同时报送新奥（中国）燃气投资有限公司、监管部门等。

三、发行人近三年其他评级情况

发行人最近三年发行的其他债券、债务融资工具的评级结果如下，与本期债券评级不同：发行人最近三年发行的其他债券、债务融资工具的主体评级为AA+，本期公司债发行经联合信用评级有限公司综合评定，公司的主体长期信用等级为AAA。

债券简称	债券类型	发行日期	主体评级	债券评级	评级公司
15 新燃 01	公司债	2015 年 12 月 18 日	AAA	AAA	联合信用评级有限公司

根据资信评级机构联合信用评级有限公司出具的评级报告，公司主体长期信用等级为AAA，本期公司债券信用等级为AAA，基于以下原因：

1. 国家鼓励天然气发展的政策不断出台，燃气行业是和人民生活息息相关的基础产业，公司所处行业发展前景良好。
2. 公司特许经营权数量多，覆盖区域广，区域垄断经营优势明显。
3. 公司加气站数量快速增长，汽车加气业务规模不断扩大；建设安装业务毛利率较高，在一定程度上提升了公司的整体盈利能力。
4. 公司资产质量较好，收入和利润规模较大，盈利能力和偿债能力较强，经营性现金流状况良好。

综合以上因素，联合评级认为新奥燃气整体违约风险极低，因此给予新奥燃气AAA的主体信用等级。

联合评级作为独立的第三方评级机构，在对新奥燃气公司债的信用评级过程中，依据自身的信用评级政策和评级方法开展评级工作。联合评级看到新奥燃气作为我国大型城市燃气分销商之一，在气源供应、特许经营权和加气站数量，管网覆盖人口、资产规模、盈利能力以及经营现金流等方面具有的优势，联合评级

看好天然气分销行业的发展前景。经联合评级信用评级委员会审定，给予新奥（中国）燃气投资有限公司主体信用和债券信用均为AAA的等级。该信用等级的给出，保持了联合评级信用评级政策和评级方法的一致性与连续性。

四、发行人的资信情况

（一） 发行人获得主要贷款银行的授信情况

截至2016年9月30日，公司银行授信总额为776,649万元，已使用授信173,849.00万元，未使用授信额度602,800.00万元。

（二） 最近三年与主要客户业务往来情况

最近三年，发行人与主要客户发生业务往来时，均遵守合同约定，未发生严重违约情况。

（三） 最近三年发行的债券、其他债务融资工具以及偿还情况

债券名称	金额	起息日	到期日	偿付情况
15 新燃 01	25 亿元	2015 年 12 月 18 日	2020 年 12 月 18 日	尚未到期

（四） 对已发行公司的公司债券或其他债务的违约情况

截至募集说明书签署日，公司无对已发行公司的公司债券或其他债务有违约或延迟支付本息的情况。

（五） 本次发行后的累计公司债券余额及占发行人最近一期净资产的比例

如发行人本次申请的公司债券经中国证监会核准并全部发行完毕后，发行人并表范围累计公司债券余额为55亿元，占公司2016年9月30日合并报表所有者权益的比例为27.68%，未超过公司净资产的40%。

（六） 最近三年一期主要财务指标

根据发行人2013年、2014年、2015年审计报告及2016年度1-9月份报告（未经审计），发行人最近三年一期主要财务指标如下：

项目	2016-9-30	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31

流动比率（合并）（倍）	1.21	1.03	1.06	1.15
速动比率（合并）（倍）	1.12	1.00	1.01	1.09
资产负债率（合并）	52.37%	59.84%	58.64%	60.19%
资产负债率（母公司）	46.31%	56.09%	53.51%	61.85%
项目	2016-9-30	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31
利息保障倍数（合并）	13.40	15.06	9.91	6.83
EBITDA 利息保障倍数（合并）	12.85	19.59	13.23	9.62
贷款偿还率	100%	100%	100%	100%
利息偿付率	100%	100%	100%	100%

上述财务指标计算公式如下：

- （1）流动比率=流动资产/流动负债
- （2）速动比率=（流动资产-存货）/流动负债
- （3）资产负债率=负债总额/资产总额
- （4）利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/利息费用
- （5）EBITDA利息保障倍数=息税折旧前利润/（计入财务费用的利息支出+资本化利息支出）
- （6）贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额
- （7）利息偿付率=实际支付利息/应付利息

第三节 发行人基本情况

一、公司基本情况

公司名称：新奥（中国）燃气投资有限公司

注册资本：23,177.8124 万美元

实缴资本：23,177.8124 万美元

法定代表人：王玉锁

成立日期：2004 年 1 月 8 日

公司住所：北京市西城区锦什坊街 26 号楼恒奥中心写字楼 C 座 501-2

邮编：100033

联系人：姜波、王韬、张立虎

联系电话：0316-2598580、2599066、2597466

所属行业：《国民经济行业分类》D45 燃气生产和供应业

经营范围：(一)对城市燃气供应、电力供应、自来水供应及其他城市基础设施领域进行投资；(二)受其所投资企业的书面委托(经董事会一致通过)，向其所投资企业提供下列服务：1、协助或代理公司所投资的企业从国内外采购该企业自用的机器设备、办公设备和生产所需要的原材料、元器件、零部件和在国内外销售其所投资企业生产的产品，并提供售后服务；2、在外汇管理部门的同意和监督下，在其所投资企业之间平衡外汇；3、为公司所投资企业提供产品生产、销售和市场开发过程中的技术支持、员工培训、企业内部人事管理等服务；4、协助其所投资的企业寻求贷款和提供担保；(三)在中国境内设立科研开发中心或部门，从事新产品及高新技术的研究开发，转让其研究开发成果，并提供相应的技术服务；(四)为其投资者提供咨询服务，为其关联公司提供与其投资有关的市场信息、投资政策等咨询服务；(五)承接外国公司及其母公司之关联公司的服务外包业务；(六)从事母公司及其关联公司、子公司所生产产品的进出口、批发、佣金代理(拍卖除外)，并提供相关配套服务。(涉及配额许可证管理、专项规定管理的商品按照国家有关规定办理)；(七)购买所投资企业生产的产品进行系统集成后在国内外销售；(八)为其所投资企业提供机器和办公设备的经营性租赁服务，

或依法设立经营性租赁公司；(九)参与有对外承包工程经营权的中国企业的境外工程承包；(十)根据有关规定，从事物流配送服务；(十一)经中国银行监督管理委员会批准，设立财务公司，向投资性公司及其投资企业提供相关财务服务；(十二)经商务部批准，从事境外工程承包业务和境外投资，设立融资租赁公司并提供相关服务；(十三)经批准的其他业务。

组织机构代码：71785041-6

二、公司的设立及股本变化情况

(一) 发行人的设立

2003年12月16日，经国家商务部批准，香港上市公司新奥燃气控股有限公司（HK2688）在北京独资设立新奥（中国）燃气投资有限公司，注册资本为3,000万美元。2004年1月8日在中国国家工商管理总局登记注册，经营期限30年，投资企业股东为：新奥燃气控股有限公司。当年纳入合并范围的成员企业有9家。

2005年9月9日，经国家商务部批准，新奥（中国）燃气投资有限公司注册资本由3,000万美元增加到10,000万美元。2005年10月9日在国家工商管理总局完成变更登记，注册资本为10,000万美元，经营期限30年，投资企业股东为：新奥燃气控股有限公司。当年纳入合并范围的成员企业有65家。

2006年3月28日，经国家商务部批准，新奥（中国）燃气投资有限公司注册资本由10,000万美元增加到23,177.8124万美元。2006年8月4日在国家工商管理总局完成变更登记，注册资本为23,177.8124万美元，经营期限30年，投资企业股东为：新奥燃气控股有限公司。当年纳入合并范围的成员企业有80家。

2007年5月11日，按照国家工商总局的要求，将登记机关变更为北京市工商行政管理局。注册资本为23,177.8124万美元，经营期限30年。投资企业股东为：新奥燃气控股有限公司。

2010年9月8日，新奥（中国）燃气投资有限公司投资企业股东新奥燃气控股有限公司更名为新奥能源控股有限公司。

2011年1月12日，新奥（中国）燃气投资有限公司注册地址变更为北京市昌平区昌平镇西环北里3号楼。

2012年10月21日，新奥（中国）燃气投资有限公司公司地址变更为北京市西城区锦什坊街26号楼恒奥中心写字楼C座51-2。

截至2014年12月31日，新奥（中国）燃气投资有限公司注册资本为23,177.8124万美元，投资企业股东为新奥能源控股有限公司，持股比例为100%。

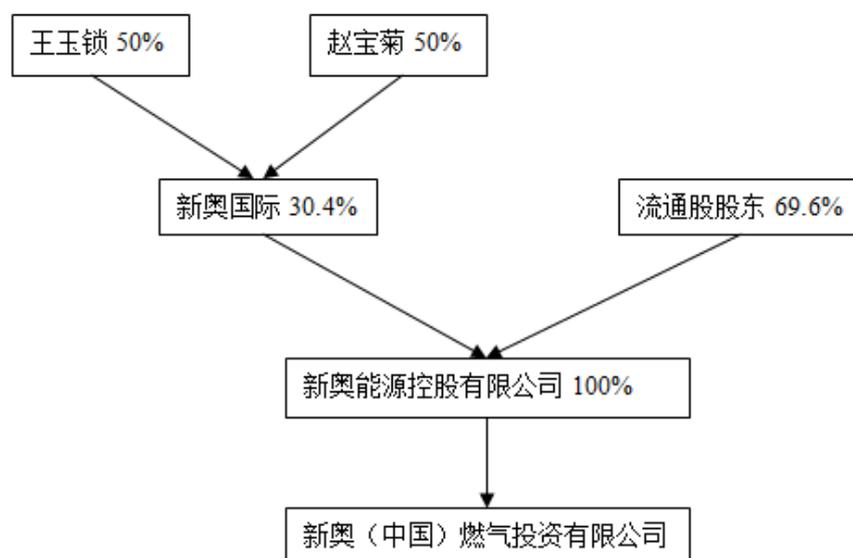
截至本募集说明书签署日，发行人公司股权结构未发生新的变化。

(二) 最近三年实际控制人的变化

发行人实际控制人为王玉锁、赵宝菊夫妇，最近三年内实际控制人未发生变化。

(三) 发行人股权结构情况

截至本募集说明书签署之日，发行人股权结构如下图所示：



（七） 公司股权是否涉及地方政府融资平台公司

公司及其下属子公司不受地方政府及其部门或机构直接或间接控制，因此，不是地方政府融资平台。

三、重大资产重组情况

发行人近三年未发生导致公司主营业务和经营性资产发生实质变更的重大资产重组情况。

四、公司对其他企业的重要权益投资情况

截至 2015 年 12 月 31 日，发行人直接或间接投资的、纳入合并报表的子公司共计 304 家，其中全资子公司 128 家，控股子公司 176 家。

单位：人民币元

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
廊坊新奥燃气有限公司	生产销售	933.39 万美元	76,740,525.63	100.00%	100.00%
新奥燃气发展有限公司	生产销售	600 万美元	49,894,080.00	100.00%	100.00%
廊坊新奥燃气设备有限公司	生产销售	256 万美元	19,940,000.00	100.00%	100.00%
聊城新奥燃气有限公司	生产销售	5,079.41 万人民币	45,714,690.00	90.00%	90.00%
滁州新奥燃气有限公司	生产销售	710 万美元	52,839,000.00	90.00%	90.00%
新奥燃气工程有限公司	安装维修	700 万美元	56,913,057.37	100.00%	100.00%
湛江新奥燃气有限公司	生产销售	8,500 万人民币	76,500,000.00	90.00%	90.00%
台州新奥燃气有限公司	生产销售	250 万美元	36,159,000.00	80.00%	80.00%
泉州市燃气有限公司	生产销售	45,000 万人民币	339,990,000.00	60.00%	60.00%
新奥能源贸易有限公司	批发零售	2,820 万美元	198,275,968.34	100.00%	100.00%
廊坊百迅信息技术有限公司	生产销售	50 万美元	3,592,160.00	100.00%	100.00%
北京新奥京谷燃气有限公司	生产销售	990 万人民币	8,910,000.00	90.00%	90.00%
聊城新奥燃气工程有限公司	设计安装	120 万美元	10,000,000.00	30.00%	93.00%
青岛新奥燃气有限公司	设计安装	2,000 万人民币	45,000,000.00	90.00%	90.00%
青岛新奥燃气设施开发有限公司	设计安装	60 万美元	4,500,000.00	90.00%	90.00%
莱阳新奥燃气有限公司	生产销售	500 万美元	26,978,276.31	65.00%	65.00%
日照新奥燃气有限公司	生产销售	560 万美元	48,074,158.33	100.00%	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
日照新奥燃气工程有限公司	设计安装	121 万美元	10,017,696.20	30.00%	100.00%
青岛新奥新城燃气有限公司	设计安装	161 万美元	11,993,373.00	90.00%	90.00%
青岛新奥新城燃气工程有限公司	设计安装	80 万美元	6,700,000.00	30.00%	93.00%
青岛新奥胶城燃气工程有限公司	设计安装	450 万港币	4,770,000.00	100.00%	100.00%
葫芦岛新奥燃气有限公司	生产销售	120.77 万美元	9,000,000.00	90.00%	90.00%
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	设计安装	120 万美元	9,600,937.23	30.00%	90.00%
蚌埠新奥燃气有限公司	设计安装	11,000 万人民币	77,000,000.00	70.00%	70.00%
蚌埠新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	3,471,274.80	70.00%	70.00%
滁州新奥燃气工程有限公司	设计安装	60 万美元	39,951,410.00	30.00%	93.00%
合肥新奥燃气有限公司	设计安装	4,780 万人民币	33,509,893.20	70.00%	70.00%
盐城新奥燃气有限公司	设计安装	5,000 万人民币	35,000,000.00	70.00%	70.00%
盐城新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	4,992,552.80	30.00%	79.00%
常州新奥燃气工程有限公司	设计安装	500 万美元	24,831,300.00	60.00%	60.00%
常州新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	2,976,480.00	60.00%	60.00%
连云港新奥燃气有限公司	生产销售	4,951.21 万人民币	34,658,471.91	70.00%	70.00%
连云港新奥燃气工程有限公司	设计安装	1,000 万人民币	7,000,000.00	70.00%	70.00%
衢州新奥燃气有限公司	销售维修	5,000 万人民币	45,018,404.81	90.00%	90.00%
衢州新奥燃气发展有限公司	设计安装	60 万美元	4,467,974.70	90.00%	90.00%
海宁新奥燃气有限公司	设计安装	500 万美元	33,109,589.23	80.00%	80.00%
海宁新奥燃气发展有限公司	生产销售	80 万美元	38,419,200.00	30.00%	86.00%
金华新奥燃气有限公司	设计安装	500 万美元	41,388,590.97	100.00%	100.00%
金华新奥燃气发展有限公司	销售维修	60 万美元	4,958,720.00	100.00%	100.00%
温州新奥燃气有限公司	设计建设	310 万美元	25,623,825.00	100.00%	100.00%
温州新奥燃气工程有限公司	设计建设	70 万美元	5,739,765.50	100.00%	100.00%
温州龙湾新奥燃气有限公司	生产销售	950 万美元	78,087,391.32	100.00%	100.00%
湖南银通科技有限责任公司	生产销售	2,000 万人民币	10,201,084.26	26.00%	51.00%
湘潭新奥燃气有限公司	生产销售	7,000 万人民币	59,501,443.27	85.00%	85.00%
长沙新奥燃气有限公司	生产销售	12,000 万人民币	66,000,804.77	55.00%	55.00%
株洲新奥燃气有限公司	生产销售	13,500 万人民币	74,250,000.00	55.00%	55.00%
新乡新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万美元	78,378,860.80	95.00%	95.00%
新乡新奥燃气工程有限公司	设计安装	120 万美元	9,929,867.20	30.00%	96.50%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
开封新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万美元	76,170,111.23	94.00%	94.00%
商丘新奥燃气有限公司	生产销售	700 万美元	57,615,060.00	100.00%	100.00%
商丘新奥燃气工程有限公司	设计安装	300 万美元	24,441,840.00	100.00%	100.00%
桂林新奥燃气有限公司	生产销售	600 万美元	29,764,800.00	60.00%	60.00%
桂林新奥燃气发展有限公司	设计安装	12 万美元	595,908.00	60.00%	60.00%
汕头新奥燃气有限公司	生产销售	3,458 万人民币	22,001,100.00	56.15%	56.15%
北京新奥华鼎贸易有限公司	生产销售	2,380 万美元	164,756,310.00	100.00%	100.00%
贵港新奥燃气有限公司	设计安装	350 万美元	31,736,840.00	100.00%	100.00%
贵港新奥燃气工程有限公司	设计安装	50 万美元	4,038,400.00	100.00%	100.00%
永康新奥燃气有限公司	生产销售	800 万美元	32,946,408.00	51.00%	51.00%
烟台新奥实业有限公司	生产销售	5,500 万人民币	33,000,000.00	60.00%	60.00%
肇庆市高新区新奥燃气有限公司	生产销售	210 万美元	16,203,370.05	95.00%	95.00%
洛阳新奥华油燃气有限公司	生产销售	1.6 亿人民币	112,044,245.83	51.00%	51.00%
永康新奥燃气工程有限公司	设计安装	80 万美元	6,401,440.00	100.00%	100.00%
凤阳新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	15,943,800.00	100.00%	100.00%
凤阳新奥燃气工程有限公司	设计安装	60 万美元	4,808,100.00	100.00%	100.00%
盐城新城新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万港币	20,808,000.00	100.00%	100.00%
新奥能源物流有限公司	公路运输	1,240 万美元	96,955,454.52	100.00%	100.00%
开封新奥燃气工程有限公司	安装维修	80 万美元	5,999,566.40	94.00%	94.00%
杭州萧山管道燃气发展有限公司	销售维修	1,300 万人民币	168,045,500.00	-	100.00%
合肥新奥新能源发展有限公司	生产销售	54 万美元	31,396,726.14	100.00%	100.00%
来安新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	14,962,880.00	95.00%	95.00%
莱阳新奥车用燃气有限公司	生产销售	200 万美元	15,140,599.83	100.00%	100.00%
来安新奥燃气工程有限公司	安装维修	60 万美元	4,509,361.20	95.00%	95.00%
全椒新奥燃气有限公司	生产销售	159 万美元	12,034,869.00	100.00%	100.00%
邯郸新奥万合清洁能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	15,300,000.00	51.00%	51.00%
南宁新奥清洁能源有限公司	生产销售	1,000 万人民币	8,500,000.00	85.00%	85.00%
益阳新奥清洁能源有限公司	生产销售	120 万美元	8,171,400.00	100.00%	100.00%
肇庆新奥燃气有限公司	输配销售	5,270 万人民币	52,700,000.00	100.00%	100.00%
蚌埠新奥清洁能源发展有限公司	销售	5,000 万人民币	50,000,000.00	100.00%	100.00%
南通新奥车用燃气发展有限公司	生产销售	500 万美元	38,787,500.00	100.00%	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资 额	股权比例	
				直接 比例	实际 比例
湖南新奥清洁能源有限公司	能源开发	600 万美元	43,580,100.00	100.00%	100.00%
湘潭新奥燃气发展有限公司	生产销售	3,000 万人民币	25,500,000.00	85.00%	85.00%
盐城新城新奥燃气发展有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,071,569.33	100.00%	100.00%
洛阳新奥液化气有限公司	生产销售	1,609 万人民币	24,459,274.20	100.00%	100.00%
许昌新奥清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	100.00%	100.00%
衡水新奥车用燃气有限公司	批发零售	1,600 万人民币	12,800,000.00	80.00%	80.00%
全椒新奥燃气工程有限公司	工程施工	50 万美元	3,779,800.00	100.00%	100.00%
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	销售维修	15,000 万人民币	97,573,348.91	49.00%	49.00%
株洲新奥燃气发展有限公司	销售维修	100 万美元	4,316,785.00	55.00%	55.00%
长沙新奥燃气发展有限公司	生产销售	3,000 万人民币	16,500,000.00	55.00%	55.00%
湖州新奥燃气有限公司	设计安装	910 万美元	37,658,985.00	50.00%	50.00%
湖州新奥燃气发展有限公司	设计安装	100 万美元	3,999,030.00	50.00%	50.00%
烟台新奥燃气发展有限公司	生产销售	18,000 万人民币	112,551,067.85	50.00%	50.00%
盐城新奥压缩天然气有限公司	生产销售	500 万人民币	2,500,000.00	50.00%	50.00%
合肥新奥中汽能源发展有限公司	生产销售	300 万美元	11,432,160.00	51.00%	51.00%
唐山新奥一运清洁能源有限公司	零售与技术服务	2,000 万人民币	29,949,045.63	60.00%	60.00%
邢台新奥车用燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	19,000,000.00	95.00%	95.00%
淮安新奥清河车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,838,000.00	100.00%	100.00%
淮安新奥淮阴车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,843,800.00	100.00%	100.00%
天津新奥燃气有限公司	设计安装	400 万人民币	20,146,587.96	100.00%	100.00%
淮安新奥清浦车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,830,200.00	100.00%	100.00%
龙游新奥燃气有限公司	设计安装	300 万美元	18,435,330.00	90.00%	90.00%
四会新奥燃气有限公司	生产销售	2,800 万人民币	28,000,000.00	100.00%	100.00%
长沙新奥热力有限公司	生产销售	3,500 万人民币	27,972,200.00	90.00%	90.00%
新乡新奥清洁能源有限公司	生产销售	3,810 万人民币	38,100,000.00	100.00%	100.00%
淄博新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	12,241,090.21	60.00%	60.00%
固镇新奥燃气有限公司	生产销售	450 万人民币	19,500,000.00	100.00%	100.00%
山东七星液化石油气有限责任公司	生产销售	4,000 万人民币	29,000,000.00	80.00%	80.00%
江苏大通管输天然气有限公司	生产销售	1,080 万美元	63,584,537.16	51.00%	51.00%
葫芦岛新奥清洁能源有限公司	生产销售	680 万美元	41,858,964.00	90.00%	90.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
新奥(盐城)环保产业园燃气有限公司	生产销售	2,000 万港元	17,584,500.00	100.00%	100.00%
郑州新奥清洁能源有限公司	生产销售	5,000 万人民币	50,000,000.00	100.00%	100.00%
怀化新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	31,730,000.00	85.00%	85.00%
广州新奥燃气有限公司	生产销售	10,000 万人民币	105,000,000.00	75.70%	75.70%
唐山曹妃甸新奥车用燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	100.00%	100.00%
长沙新奥远大能源服务有限公司	生产销售	3,500 万人民币	21,000,000.00	60.00%	60.00%
江苏华海管道燃气有限责任公司	生产销售	1,000 万人民币	32,625,000.00	90.00%	90.00%
宝应新奥燃气有限公司	燃气输送	300 万美元	13,345,290.00	70.00%	70.00%
永州新奥燃气有限公司	设计安装	1 亿人民币	100,166,899.91	100.00%	100.00%
新奥财务有限责任公司	非银行金融机构	10 亿人民币	910,000,000.00	45.00%	90.00%
云浮新奥燃气有限公司	生产销售	320 万美元	19,949,520.00	100.00%	100.00%
丹东新奥燃气有限公司	燃气输送	600 万美元	37,765,800.00	100.00%	100.00%
青岛新奥智能能源有限公司	能源开发	5,000 万美元	186,518,485.00	100.00%	100.00%
泰安新奥燃气有限公司	加气站服务	230 万美元	82,298,740.00	100.00%	100.00%
常州新奥建设工程有限公司	工程施工	550 万人民币	3,300,000.00	60.00%	60.00%
莱州新奥燃气有限公司	工程施工	300 万美元	19,092,000.00	100.00%	100.00%
盘锦新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	12,390,800.00	100.00%	100.00%
葫芦岛中油新奥燃气有限责任公司	生产销售	315 万美元	11,757,312.00	60.00%	60.00%
沾化新奥燃气有限公司	工程施工	3,000 万人民币	25,500,000.00	85.00%	85.00%
阳江新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,023,078.01	100.00%	100.00%
连云港徐圩新区新奥燃气有限公司	设计安装	1,430 万美元	61,851,933.00	70.00%	70.00%
廉江新奥燃气有限公司	工程施工	2,000 万人民币	20,147,911.42	100.00%	100.00%
雷州新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	7,001,330.68	70.00%	70.00%
凉山新奥燃气有限公司	生产销售	18,000 万人民币	162,000,000.00	90.00%	90.00%
宿迁新奥燃气有限公司	燃气利用技术研发与技术咨询	2,000 万美元	61,430,000.00	100.00%	100.00%
东平新奥清洁能源有限公司	太阳能技术开发及投资	500 万美元	18,361,200.00	100.00%	100.00%
容城新奥燃气有限公司	生产销售	535 万人民币	5,350,000.00	-	100.00%
滦县新奥清洁能源有限公司	设计安装	500 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
廊坊市新奥车用燃气有限公司	能源开发	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	60.00%
石家庄新奥车用燃气有限公司	销售	100 万人民币	650,000.00	-	65.00%
上海大众九环化工储运经营有限公司	货物运输	1,000 万人民币	11,197,271.42	-	79.60%
河源新奥燃气有限公司	燃气输送	11,050 万人民币	136,989,054.78	-	100.00%
盘锦辽滨盛泰燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	51,600,000.00	-	100.00%
惠州新鑫新能源有限公司	生产销售	3,212.035 万人民币	95,880,000.00	-	94.00%
青岛新奥红岛燃气有限公司	生产销售	500 万美元	33,134,500.00	-	100.00%
济南新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
广州市番禺煤气有限公司	燃气输送	1,800 万人民币	332,545,000.00	-	60.00%
灌南新奥燃气有限公司	设计安装	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
凤阳新奥交通清洁能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
龙岩民生燃气发展有限公司	燃气输送	1,000 万人民币	37,000,000.00	-	70.00%
江西新奥燃气发展有限公司	能源开发	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
济源新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
商丘新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
绥德新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
潍坊新奥清洁能源有限公司	能源开发	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
徐州新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
洛阳洛玻集团源通能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	198,280,922.63	-	90.00%
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	货车销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
宁德新奥清洁能源有限公司	加气站服务	3,600 万人民币	36,000,000.00	-	100.00%
沈阳清水能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	28,500,000.00	-	55.00%
界首市新奥阜康天然气利用有限责任公司	生产销售	2,000 万人民币	10,200,000.00	-	51.00%
卫辉新奥燃气有限公司	销售维修	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
醴陵新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	6,300,000.00	-	70.00%
吴川新奥天然气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
舟山新奥燃气发展有限公司	生产销售	500 万人民币	4,500,000.00	-	90.00%
三河市新奥天龙车用燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	8,000,000.00	-	80.00%
鹤山市新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
颍上新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
新沂新奥清洁能源有限公司	加气站服务	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
通辽新奥能源服务有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
驻马店新奥能源发展有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
灵宝新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
安阳新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
北海新奥运德清洁能源有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	5,500,000.00	-	55.00%
青岛新奥中油燃气有限公司	燃气输送	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	60.00%
睢宁万丰天然气有限公司	工程施工	2,000 万人民币	19,000,000.00	-	70.00%
定远县新奥燃气有限公司	加气站服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
乌兰察布市新奥清洁能源有限公司	加气站服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
达拉特旗新奥清洁能源有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
怀来新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
伊金霍洛旗新奥清洁能源有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
聊城众和能源开发有限公司	设计安装	215 万人民币	26,058,631.90	-	100.00%
石家庄市鹿泉区新奥燃气贸易有限公司	加气站服务	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
东光县新奥燃气有限公司	液化天然气站投资建设、利用	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
滁州新奥苏滁燃气有限公司	燃气销售、管网建设	2,640 万人民币	26,400,000.00	-	88.00%
许昌新奥交通能源有限公司	LNG 加气站投资建设及天然气销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
禹州新奥交通能源有限公司	加气站投资运营、燃气销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
郴州新奥燃气有限公司	城市管道燃气及车用燃气销售、运营	1,000 万人民币	7,000,000.00	-	70.00%
保定新奥新能源有限公司	燃气具销售、加气站投资建设	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
东营新奥清洁能源有限公司	太阳能开发利用	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
霞浦新奥清洁能源有限公司	清洁能源开发利用、加气站投资建设	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
南京新奥智能科技有限公司	新能源研发咨询	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
徐州新奥大屯新能源有限公司	车用燃气销售	500 万人民币	3,250,000.00	-	65.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
承德新奥清洁能源有限公司	压缩天然气及液化天然气的销售，加气站的建设及运营	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
蚌埠新奥公交清洁能源发展有限公司	压缩天然气及液化天然气的销售，加气站的建设及运营	1,000 万人民币	7,000,000.00	-	70.00%
南京新奥南钢清洁能源有限公司	清洁能源研发咨询	650 万人民币	6,500,000.00	-	65.00%
温县新奥交通清洁能源有限公司	清洁能源开发利用	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
平顶山新奥清洁能源有限公司	天然气销售、加气站运营	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
北京新奥安捷贸易有限公司	危险货物运输、用具和建筑材料销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
天津新奥安捷物流有限公司	海陆空运输、仓储	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
元氏县新奥车用燃气有限公司	燃气灶具销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
青岛新奥清洁能源有限公司	冷热电销售、运营管理	600 万人民币	6,000,000.00	-	100.00%
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	项目投资	1,000 万人民币	5,100,000.00	-	51.00%
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	汽车改装维修	3,680 万人民币	78,100,000.00	-	55.00%
莱芜新奥燃气有限公司	设计安装	1,000 万人民币	6,600,000.00	-	66.00%
开封新奥中原燃气有限公司	生产销售	300 万人民币	5,760,000.00	-	60.00%
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	工程施工	1.3 亿人民币	78,000,000.00	-	60.00%
湖北新奥扬子江清洁能源有限公司	工程施工	5,000 万人民币	12,000,000.00	-	51.00%
唐山新奥永顺车用燃气有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	14,300,000.00	-	55.00%
连云港新奥港清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	5,100,000.00	-	51.00%
潍坊新奥天然气管网有限公司	燃气输送	6,000 万人民币	33,000,000.00	-	55.00%
娄底新奥佳亨燃气有限公司	分布式能源建设、燃气销售	1,000 万人民币	5,500,000.00	-	55.00%
北京新奥新能源投资有限公司	批发煤炭	5,000 万人民币	40,000,000.00	-	100.00%
海南中海管道新奥燃气有限公司	燃气管道投资建设	5,000 万人民币	6,000,000.00	-	60.00%
广东新奥空港清洁能源有限公司	零售业	1,800 万人民币	9,180,000.00	-	51.00%
天津物产新奥国际清洁能源有限公司	天然气加气站设备安装、建设、批发零售	5,000 万人民币	18,000,000.00	-	60.00%
济宁新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
兴和县新奥清洁能源有限公司	燃气加气站的筹建	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
南阳新奥清洁能源有限公司	清洁能源开发利用	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
盐城新奥天然气技术服务有限公司	设计安装	50 万人民币	500,000.00	-	70.00%
湘潭九华新奥清洁能源有限公司	工程施工	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	85.00%
长沙新奥燃气储配有限公司	设计安装	5,300 万人民币	53,000,000.00	-	55.00%
宁乡新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	55.00%
浏阳新奥燃气有限公司	管道天然气运营、销售	3,000 万人民币	5,000,000.00	-	55.00%
株洲新奥燃气工程技术服务有限公司	设计安装	800 万人民币	4,400,000.00	-	55.00%
新乡新奥车用燃气有限公司	咨询、销售	300 万人民币	1,950,000.00	-	61.75%
延津新奥燃气有限公司	销售维修	500 万人民币	5,000,000.00	-	95.00%
汕头市新奥濠江燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	56.15%
湛江东海岛经济开发区新奥燃气有限公司	生产销售	1,500 万人民币	15,000,000.00	-	90.00%
青岛新奥胶城宜安燃气有限公司	工程施工	1,800 万人民币	10,800,000.00	-	60.00%
烟台市诚信燃气工程有限公司	工程施工	2,100 万人民币	21,000,000.00	-	60.00%
盐城新城新奥能源贸易有限公司	销售	280 万人民币	2,240,000.00	-	80.00%
洛阳市中天燃气工程设计有限公司	工程设计	75.3 万人民币	1,653,000.00	-	51.00%
洛阳市明炬燃气工程有限责任公司	工程施工	500.5 万人民币	30,355,000.00	-	51.00%
伊川新奥燃气有限公司	设计安装	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	51.00%
洛阳市吉利区新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	51.00%
惠安县燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	60.00%
石狮新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
晋江新奥燃气有限公司	生产销售	6,000 万人民币	60,000,000.00	-	60.00%
泉州市泉港新奥燃气有限公司	设计安装	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	60.00%
永春县新奥燃气有限公司	设计安装	1,500 万人民币	15,000,000.00	-	60.00%
安溪新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
泉州市新奥车用燃气发展有限公司	汽车改装维修	3,000 万人民币	50,000,000.00	-	60.00%
泉州台商投资区燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
长沙新奥金满地清洁能源有限公司	能源开发	600 万人民币	3,300,000.00	-	55.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
长沙新奥军安清洁能源有限公司	能源开发	800 万人民币	4,400,000.00	-	55.00%
宁乡新奥长燃清洁能源有限公司	能源开发	1,550 万人民币	9,300,000.00	-	60.00%
许昌市绿色环保汽车技术有限公司	修理	50 万人民币	1.00	-	100.00%
南宁新奥中石化清洁能源有限公司	生产销售	5,000 万人民币	27,500,000.00	-	55.00%
凌海盛泰燃气有限公司	生产销售	500 万人民币	1,040,000.00	-	79.20%
盘山盛泰燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	9,500,000.00	-	76.00%
武陟新奥交通清洁能源有限公司	货车销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
封开新奥燃气有限公司	生产销售	1,200 万人民币	12,758,747.00	-	75.70%
怀集新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,764,934.00	-	75.70%
信宜新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,764,934.00	-	75.70%
广宁新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,466,481.00	-	75.70%
罗定新奥燃气有限公司	生产销售	1,200 万人民币	12,758,747.00	-	75.70%
连州新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,466,481.00	-	75.70%
广州永和燃气有限公司	生产销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	60.00%
泰兴市盛泰新奥车用燃气有限公司	销售维修	400 万人民币	2,800,000.00	-	56.00%
东源新奥燃气有限公司	燃气销售	2,000 万人民币	21,092,500.00	-	100.00%
冕宁新奥燃气有限公司	筹建	2,000 万人民币	10,000,000.00	-	90.00%
连云港双闽管道燃气有限公司	燃气管道安装维修；燃气灶具销售	1,000 万人民币	6,680,000.00	-	100.00%
台州新奥燃气工程有限公司	设计安装	250 万美元	-	80.00%	80.00%
清远新奥燃气有限公司	设计安装	100 万人民币	10000000	-	75.70%
新安新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	9,000,000.00	-	45.90%
德化广安天然气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	28,600,000.00	-	30.60%
南安市燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	21,000,000.00	-	42.00%
烟台市燃气设计研究所	生产销售	50.8 万人民币	914,975.06	-	50.00%
长沙星沙新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	25,000,000.00	-	46.75%
莱阳新奥燃气工程有限公司	工程施工	80 万美元	4,700,000.00	-	45.50%
湖州新奥运输有限公司	生产销售	300 万人民币	3,000,000.00	-	50.00%
湖州新奥万丰燃气有限公司	设计安装	3,500 万人民币	21,000,000.00	-	30.00%
泉州市新奥交运清洁能源有限责	加气站服务	5,000 万人民币	35,000,000.00	-	42.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
任公司					
台州新奥宇星能源有限公司	能源开发	800 万人民币	4,800,000.00	-	48.00%
株洲新奥神农城能源服务有限公司	能源开发	3,000 万人民币	15,300,000.00	-	28.05%
上海九环汽车天然气发展有限公司	销售维修	2,000 万人民币	26,766,125.84	-	46.55%
廊坊新奥新能源汽车服务有限公司	零售、汽车修理、技术服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
内蒙古新奥清洁能源有限公司	LNG 汽车加气站投资	5,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
微山县新奥清洁能源有限公司	能源推广、燃气销售	2,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
青岛西海岸新奥清洁能源有限公司	冷热电建设、运营管理	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
安徽鑫能燃气有限公司	燃气配件销售、燃气开发利用咨询	2,000 万人民币	27,000,000.00	-	100.00%
建湖新奥燃气发展有限公司	燃气用具设计安装服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
宁波大榭开发区燃气有限公司	天然气加气站投资建设、技术开发	2,500 万人民币	45,000,000.00	-	60.00%
北海新奥华恒物流有限公司	普通道路货物运输	1,000 万人民币	6,000,000.00	-	60.00%
上海新奥新能源技术有限公司	能源技术开发、咨询、服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
淮南市淮阴新奥燃气有限公司	燃气销售、技术服务	1,020.41 万美元	31,981,057.57	49.00%	100.00%
阜宁新奥燃气有限公司	燃气经营、管道设计安装	200 万美元	12,817,000.00	100.00%	100.00%
江苏新奥清洁能源有限公司	燃气销售、新能源开发	500 万美元	32,279,500.00	100.00%	100.00%
新奥安捷贸易有限公司	国际贸易、业务咨询	3,000 万美元	-	100.00%	100.00%
宁德新奥燃气有限公司	燃气工程设计、燃气及燃气具安装销售	1,000 万人民币	-	100.00%	100.00%
含山新奥燃气有限公司	燃气销售、技术服务	489 万美元	29,895,993.00	100.00%	100.00%
文安新奥铭顺燃气有限公司	燃气销售、新能源技术与推广	500 万人民币	2,550,000.00	-	51.00%
上饶经济开发区仁恒天然气有限公司	管道燃气	1,000 万人民币	19,000,000.00	-	90.00%
湛江新奥燃气高压管网有限公司	管网建设、燃气销售	11,000 万人民币	22,000,000.00	-	100.00%
廊坊市新奥能源有限公司	冷热电销售、运营管理	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
常州市新协能源有限公司	液化天然气等销售、新能源咨询	937.5 万人民币	4,875,000.00	-	31.20%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
汝州新奥燃气有限公司	燃气销售、燃气工程设计施工	5,000 万人民币	45,470,000.00	-	37.74%
阳朔新奥燃气有限公司	燃气销售、场站建设运营	2,000 万人民币	-	-	45.00%
新安新奥中润燃气有限公司	燃气销售、管网建设	1,000 万人民币	-	-	40.80%
烟台新奥清洁能源有限公司	燃气管道输送、管网建设	3,600 万人民币	36,000,000.00	-	50.00%
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	燃气工程设计开发、燃气具销售	1,000 万人民币	8,000,000.00	-	48.00%
株洲新奥职教城能源服务有限公司	液化天然气等销售、新能源咨询	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	33.00%
长沙新奥浏阳燃气有限公司	燃气销售、燃气工程设计施工	1,100 万人民币	40,000,000.00	-	44.00%
瑞安市新奥燃气有限公司	燃气销售、场站建设运营	2,000 万人民币	-	-	100.00%

（一） 发行人子公司近一年财务数据

单位：万元

公司名称	资产	负债	所有者权益	营业收入	净利润
北京新奥京谷燃气有限公司	12,456.93	9,353.40	3,103.53	17,772.03	1,797.60
北京新奥华鼎贸易有限公司	33,140.58	11,343.95	21,796.63	23,170.55	1,853.56
廊坊新奥燃气有限公司	74,772.01	64,068.12	10,703.89	72,161.74	2,588.35
新奥燃气发展有限公司	401,707.71	412,554.11	-10,846.41	29,649.16	-8,291.56
廊坊新奥燃气设备有限公司	26,043.47	9,564.02	16,479.45	30,793.74	10,725.41
廊坊百讯信息技术有限公司	1,343.07	0.00	1,343.07	0.00	-20.55
新奥能源贸易有限公司	89,628.77	70,452.24	19,176.53	758,299.45	-477.48
石家庄新奥车用燃气有限公司	11,956.78	5,629.49	6,327.30	27,178.05	462.20
新奥能源物流有限公司	103,900.70	101,962.75	1,937.95	52,266.90	-18,390.65
邯郸新奥万合清洁能源有限公司	5,013.39	1,884.88	3,128.50	13,683.76	238.08
衡水新奥车用燃气有限公司	2,720.92	711.49	2,009.43	4,031.07	282.95
容城新奥燃气有限公司	41,208.39	35,665.29	5,543.11	1,664.02	4,825.38
邢台新奥车用燃气有限公司	4,098.72	3,636.34	462.38	13.75	-393.67
葫芦岛新奥燃气有限公司	19,999.62	14,174.90	5,824.71	30,648.66	4,284.52
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	24,009.90	15,309.72	8,700.18	19,092.03	7,453.14
聊城新奥燃气有限公司	20,128.69	13,135.05	6,993.64	24,509.86	1,229.70
聊城新奥燃气工程有限公司	20,281.32	17,377.87	2,903.45	6,601.45	1,386.34
青岛新奥燃气有限公司	32,099.52	24,732.44	7,367.07	49,528.29	873.98

青岛新奥燃气设施开发有限公司	32,734.48	24,534.48	8,200.00	18,602.40	6,230.87
青岛新奥新城燃气有限公司	37,721.34	36,346.02	1,375.32	38,701.89	1,898.77
青岛新奥新城燃气工程有限公司	32,299.13	26,501.15	5,797.98	15,229.13	4,453.64
莱阳新奥燃气有限公司	8,119.69	3,087.63	5,032.07	6,968.45	634.38
莱阳新奥燃气工程有限公司	5,515.60	4,341.89	1,173.71	1,851.39	104.03
莱阳新奥车用燃气有限公司	2,863.44	3,184.06	-320.62	3,489.74	-30.01
青岛新奥胶城燃气工程有限公司	27,338.58	20,367.23	6,971.35	14,585.99	6,212.48
日照新奥燃气有限公司	15,775.27	10,602.50	5,172.77	16,016.24	610.43
日照新奥燃气工程有限公司	16,686.56	14,656.80	2,029.76	5,825.09	971.22
烟台新奥实业有限公司	13,342.38	7,588.82	5,753.56	18,290.94	1,707.65
烟台市诚信燃气工程有限公司	7,160.49	3,476.15	3,684.35	6,578.21	1,238.07
蚌埠新奥燃气有限公司	45,816.49	27,200.40	18,616.09	18,317.97	4,349.69
蚌埠新奥燃气发展有限公司	42,297.68	31,701.13	10,596.55	68,856.68	6,749.47
蚌埠新奥清洁能源发展有限公司	4,138.19	10.28	4,127.90	89.73	-22.79
滁州新奥燃气有限公司	23,045.32	7,326.09	15,719.23	45,010.31	6,917.73
滁州新奥燃气工程有限公司	22,339.88	13,877.94	8,461.94	10,586.94	3,067.99
来安新奥燃气有限公司	3,580.57	1,495.26	2,085.31	6,769.86	802.32
来安新奥燃气工程有限公司	4,657.21	2,134.62	2,522.59	3,697.93	1,524.81
全椒新奥燃气有限公司	2,712.13	1,392.00	1,320.13	3,452.54	215.45
全椒新奥燃气工程有限公司	5,108.75	3,288.62	1,820.12	2,556.81	944.44
凤阳新奥燃气有限公司	33,722.06	27,694.43	6,027.62	19,994.10	2,414.12
凤阳新奥燃气工程有限公司	10,160.46	9,575.24	585.23	968.78	27.03
巢湖新奥燃气有限公司	18,473.75	9,938.50	8,535.25	6,388.15	2,818.08
巢湖新奥车用燃气有限公司	5,787.87	2,643.61	3,144.26	2,151.61	162.53
固镇新奥燃气有限公司	2,845.14	1,305.22	1,539.92	989.17	103.69
新乡新奥燃气有限公司	22,221.84	9,782.55	12,439.29	37,964.38	2,778.54
新乡新奥燃气工程有限公司	49,384.58	44,202.32	5,182.26	12,816.04	3,576.96
开封新奥燃气有限公司	31,558.68	20,048.55	11,510.13	37,282.87	5,561.12
开封新奥燃气工程有限公司	11,457.84	5,770.47	5,687.37	4,230.76	1,345.16
商丘新奥燃气有限公司	18,859.17	10,621.29	8,237.88	28,973.63	2,021.96
商丘新奥燃气工程有限公司	4,945.55	1,013.42	3,932.12	2,569.50	646.76
洛阳新奥华油燃气有限公司	178,858.44	92,013.38	86,845.06	147,887.01	18,259.40
新安新奥燃气有限公司	17,839.59	12,319.46	5,520.13	18,199.34	1,989.79
洛阳新奥液化气有限公司	1,136.63	108.72	1,027.91	41.72	1,313.58
洛阳市明炬工程有限公司	7,230.11	3,195.83	4,034.28	11,186.87	1,799.99
洛阳市中天然气工程设计有限公司	412.65	80.15	332.49	339.91	247.52
许昌新奥清洁能源有限公司	3,785.44	2,670.00	1,115.44	3,133.80	-241.80
许昌市绿色环保汽车技术有限公司	143.27	12.48	130.79	0.04	0.66
新乡新奥车用燃气有限公司	447.71	39.47	408.24	2,075.13	45.18
长沙新奥燃气有限公司	217,528.94	168,439.45	49,089.49	49,757.16	8,361.94
长沙星沙新奥燃气有限公司	40,745.79	26,212.27	14,533.51	41,927.07	2,887.24
湘潭新奥燃气有限公司	39,867.59	30,748.15	9,119.44	11,566.97	1,943.97
湘潭新奥燃气发展有限公司	24,257.19	17,868.51	6,388.68	47,407.58	3,159.14

株洲新奥燃气有限公司	64,136.50	47,943.78	16,192.72	14,501.78	1,839.46
湖南银通科技有限责任公司	13,525.35	2,010.24	11,515.11	7,942.10	3,192.95
新奥燃气工程有限公司	29,643.77	13,429.95	16,213.82	16,832.06	2,879.51
株洲新奥燃气工程技术服务有限公司	2,384.01	804.87	1,579.14	3,551.13	654.36
湖南新奥清洁能源有限公司	11,776.62	4,675.22	7,101.39	21,074.39	937.37
益阳新奥清洁能源有限公司	1,487.01	123.93	1,363.07	2,348.87	138.73
盐城新奥燃气有限公司	35,505.54	23,394.00	12,111.54	26,287.61	4,104.84
盐城新奥燃气发展有限公司	6,549.79	8,717.73	-2,167.94	18,137.89	-1,128.11
盐城新城新奥燃气有限公司	10,173.88	7,597.02	2,576.86	18,736.34	2,893.69
盐城新城新奥燃气发展有限公司	6,951.45	4,912.05	2,039.40	3,323.29	516.37
盐城新奥天然气技术服务有限公司	1,279.76	167.80	1,111.96	1,250.63	533.07
淮安新奥清河车用燃气有限公司	792.08	112.01	680.07	945.10	-7.88
常州新奥燃气工程有限公司	76,342.08	67,055.90	9,286.18	49,222.48	23,542.63
常州新奥燃气发展有限公司	37,438.31	34,638.71	2,799.60	115,399.62	16,809.79
连云港新奥燃气有限公司	16,812.31	7,889.57	8,922.74	35,230.31	2,509.71
连云港新奥燃气工程有限公司	38,646.68	35,087.72	3,558.96	7,028.59	1,229.34
南通新奥车用燃气发展有限公司	3,576.71	205.47	3,371.23	2,507.65	37.40
海宁新奥燃气有限公司	22,243.78	11,998.35	10,245.43	7,187.67	4,791.10
海宁新奥燃气发展有限公司	14,009.74	5,833.08	8,176.66	31,664.22	2,844.75
衢州新奥燃气有限公司	11,360.20	5,254.84	6,105.36	2,005.66	51.57
衢州新奥燃气发展有限公司	9,258.69	6,115.02	3,143.67	25,798.43	2,348.49
金华新奥燃气有限公司	8,515.40	2,071.72	6,443.68	2,166.81	339.11
金华新奥燃气发展有限公司	4,649.38	4,849.20	-199.82	13,166.56	926.24
温州新奥燃气有限公司	10,406.36	8,508.04	1,898.32	11,155.64	359.06
温州新奥燃气工程有限公司	6,254.53	5,267.32	987.21	694.86	194.76
温州龙湾新奥燃气有限公司	17,205.50	8,893.98	8,311.52	3,586.03	363.94
杭州萧山管道燃气发展有限公司	30,801.70	20,358.60	10,443.11	36,534.94	6,341.49
台州新奥燃气有限公司	7,961.82	4,658.62	3,303.20	8,820.10	1,135.90
台州新奥燃气工程有限公司	4,805.98	2,818.55	1,987.43	889.14	-205.63
永康新奥燃气有限公司	24,794.90	15,286.67	9,508.23	28,372.97	2,449.14
永康新奥燃气工程有限公司	13,229.78	11,125.35	2,104.43	3,703.48	750.37
桂林新奥燃气有限公司	37,620.25	27,922.16	9,698.09	23,007.54	3,621.08
桂林新奥燃气发展有限公司	13,701.83	11,175.61	2,526.22	1,139.09	-1,158.32
贵港新奥燃气有限公司	5,764.39	3,929.98	1,834.40	3,262.75	40.46
贵港新奥燃气工程有限公司	4,599.83	2,821.00	1,778.83	2,900.06	805.95
湛江新奥燃气有限公司	45,515.70	32,321.92	13,193.78	28,321.05	3,170.91
汕头新奥燃气有限公司	16,664.97	7,091.82	9,573.15	14,419.39	2,032.40
肇庆市高新区新奥燃气有限公司	7,181.59	3,105.88	4,075.71	20,011.70	1,110.83
肇庆新奥燃气有限公司	40,769.79	26,740.52	14,029.27	68,629.36	7,439.38
南宁新奥清洁能源有限公司	3,112.83	4,860.45	-1,747.62	3.15	-318.36
泉州市燃气有限公司	127,443.43	66,455.24	60,988.19	314,027.45	20,645.43
南安市燃气有限公司	24,392.12	17,111.67	7,280.46	82,199.28	2,921.52
惠安县燃气有限公司	7,857.09	4,083.65	3,773.44	8,439.05	1,163.70

石狮新奥燃气有限公司	10,432.86	6,985.72	3,447.14	10,006.77	1,770.71
晋江新奥燃气有限公司	40,099.42	23,238.79	16,860.63	200,465.37	7,860.63
泉州泉港新奥燃气有限公司	4,619.22	1,872.82	2,746.39	1,206.99	102.48
滦县新奥清洁能源有限公司	12,976.22	11,138.24	1,837.98	13,655.47	-599.25
天津新奥燃气有限公司	13,885.34	8,163.05	5,722.29	5,545.30	1,718.76
新乡新奥清洁能源有限公司	9,948.23	7,261.03	2,687.20	1,931.74	159.21
伊川新奥燃气有限公司	6,903.58	2,029.42	4,874.15	9,403.82	1,344.43
淮安新奥淮阴车用燃气有限公司	1,667.16	619.58	1,047.58	3,152.97	339.77
淮安新奥清浦车用燃气有限公司	1,195.65	202.18	993.47	2,202.93	276.65
龙游新奥燃气有限公司	8,606.72	6,323.93	2,282.79	3,734.15	173.31
四会新奥燃气有限公司	10,876.18	5,268.47	5,607.71	33,159.31	791.30
永春县新奥燃气有限公司	3,660.05	1,494.51	2,165.55	3,544.96	589.11
长沙新奥燃气储配有限公司	10,928.45	4,701.07	6,227.38	10,424.87	165.35
长沙新奥热力有限公司	16,690.96	14,374.49	2,316.47	4,445.21	80.82
唐山曹妃甸新奥车用燃气有限公司	925.21	613.53	311.67	1,330.92	-110.60
葫芦岛新奥清洁能源有限公司	8,852.51	3,677.92	5,174.59	6,485.76	455.99
盘锦辽滨盛泰燃气有限公司	3,300.17	72.19	3,227.99	0.00	1,226.99
凌海盛泰燃气有限公司	97.82	316.19	-218.37	372.70	38.40
盘山盛泰燃气有限公司	6,150.54	1,966.28	4,184.27	7,383.95	791.65
山东七星液化石油气有限责任公司	905.59	115.17	790.42	20.40	-130.76
青岛新奥红岛燃气有限公司	3,180.76	-0.14	3,180.90	0.00	115.09
郑州新奥清洁能源有限公司	5,303.60	2,022.30	3,281.30	11,352.83	-728.32
怀化新奥燃气有限公司	14,010.83	13,393.52	617.31	5,931.42	394.45
新奥(盐城)环保产业园燃气有限公司	1,682.29	106.40	1,575.89	278.51	43.35
汕头市新奥濠江燃气有限公司	2,369.80	22.28	2,347.52	320.15	143.14
广州新奥燃气有限公司	36,795.98	25,025.80	11,770.18	41,721.04	1,187.63
封开新奥燃气有限公司	2,293.61	1,412.49	881.12	298.54	-63.44
怀集新奥燃气有限公司	3,391.97	2,296.52	1,095.45	1,288.79	303.04
信宜新奥燃气有限公司	1,826.13	1,202.36	623.77	25.98	-116.47
广宁新奥燃气有限公司	4,481.60	3,455.91	1,025.69	1,472.79	208.94
罗定新奥燃气有限公司	5,061.08	3,894.52	1,166.56	1,565.56	344.60
连州新奥燃气有限公司	1,211.17	243.94	967.23	533.10	177.45
安溪新奥燃气有限公司	4,745.58	3,438.46	1,307.11	2,689.97	437.51
惠州新鑫新能源有限公司	4,346.71	1,423.33	2,923.38	0.00	-61.89
新奥财务有限责任公司	1,005,030.29	874,142.11	130,888.17	30,958.53	10,538.22
宝应新奥燃气有限公司	1,802.03	0.00	1,802.03	0.00	53.47
江苏华海管道燃气有限责任公司	8,628.02	6,119.86	2,508.16	6,016.89	1,143.52
泉州市新奥车用燃气发展有限公司	18,664.29	13,147.17	5,517.13	21,497.64	1,568.76
廊坊市新奥车用燃气有限公司	2,912.08	2,393.33	518.76	0.00	-363.74
青岛新奥胶城宜安燃气有限公司	2,696.61	585.24	2,111.37	1,637.78	247.14
济南新奥燃气有限公司	2,596.44	1,615.84	980.61	3,454.92	-677.49
武陟新奥交通清洁能源有限公司	3,449.01	3,476.69	-27.69	3,349.87	-599.58

延津新奥燃气有限公司	1,514.73	781.81	732.92	1,497.24	187.43
永州新奥燃气有限公司	14,474.13	6,152.32	8,321.81	3,560.82	393.84
宁乡新奥燃气有限公司	15,554.44	11,869.27	3,685.17	12,390.14	402.91
广州市番禺煤气有限公司	31,602.04	12,244.57	19,357.46	28,546.28	4,756.98
丹东新奥燃气有限公司	3,762.97	0.19	3,762.78	0.00	123.36
云浮新奥燃气有限公司	2,184.94	263.26	1,921.68	898.58	201.62
灌南新奥燃气有限公司	6,383.38	1,631.46	4,751.92	313.51	-222.47
凤阳新奥交通清洁能源有限公司	2,923.01	37.55	2,885.46	109.17	14.94
龙岩新奥燃气有限公司	3,640.98	1,563.72	2,077.26	869.34	211.78
清远新奥燃气有限公司	2,025.96	978.95	1,047.01	3,687.07	353.40
江西新奥燃气发展有限公司	4,701.28	391.58	4,309.70	2,529.05	-251.77
济源新奥交通清洁能源有限公司	4,332.02	57.85	4,274.17	2,185.66	-302.41
盐城新城新奥能源贸易有限公司	280.23	2.00	278.23	0.00	-0.33
商丘新奥交通清洁能源有限公司	1,958.56	259.78	1,698.78	1,926.90	-144.12
绥德新奥交通清洁能源有限公司	2,546.25	1,152.85	1,393.39	247.98	-291.06
潍坊新奥清洁能源有限公司	2,987.00	796.51	2,190.49	0.00	-396.77
徐州新奥清洁能源有限公司	3,043.31	2,870.22	173.09	619.57	-307.39
洛阳洛玻集团源通能源有限公司	7,925.70	3,852.90	4,072.81	12,088.51	795.17
泰安新奥燃气有限公司	6,980.26	119.13	6,861.13	2,898.92	-323.25
青岛新奥智能能源有限公司	25,901.02	7,562.57	18,338.45	3,225.80	1,579.23
湘潭九华新奥清洁能源有限公司	1,948.58	0.00	1,948.58	0.00	-36.15
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	923.45	595.88	327.57	56.14	-74.15
宁德新奥清洁能源有限公司	2,502.13	186.99	2,315.14	749.00	-134.74
界首市新奥卓康天然气利用有限责任公司	8,111.59	6,160.76	1,950.83	4,372.36	371.31
泰兴市盛泰新奥车用燃气有限公司	1,447.80	817.16	630.64	2,327.79	175.98
洛阳市吉利区新奥燃气有限公司	2,925.46	1,228.22	1,697.24	1,551.10	110.10
泉州市新奥交运清洁能源有限责任公司	5,361.40	375.33	4,986.08	2,232.61	27.52
泉州台商投资区燃气有限公司	2,461.75	1,414.07	1,047.68	698.86	11.05
卫辉新奥燃气有限公司	694.15	96.45	597.71	788.38	87.42
上海大众九环化工储运经营有限公司	1,677.07	140.11	1,536.96	1,520.99	418.84
醴陵新奥燃气有限公司	1,340.33	903.05	437.28	0.00	-164.55
吴川新奥天然气有限公司	2,050.85	19.25	2,031.60	64.37	32.57
舟山新奥燃气发展有限公司	757.76	294.37	463.38	101.29	55.06
三河市新奥天龙车用燃气有限公司	1,629.17	1,502.21	126.97	730.74	-370.79
莱州新奥燃气有限公司	1,836.14	762.12	1,074.02	435.52	-388.38
台州新奥宇星能源有限公司	1,079.69	52.18	1,027.51	1,226.12	198.57
盘锦新奥燃气有限公司	1,534.15	307.79	1,226.35	403.51	35.11
通辽新奥能源服务有限公司	1,963.84	720.83	1,243.01	878.20	238.68
葫芦岛中油新奥燃气有限责任公司	2,015.88	14.12	2,001.76	0.00	60.02
青岛新奥中油燃气有限公司	1,905.43	5.72	1,899.71	0.00	-64.87
定远县新奥燃气有限公司	2,019.84	6.18	2,013.66	96.15	79.29

颖上新奥交通清洁能源有限公司	526.76	24.49	502.28	0.00	1.05
灵宝新奥交通清洁能源有限公司	139.70	2.01	137.69	0.00	75.51
驻马店新奥能源发展有限公司	457.92	86.17	371.74	94.97	-211.30
安阳新奥清洁能源有限公司	1,147.20	542.55	604.65	713.01	-153.28
连云港徐圩新区新奥燃气有限公司	10,461.97	849.86	9,612.11	751.26	645.07
睢宁万丰天然气有限公司	2,067.94	811.04	1,256.90	411.50	-214.35
新沂新奥清洁能源有限公司	1,616.75	1,903.01	-286.26	343.70	-470.03
南宁新奥中石化清洁能源有限公司	4,770.08	174.71	4,595.38	3,323.96	-82.47
北海新奥运德清洁能源有限公司	927.12	17.79	909.33	124.69	-54.00
阳江新奥燃气有限公司	2,192.96	422.29	1,770.67	157.52	-102.62
鹤山市新奥燃气有限公司	780.08	57.93	722.14	405.96	-61.26
怀来新奥清洁能源有限公司	1,461.31	755.23	706.08	0.00	-207.85
石家庄市鹿泉区新奥燃气贸易有限公司	5,337.35	6,320.51	-983.16	4,277.61	-938.65
达拉特旗新奥清洁能源有限公司	1,233.21	648.88	584.33	467.70	-244.04
伊金霍洛旗新奥清洁能源有限公司	977.15	0.00	977.15	0.00	-0.17
乌兰察布市新奥清洁能源有限公司	2,147.35	842.37	1,304.98	170.23	-369.54
济宁新奥燃气有限公司	915.82	7.80	908.02	13.69	-49.88
聊城众和能源开发有限公司	2,115.10	0.03	2,115.06	0.00	784.10
沾化新奥燃气有限公司	2,796.47	10.31	2,786.16	14.64	-41.97
滁州新奥苏滁燃气有限公司	3,759.25	502.43	3,256.81	552.28	221.69
长沙新奥金满地清洁能源有限公司	978.77	504.00	474.76	317.43	-86.02
广州永和燃气有限公司	1,115.74	101.69	1,014.05	2,455.52	76.90
雷州新奥燃气有限公司	1,522.14	483.69	1,038.45	493.34	95.87
廉江新奥燃气有限公司	3,053.08	948.19	2,104.89	961.64	109.77
湛江东海岛经济开发区新奥燃气有限公司	2,393.39	-75.35	2,468.75	5,082.78	942.02
凉山新奥燃气有限公司	16,858.23	39.12	16,819.12	211.76	-525.96
郴州新奥燃气有限公司	2,271.02	1,979.23	291.79	2,270.04	-467.61
蚌埠新奥公交清洁能源发展有限公司	1,149.31	34.73	1,114.59	2,492.18	124.24
保定新奥新能源有限公司	802.85	24.92	777.93	0.00	-139.02
承德新奥清洁能源有限公司	456.56	2.75	453.81	0.00	-24.48
东营新奥清洁能源有限公司	907.20	221.96	685.25	0.00	-222.81
东源新奥燃气有限公司	3,998.14	1,501.65	2,496.49	4,003.57	496.62
河源新奥燃气有限公司	15,275.94	5,135.94	10,140.00	0.00	0.00
霞浦新奥清洁能源有限公司	1,012.65	16.31	996.34	0.00	6.98
徐州新奥大屯新能源有限公司	336.34	13.29	323.04	0.00	0.88
北京新奥新能源投资有限公司	2,546.81	185.67	2,361.14	0.00	-850.83
南京新奥智能科技有限公司	1,223.26	530.33	692.93	1,153.25	-233.28
南阳新奥清洁能源有限公司	926.36	-27.81	954.17	0.00	-11.94
禹州新奥交通能源有限公司	770.17	300.48	469.69	0.00	-25.93
冕宁新奥燃气有限公司	983.51	73.73	909.78	0.00	-77.63
兴和县新奥清洁能源有限公司	500.85	88.30	412.55	0.00	-27.54

北京新奥安捷贸易有限公司	1,897.99	915.80	982.19	3,650.54	-71.09
元氏县新奥车用燃气有限公司	641.83	247.42	394.41	0.00	-43.97
天津新奥安捷物流有限公司	1,373.76	603.55	770.21	449.09	-235.90
东光县新奥燃气有限公司	1,105.28	785.97	319.32	363.02	-105.00
青岛新奥清洁能源有限公司	18,250.13	17,555.51	694.62	266.85	94.62
东平新奥清洁能源有限公司	1,818.66	6.10	1,812.56	335.40	-17.32
平顶山新奥清洁能源有限公司	997.25	0.04	997.21	0.00	-2.79
许昌新奥交通能源有限公司	503.40	3.80	499.59	0.00	0.76
含山新奥燃气有限公司	8,163.47	4,168.85	3,994.61	4,960.19	970.24
温县新奥交通清洁能源有限公司	746.08	270.75	475.32	0.00	-16.67
浏阳新奥燃气有限公司	1,494.31	688.92	805.39	2,173.30	311.40
连云港双闰管道燃气有限公司	858.38	1.18	857.21	0.00	-0.06
宿迁新奥燃气有限公司	6,274.51	121.17	6,153.34	223.69	16.33
瑞安市新奥燃气有限公司	0.00	0.09	-0.09	0.00	-0.09
内蒙古新奥清洁能源有限公司	1,918.05	0.00	1,918.05	0.00	-81.95
上海新奥新能源技术有限公司	2,202.68	205.81	1,996.87	70.95	-3.13
廊坊新奥燃气有限公司第三加气站	610.39	483.99	126.40	1,469.01	126.40
廊坊市新奥能源有限公司	4,219.76	3,410.49	809.28	157.63	-190.72
宁波大榭开发区燃气有限公司	2,199.24	2,806.28	-607.03	825.24	-322.15
廊坊新奥新能源汽车服务有限公司	3,238.31	2,498.16	740.15	0.00	-259.85
青岛西海岸新奥清洁能源有限公司	5,319.05	4,335.12	983.93	0.24	-16.07
常州市新协能源有限公司	1,070.47	123.92	946.55	174.65	9.05
建湖新奥燃气发展有限公司	1,020.30	19.64	1,000.66	0.36	0.66
阜宁新奥燃气有限公司	1,297.61	4.20	1,293.41	0.00	11.71
湛江新奥燃气高压管网有限公司	2,194.81	0.47	2,194.33	0.00	-5.67
文安新奥铭顺燃气有限公司	499.19	5.15	494.04	1.84	-5.96
微山县新奥清洁能源有限公司	1,000.44	0.97	999.47	0.00	-0.53
北海新奥华恒物流有限公司	990.49	0.00	990.49	0.00	-9.51
汝州新奥燃气有限公司	7,526.99	3,007.52	4,519.47	0.00	-27.53
新奥安捷贸易有限公司	0.00	0.58	-0.58	0.00	-0.58
江苏新奥清洁能源有限公司	3,228.03	1.61	3,226.42	0.00	-1.53
阳朔新奥燃气有限公司	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00
宁德新奥燃气有限公司	28.89	28.89	0.00	0.00	0.00
淮南市淮阴新奥燃气有限公司	3,198.11	0.00	3,198.11	0.00	0.00
上饶经济开发区仁恒天然气有限公司	12,308.24	12,592.88	-284.64	418.81	-369.45
安徽鑫能燃气有限公司	1,272.00	337.92	934.08	0.00	-47.42
新安新奥中润燃气有限公司	1,261.58	538.53	723.05	81.16	-42.38
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	4,108.29	3,119.44	988.85	5,818.82	-195.24
株洲新奥职教城能源服务有限公司	3,555.33	995.68	2,559.65	617.38	145.25
长沙新奥浏阳燃气有限公司	3,023.71	1,438.22	1,585.49	4,899.40	356.22
烟台新奥清洁能源有限公司	3,600.00	0.00	3,600.00	0.00	0.00
唐山新奥一运清洁能源有限公司	4,920.25	1,379.62	3,540.62	6,790.83	-179.11
烟台新奥燃气发展有限公司	124,030.12	62,814.15	61,215.96	105,704.50	12,136.75

烟台市燃气设计研究所	332.02	42.75	289.28	302.00	0.00
合肥新奥中汽能源发展有限公司	5,723.97	2,164.90	3,559.07	10,116.97	417.21
长沙新奥燃气发展有限公司	135,251.60	91,777.65	43,473.95	228,048.61	20,403.86
株洲新奥燃气发展有限公司	44,738.11	35,763.35	8,974.76	65,374.76	7,766.86
盐城新奥压缩天然气有限公司	1,884.63	648.35	1,236.29	2,431.34	124.58
上海九环汽车天然气发展有限公司	4,137.37	862.14	3,275.23	7,691.00	203.04
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	26,577.10	2,091.45	24,485.65	31,439.94	6,700.94
湖州新奥燃气有限公司	34,596.14	18,635.79	15,960.35	44,708.79	3,135.38
湖州新奥运输有限公司	407.99	278.74	129.24	100.80	-28.49
湖州新奥燃气发展有限公司	16,530.46	8,527.80	8,002.65	6,657.25	2,971.11
德化广安天然气有限公司	8,577.86	3,012.97	5,564.89	17,727.49	2,167.75
淄博新奥燃气有限公司	2,134.38	993.65	1,140.73	1,764.84	68.46
湖州新奥万丰燃气有限公司	11,856.53	4,414.46	7,442.07	11,323.48	1,829.61
江苏大通管输天然气有限公司	26,236.85	12,651.76	13,585.09	23,910.32	2,348.24
长沙新奥远大能源服务有限公司	7,301.51	3,474.42	3,827.09	1,183.40	187.75
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	42,119.63	35,685.23	6,434.40	9,829.45	-7,025.52
湖北新奥扬子江清洁能源有限公司	2,485.29	1,681.34	803.94	929.47	-251.92
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	4,361.63	3,569.51	792.12	1,191.14	-55.52
株洲新奥神农城能源服务有限公司	9,365.04	6,187.11	3,177.93	1,718.14	230.14
唐山新奥永顺车用燃气有限公司	3,081.14	538.78	2,542.36	3,683.09	142.04
沈阳清水能源有限公司	1,916.64	1,401.76	514.88	0.00	-167.25
莱芜新奥燃气有限公司	994.63	406.66	587.97	0.00	-151.97
开封新奥中原燃气有限公司	881.59	2.41	879.18	0.00	-31.37
常州新奥建设工程有限公司	1,606.62	579.39	1,027.22	2,113.93	330.85
长沙新奥军安清洁能源有限公司	1,139.71	23.90	1,115.81	1,674.80	149.15
连云港新奥港清洁能源有限公司	1,031.05	166.21	864.84	1,222.68	-193.48
潍坊新奥天然气管网有限公司	7,765.12	1,803.37	5,961.75	0.00	-35.64
宁乡新奥长燃清洁能源有限公司	1,904.67	92.27	1,812.40	1,303.15	113.39
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	27,087.30	7,168.26	19,919.04	44,237.07	4,442.44
江苏大通管输天然气有限公司	26,236.85	12,651.76	13,585.09	23,910.32	2,348.24
娄底新奥佳亨燃气有限公司	1,022.18	0.00	1,022.18	0.00	20.29
海南中海管道新奥燃气有限公司	1,092.14	285.82	806.33	431.99	-87.76
广东新奥空港清洁能源有限公司	1,566.09	0.91	1,565.18	0.00	-181.70
天津物产新奥国际清洁能源有限公司	1,843.08	26.29	1,816.79	2,194.21	-292.42
南京新奥南钢清洁能源有限公司	1,223.26	530.33	692.93	1,153.25	-233.28
广州新奥悦和清洁能源有限公司	77.98	2.31	75.67	0.00	-24.33

（二）公司纳入合并报表范围内规模排行前 10 名的主要全资子公司情况介绍

1、新奥能源贸易有限公司

新奥能源贸易有限公司成立于 2006 年 5 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 2820.2 万美元，经营范围包括天然气、液化气、甲醇、二甲醚的批发和零售；燃气管道管材及其附属材料、设备和燃气管材原材料、燃气管网配套仪器仪表、燃气管道防腐制品、燃气管网配套燃气器具的批发和零售；上述产品的进出口业务。天然气设备租赁，为天然气场站的运营提供技术指导和技术咨询服务。（国家禁止、限制经营的商品除外，涉及配额许可证管理、专项规定管理的商品按国家有关规定办理）。主要从事天然气批发业务。

截至 2015 年末，该公司总资产 8.96 亿元，总负债 7.05 亿元，净资产 1.92 亿元；2015 年实现营业收入 75.83 亿元，净利润-0.05 亿元。

2、廊坊新奥燃气有限公司

廊坊新奥燃气有限公司成立于 1993 年 3 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本为 933.39 万美元，经营范围包括燃气、燃气设备、家用电器、厨房用具及配件销售，提供上述产品售后。生产和销售燃气及燃气设备；燃气设备的设计与安装；燃气设备用具的维修；提供室内温度调节服务。（涉及行政许可的项目，凭许可证经营）。主要从事管道气销售和汽车加气业务

截至 2015 年末，该公司总资产 7.48 亿元，总负债 6.41 亿元，净资产 1.07 亿元；2015 年实现营业收入 7.22 亿元，净利润 0.26 亿元。

3、容城新奥燃气有限公司

容城新奥燃气有限公司成立于 2008 年 11 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 535 万人民币，经营范围包括生产和销售燃气及燃气设备;燃气设备的设计与安装;燃气设备用具的维修。

截至 2015 年末，该公司总资产 4.12 亿元，总负债 3.57 亿元，净资产 0.55 亿元；2015 年实现营业收入 0.17 亿元，净利润 0.48 亿元。

4、肇庆新奥燃气有限公司

肇庆新奥燃气有限公司成立于 2008 年 1 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本为 5270 万人民币，经营范围包括燃气的生产、输配（不含运输）、销售。

燃气工程的设计和建设，输气管道的建设和经营（不含压力管道的安装、施工和维修）。燃气设备与燃气器具的生产、安装、销售、检验和维修，车用燃气设备的生产、安装、销售和维修（不含压力容器的制造、安装、施工和维修）。燃气技术的培训。[国家法律、行政法规禁止的除外；国家法律、行政法规规定须前置许可的，取得许可后方可经营]。主要从事管道气销售、汽车加气、燃气管道建设安装业务。

截至 2015 年末，该公司总资产 4.08 亿元，总负债 2.67 亿元，净资产 1.40 亿元；2015 年实现营业收入 6.86 亿元，净利润 0.74 亿元。

5、凤阳新奥燃气有限公司

凤阳新奥燃气有限公司成立于 2005 年 12 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本为 200 万美元，经营范围包括生产和销售燃气及燃气设备、燃气设备的设计和安装，燃气设备用具的维修，加气站运营管理，汽车加气（仅限分支机构使用）（涉及审批的凭资质、许可经营）。主要从事管道气销售和汽车加气业务。

截至 2015 年末，该公司总资产 3.37 亿元，总负债 2.77 亿元，净资产 0.60 亿元；2015 年实现营业收入 2.00 亿元，净利润 0.24 亿元。

6、北京新奥华鼎贸易有限公司

北京新奥华鼎贸易有限公司成立于 2005 年 3 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本为 2380 万美元，经营范围包括管道管材及其附属材料、设备和管材原材料、管网配套仪器仪表、管道防腐制品、管网配套燃气器具的批发、零售；钢材、化工原料（不含有害化学品及一类易制毒品）的批发；上述产品的进出口业务（国家禁止、限制经营的商品除外，涉及配额许可证管理、专项规定管理的商品按照国家有关规定办理）；提供仓储服务、商务咨询服务。主要从事管道工程类材料批发业务。

截至 2015 年末，该公司总资产 3.31 亿元，总负债 1.13 亿元，净资产 2.18 亿元；2015 年实现营业收入 2.32 亿元，净利润 0.19 亿元。

7、杭州萧山管道燃气发展有限公司

杭州萧山管道燃气发展有限公司成立于 2005 年 12 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 1300 万人民币，经营范围：独家投资、建设、运营、维护城市管道燃气设施，以管道输送形式向用户天然气、液化天然气、人工煤气及其他气体燃料，提供相关管道燃气设施抢修抢险业务一般经营项目：销售燃气设备，燃气具安装维修（限上门服务）。

截至 2015 年末，该公司总资产 3.08 亿元，总负债 2.04 亿元，净资产 1.04 亿元；2015 年实现营业收入 3.65 亿元，净利润 0.63 亿元。

8、青岛新奥胶城燃气工程有限公司

青岛新奥胶城燃气工程有限公司成立于 2005 年 3 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 450 万港币，经营范围包括燃气输配(燃气经营许可证有效期至:2016-08-02)。燃气设施、设备的建设、安装、维护。（以上范围需经许可经营的,须凭许可证经营）。主要从事燃气管道建设安装业务。。

截至 2015 年末，该公司总资产 2.73 亿元，总负债 2.04 亿元，净资产 0.70 亿元；2015 年实现营业收入 1.46 亿元，净利润 0.62 亿元。

9、廊坊新奥燃气设备有限公司

廊坊新奥燃气设备有限公司成立于 2001 年 6 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 256.0 万美元，经营范围包括膜式燃气表及应用软件、嵌入式控制器的开发与生产，燃气用具、燃气设备及燃气管道配件的生产；可燃气体检测设备及应用软件、嵌入式控制器的开发与生产；热量仪器仪表及应用软件、嵌入式控制器的开发与生产；流量积算仪及应用软件、嵌入式控制器的开发与生产；无线远传表及应用软件、嵌入式控制器的开发与生产；销售本公司自产产品及售后服务。（涉及行政许可的项目，凭许可证经营）。主要从事燃气磁卡表的生产与销售业务。

截至 2015 年末，该公司总资产 2.60 亿元，总负债 0.96 亿元，净资产 1.65 亿元；2015 年实现营业收入 3.08 亿元，净利润 1.07 亿元。

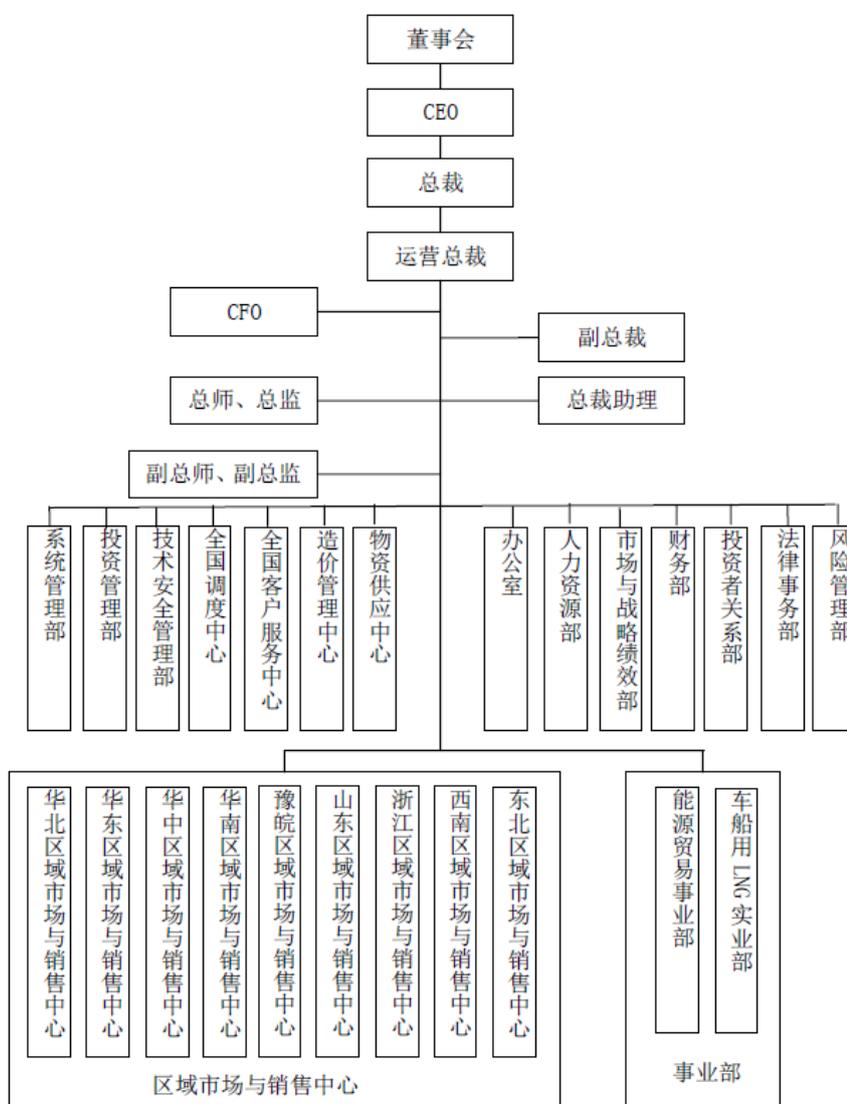
10、青岛新奥智能能源有限公司

青岛新奥智能能源有限公司成立于 2012 年 6 月，截至 2015 年 12 月 31 日，注册资本 5000 万美元，经营范围包括新能源技术开发及应用，能源基础设施开发、建设、服务；清洁能源技术开发、转让、服务。

截至 2015 年末，该公司总资产 2.59 亿元，总负债 0.76 亿元，净资产 1.83 亿元；2015 年实现营业收入 0.32 亿元，净利润 0.16 亿元。

五、公司的内部治理及组织机构设置情况

公司的组织结构及各业务版块分布图如下：



(一) 公司的治理结构

公司是依据《中华人民共和国外资企业法》设立的有限责任公司，按照现代企业制度的要求建立了完善的法人治理结构，公司依法制定了《公司章程》，设立了董事会、监事和经营管理机构，形成了各司其职、各负其责的监督和制衡机制，并不断完善制度建设。报告期内，公司董事会、监事、经营管理机构均按照相关法律法规规定、《公司章程》等公司规章制度独立有效运作，公司没有违法、违规及受处罚的情况发生。

公司股东、董事会、监事、总经理介绍如下：

① **股东：**公司股东为新奥能源控股有限公司，公司董事会成员、监事、总理由股东委派。

② **董事会：**根据《公司章程》规定，公司依法设立董事会，董事长为法定代表人，董事会成员为三人，由外国投资者委派，任期为3年。董事会职权主要如下：1、决定公司的管理机构；2、决定申请设立分支机构；3、决定公司注册资本的增加、转让，修改公司的章程；4、决定公司停产、终止、分立、合并；5、决定聘任公司的高级职员；6、决定公司财产或者权益对外抵押；7、制订公司重要的规章制度。

③ **监事：**根据《公司章程》规定，公司设监事一名，由股东委派。监事任期每届三年，任期届满，可连选连任。监事行使下列职权：1、检查公司财务；2、对董事长、董事、总经理行使公司职务时违反法律、法规或者公司章程的行为进行监督；3、董事长、董事、总经理的行为损害公司的利益时，要求董事长、董事、总经理予以纠正；4、提议召开临时董事会。

公司董事长、董事、总经理、财务负责人不得兼任公司监事。

④ **总经理：**根据《公司章程》规定，公司设总经理一人，任期为4年，由股东委派。总经理在公司董事会的授权范围内，组织领导公司的日常生产和经营管理工作，其职责主要如下：1、领导公司的生产经营工作；2、制订公司规章制度；3、任命部门经理；4、对外签订公司的经营业务合同；5、决定职工的录用、奖励、解雇；6、行使法定代表人授予的其他职权

（二）公司内部机构设置

公司根据业务需要，设行政管理部、人力资源部、财务管理部、物资管理部、信息技术部、成本管理部、审计部、投资拓展部等职能部门。

集团各职能部门情况介绍如下：

1、办公室。负责推进办公管理及行政管理为，搭建公共关系管理体系。

2、人力资源部。负责全面统筹、规划集团的人力资源开发和战略管理，研究和设计人力资源管理模式，建立和完善人力资源管理体系，制定人力资源规划方案并推动各项计划的实施；负责员工关系管理，社会保险、劳动合同、人事档案、职称和执业资格管理，以及集团公司人力资源信息化系统、信息化管理平台的建设、运行、管理等各项业务管理工作；负责协调、办理集团总部人员的招聘、录用、转正、任免、离职、调动和考勤、工资发放等各项日常事务管理工作。

3、财务部。负责组织制定中、长期财务规划、年度综合财务计划和控制标准；组织制定财务管控制度、政策，建立、健全财务管理体系；组织全面预算管理、推动内部控制体系建设等，降低公司经营风险和财务风险，保障公司合规、持续经营。

4、市场与战略绩效部。通过市场洞察，开展专项重大课题研究，明确战略方向；织开展绩效管理，加强绩效过程支持和辅导，促进战略目标达成，实现绩效与激励挂钩。

5、技术管理部。搭建技术管理及工程管理体系，建立物资准入标准，为企业提供专业支持。

6、HSE 管理办公室。构建并持续优化安全管理体系、督促体系落地；组织或者参与安全生产教育和培训工作。

7、系统管理部。实施信息化政策与规划，管控信息化投资与建设，监督信息化应用与运维。

8、法律事务部。推进合规管理，防范法律风险；处理法律诉讼与纠纷；为企业提供法律咨询与服务。

9、风险管理部。实施基于全流程的主动风险管理与防范；受理和调查控股

公司层面的投诉、举报。

10、投资管理部。构建并持续优化投资管理体系；更新投资策略及业务侧重点。

11、全国调度中心。建设运营体系，实施运营监督与分析。

12、市场与销售中心。搭建市场管理与销售管理体系，推进联盟与合作。

13、造价管理中心。构建工程造价管理体系，监督落地实施情况，并提供工程咨询服务。

14、全国客户服务中心。搭建并优化服务渠道，监督企业服务质量；推广服务热线业务。

（三）公司内部控制体系

1、内部控制体系

在法人治理层面，公司已按照《公司法》、《会计法》等相关法律法规及现代企业制度的要求，建立健全了法人治理结构基本制度，以便对公司健康运行及贯彻执行国家有关法律法规提供保证。

内控基本制度层面，该公司近年来根据业务发展需求逐步完善各项管理制度，公司先后制定了一系列重要的内部控制制度，目前已经形成包括财务会计、投融资、对外担保、生产管理、质量管理等在内的较为健全的管理体系，基本能够覆盖各项经营活动的全过程。该公司重大固定资产与股权投资、融资、对外担保和重大项目研发等事项均由集团公司审批或执行。各子公司严格按照母公司的各项管理规定运营，在职权范围对各项业务制定了较为规范的管理制度和内部控制体系，以保证生产经营活动的有序、高效运行。为了满足公司持续发展的需要，公司在实践过程中将继续完善有关制度、规范和办法，并在实际工作中严格遵循，加强规范管理，促进公司科学有序运行，使内部控制体系日趋完善。

2、内部审计制度

为建立集团内部控制体系，规范集团公司及所属公司的经营与管理，保障集团经营效益和管理效率目标的实现，制定了《内部审计制度》，设置了直接隶属

于集团董事会的独立内部审计机构——财务部，代表集团实行审计监督。财务部负责参与企业重要规章制度的制订，对企业各项内部控制的健全性、有效性及风险管理进行测试和评价；对内部控制制度存在偏差和疏漏的，提出必要的修改意见和建议；对集团公司及各成员单位的会计核算、财务收支、资金管理、物资管理、项目投资管理、工程经营管理，人力资源管理、行政管理、IT 信息管理等方面的情况进行审计监督；对集团公司及各成员单位投资的建设项目和集团各成员单位承建各类工程项目的经营情况、预算执行和决算情况实施全过程的审计监督；对集团公司及各成员单位与外单位合资、合作项目的合同执行情况和投入资金及财产的营运状况进行审计监督，评价合资、合作项目的经济效益和社会效益；对各类重要经济合同签订的程序及形式的合法性，内容的完整性、合规性以及合同的履行情况进行审计和评价；对担负经济责任的部门或单位负责人任职期间经济责任履行情况实施审计，对其所在企业或单位的资产、负债及损益情况的真实、合法、效益性以及净资产的增值保值情况进行核查，并对其应担负的经济责任和相关经营行为做出客观公正的评价；对集团公司各职能部门及各成员单位执行集团公司及相关单位制定的制度、决策、决议、决定、意见、通知等情况进行检查、监督，对执行不到位等情况及时责令整改；接受、承办集团公司范围内徇私舞弊等违规违纪行为的投诉和举报，并对相关事项进行审计调查；对与集团公司财务收支和经营范围密切相关的重大问题和特定事项向集团各成员单位或社会有关单位进行专项审计调查；对正在进行的严重违规，损失浪费行为，作出临时制止决定，按照授权对违规和造成损失浪费的部门和人员提出处理或追究责任的建议。

3、财务管理

（1）财务管理体系

为规范集团财务管理行为，发行人建立了一套集中管控式财务管理体系，集团财务部执行集团范围内财务管理职能，在集团领导的带领下具体负责集团财务战略制定及具体方案的执行，通过委派财务人员至各子公司行使相关财务职能，各单位财务人员接受集团财务管理部统一管理。为了加强对子公司的管控，发行人建立了区域财务管理中心，制定了《财务管理制度》、《会计基础工作规

范》、《会计科目和财务会计报告制度》等一系列财务管理体系制度，对各区域财务管理中心实行统一管理。集团财务总监对各区域财务管理中心行使财务领导权和管理权，各区域财务中心负责人及工作人员由集团统一选拔和调配，在集团财务总监授权下对各区域财务管理中心行使业务指导及监督、考核权。各区域财务管理中心对集团财务管理部负责，为所驻地公司提供财务服务，实施财务管理，并办理相关财务事务，确保集团统一财务制度的有力执行。

（2）资金管理制度

发行人制定了《新奥燃气资金管理制度》、《新奥燃气固定资产管理规定》、《应收账款资金管理辦法》等资金管理制度，以规范集团公司及所属公司的资金使用、管理、调拨行为，确保集团公司整体资金运作的流动性、安全性和有效性。发行人严格执行货币资金“收支两条线”，通过预算管理、集中调度、按需拨付的管理原则，对资金（包括库存现金、银行存款、其他货币资金及应收票据）实行集中统一管理。其中，资金预算方面，集团公司及所属公司应根据年度预算，按月、旬编制资金计划表。

（3）非经营性往来占款或资金拆借的相关内部控制制度

发行人根据公司财务管理制度、债权和资金等具体管理办法，参照《企业内部控制应用指引》制定了规范的非经营性往来款项支出管理措施，当其他应收款为非经营性款项支出时，其内部决策机制及决策权限为：

各单位非经营性债权支出由业务部门发起申请，业务部门负责人审核后报经财务部门复核，如单位有明确领导分工的，须经分管领导批示后报有权部门集团公司审批，具体为：

1)、非经营性债权支出金额不超过集团公司合并报表净资产 1%，或金额小于人民币 1 亿元的，由集团公司总经理审批；

2)、非经营性债权支出金额超过集团公司合并报表净资产 1% 不超过集团公司合并报表净资产 5% 的，或金额在人民币 1 亿元以上 5 亿元以下的，由集团公司董事会决议审批；

3)、非经营性债权支出金额超过集团公司合并报表净资产 5% 的，或金额超

过人民币 5 亿元的，由集团公司股东会决议审批；

其他应收款项的定价通过相关业务发生时的合同、协议、决议等文件规定，通过完整的审批流程，对应确认的其他应收款项进行确认。

（4）、关联交易管理制度：

发行人按照《公司法》、《合同法》等法律法规文件，结合公司规范的《关联交易管理制度》，对公司关联交易制定了严格的决策审批权限。公司股东会和董事会根据关联交易的金额、性质等要素批准关联交易的实施，其中：

1）、决策权限

公司拟进行的关联交易由公司职能部门提出议案，议案应就该关联交易的具体事项、定价依据和对公司及股东利益的影响程度做出详细说明。公司股东和董事会根据不同的关联交易决策权限批准关联交易的实施。公司与关联人之间的重大交易应签订书面协议，协议内容应明确、具体。

2）、决策程序

关联交易必须签订相应合同，合同约定必须与市场条款以及独立第三方进行交易的条款一致。

成员企业签订关联交易合同必须取得新奥燃气财务部下发的《关联交易核准通知书》。

关联交易业务履行了规定的审批程序后，由新奥燃气财务部下发《关联交易核准通知书》。

关联交易合同所约定的标的物必须履行必要的验收入库手续，并将标的物的交接情况按月报新奥燃气财务部备案。

关联交易款项的收付必须以合同为基础，合同条款必须与市场条款及独立第三方进行交易的条款一致，并严格按照合同条款执行。

成员企业签订的关联交易合同必须于合同签订 3 日内传真至新奥燃气财务部备案，成员企业财务部必须于每月 10 日前向新奥燃气财务部报送《关联交易

月报表》。

3)、定价机制

发行人规定关联交易应该遵循诚实信用、平等自愿、等价有偿及公正、公平、公开的原则。关联交易的价格原则上应不偏离与市场独立第三方的交易价格和收费标准，对于难以比较市场价格或定价受到限制的关联交易，应通过合同明确有关成本和利润的标准，具体定价方法有：

交易事项实行政府定价或政府指导价的，采用政府定价或在政府指导价格范围内合理确定交易价格；

无政府定价或政府指导价，优先采用有可比的独立第三方市场价格或收费标准；

无政府定价、政府指导价、独立第三方市场价的，采用合理成本利润加成法确定交易价格。

4、物资管理

为加强集团公司物资采购、验收、储存、发放、使用等环节的规范管理，建立科学、规范的物资管理体系，保障生产，有效降低物资采购和使用成本，提高经济效益，公司制定了《物资管理制度》、《供应商管理办法》、《周转材料供应管理办法》等一系列物资管理制度。根据管理制度规定，公司对物资实行分类管理，将企业生产经营用的物资进行分门别类，并进行编码；公司物资的采购、验收、保管工作由集团公司物资管理部归口管理；物资的使用管理由使用单位负责，物资管理部负有监督责任；固定资产的管理按《固定资产管理办法》执行；公司物资管理部应建立有效的内部监督和控制机制，同时切实发挥其它相关部门的监督作用，不断加强各项工作的规范化管理，保证工作的透明度，杜绝漏洞，防止工作中不正当行为的发生。管理制度对物资采购、验收、仓库管理、物资调拨、出租等行为进行了严格的规定。

5、成本管理

为了规范工程成本管理的内容、程序与方法，加强工程成本的管理和控制，促进公司内部工程成本管理行为的合法性、合规性，为管理层决策提供可靠的信息和数据依据，不断提高企业的工程管理水平，公司制定了《工程成本管理制度》。

根据该制度规定，集团公司设立成本管理部并依据规定开展成本控制和管理工作，并负责对该制度的制订和修改；各成员单位的成本管理部门在工程成本管理工作接受集团公司成本管理部的监督和指导。公司成本管理部门通过独立客观的监督和评价活动，对集团公司拟建、在建和竣工工程中涉及工程成本的真实性、合法性以及内部控制的合理性、有效性进行检查和评价，对公司涉及工程成本管理的决策、决议、决定的落实情况进行检查，并提出完善和改进的建议和意见，以提高企业的运营效率及效果，提升公司管理水平的一系列管理活动。

公司工程成本管理包括：成本计划指标管理；招投标管理；工程项目合同管理；工效测定和施工定额编制；价格信息调查和收集；事中检查监督；成本考核管理。

6、人力资源管理

为了建设规范、完善、开放、共享的人力资源管理平台，确保各单位人力资源管理工作在集团公司制度框架内正常运作，推动各单位人力资源管理水平的提升，促进公司人力资源工作的均衡发展，公司建立了《人力资源内部审核制度》、《绩效考核内部管理制度》、《薪酬管理办法》等人力资源管理制度。

集团公司人力资源部负责对属下各成员单位的人力资源管理工作进行全面性或专项性的内部审核；负责组织对集团公司各部门副经理以上（含）人员（包括部门第一负责人）以及各成员单位第一负责人的绩效考核；负责集团公司薪酬体系的建立、评价和改善，并监督各成员单位薪酬体系的运行情况等。

各成员单位人力资源管理部门负责对属下分公司或其它管辖机构进行全面性或专项性的内部审核；负责本单位部门副经理以上（含）人员（包括部门第一负责人，单位第一负责人除外）的绩效考核工作；本单位其他职员的绩效考核由所在部门负责组织实施；负责本单位薪酬体系的建立、评价和改善。

7、工程安全管理

为规范公司安全生产工作，加强公司安全生产管理，保障公司生产过程中员工生命及公司财产的安全，保障和促进公司的改革和发展，集团公司制定了《安全生产管理制度》。

公司按照分级管理，逐级负责的原则，对工程项目的安全生产工作进行监督和指导，安全生产工作由工程部归口管理。公司总经理为公司安全生产第一责任人，负安全管理全面领导责任；主管安全生产的副总经理对安全生产工作负有直接领导责任，并应协助总经理认真贯彻执行安全生产方针、政策、法规，建立健全安全生产的管理体系，落实各项安全生产管理制度；管技术的副总经理或总工程师对工程项目生产经营中的安全生产负技术责任；其他领导、技术人员、施工生产相关部门、作业班组及现场作业人员，均按各自分工负有相关岗位安全责任。安全专职人员要保持相对稳定，不得随意撤换，以保证安全生产指令畅通，安全监督连续有效。公司根据不同时期安全工作重点，每年组织一次安全大检查；并且不定期进行专项检查，检查结果书面留存并应及时通报。

为了规范生产安全事故的报告和调查处理程序，分清生产安全事故责任，执行事故处理“四不放过”原则，防止和减少生产安全事故，集团公司制定了《生产安全事故管理办法》。

（四） 发行人合法合规经营情况

最近三年，发行人不存在重大违法违规及受处罚的情况。

六、 公司股东及实际控制人情况

截至募集说明书签署日，新奥燃气股权结构及持股比例情况如下，企业法人股东所持有的新奥燃气股权均未对外提供质押担保。

股东名称	股东性质	持股比例(%)
新奥能源控股有限公司	企业法人	100%

（一） 股东及实际控制人具体情况介绍

企业法人新奥能源控股有限公司持有新奥（中国）燃气投资有限公司 100% 的股份，为公司的唯一股东。自然人王玉锁持有新奥国际 50% 的股权，赵宝菊（王玉锁之配偶）持有新奥国际 50% 的股权，即王玉锁、赵宝菊夫妇合计持有新奥国际 100% 的股权，企业法人新奥国际持有新奥能源控股有限公司 30.40% 股权，故自然人王玉锁、赵宝菊夫妇为新奥（中国）燃气投资有限公司的实际控制人。

王玉锁先生，1964 年 3 月生，博士研究生学历。曾任廊坊夏利出租汽车公

司经理、廊坊新奥燃气有限公司董事长、新奥集团董事局主席董事兼副总经理、新奥燃气控股有限公司董事长等职务。现任新奥（中国）燃气投资有限公司董事长，同时兼任多家下属单位董事长、执行董事等职务，现任第十一届全国政协常委。

赵宝菊女士，1965年7月生，研究生学历，系新奥集团实际控制人王玉锁先生之配偶，不在新奥集团内担任任何管理职务，亦不参与新奥集团任何经营及管理事务。

（二）公司控股股东及实际控制人对其他企业的投资情况

公司控股股东为新奥能源控股有限公司、实际控制人为王玉锁、赵宝菊夫妇。实际控制人也有投资其他企业，新奥能源控股有限公司关联往来详见前述。

七、公司董事、监事、高级管理人员情况

（一）公司董事、监事、高级管理人员基本情况

发行人已按照《公司法》和发行人《公司章程》的要求设置了符合规定人数的董事、监事和高级管理人员，报告期内公司董事、监事、高级管理人员的任职符合《公司法》及《公司章程》的规定。其中，公司共有董事3名，监事1名，非董事高管5名。

姓名	性别	出生年份	任职期限	现任职务
王玉锁	男	1964年	2004年1月起任职	董事长
杨宇	男	1957年	2009年10月起任职	副董事长
张叶生	男	1966年	2014年1月起任职	董事
蔡福英	女	1966年	2011年10月起任职	监事
韩继深	男	1965年	2013年1月起任职	总裁
王丰胜	男	1970年	2014年1月起任职	常务副总裁
王冬至	男	1969年	2012年1月起任职	CFO
尹学信	男	1966年	2012年4月起任职	副总裁
牟妮妮	女	1978年	2015年12月起任职	财务副总监

（二）公司董事、监事、高级管理人员简介

1、董事（3人）

王玉锁先生，董事长，简历详见本节“股东及实际控制人具体介绍”。

杨宇先生，董事，1957年7月生，硕士研究生学历。曾任石油龙昌股份有限公司总工程师、新奥集团副总经理、新奥集团总经理、新奥集团首席执行官。现任新奥（中国）燃气投资有限公司董事，同时兼任新奥集团董事局副主席。

张叶生先生，董事，1967年8月生，硕士研究生学历，高级经济师。曾任新奥集团太阳能公司副总经理、聊城新奥燃气有限公司总经理、新奥能源山东区域协调中心总经理、新奥能源控股有限公司副总经理；总经理、新奥能源控股有限公司 CEO。现任新奥集团总裁。

2、监事（1人）

蔡福英女士，监事，1966年1月生，硕士研究生学历。曾任新奥集团办公室主任、新奥集团人事部主任、新奥集团人事总监、新奥置业集团 总裁、新奥科技发展公司副总裁、新奥燃气控股有限公司副总裁。现任新奥集团督委会副主席。

3、高级管理人员（5人）

韩继深先生，公司总经理，1965年8月生，硕士研究生学历。曾任葫芦岛新奥燃气有限公司总经理、长沙新奥燃气有限公司总经理、新奥能源华东区域协调中心总经理、粤闽赣区域协调中心总经理、湘桂滇区域协调中心总经理、新奥能源控股有限公司副总裁。现任新奥能源控股有限公司总裁、新奥（中国）燃气投资有限公司总经理。

王丰胜先生，公司常务副总经理，1970年8月生，硕士研究生学历。曾任北京新奥燃气平谷有限公司总经理、衢州新奥燃气有限公司总经理、浙沪区域协调中心常务副总经理、盐城新奥燃气有限公司总经理、华东区域协调中心总经理。现任新奥能源控股有限公司常务副总裁、新奥（中国）燃气投资有限公司副总经理兼华中区域中心总经理。

王冬至先生，公司 CFO，1969年11月生，硕士研究生学历，注册会计师。曾任新奥燃气控股有限公司财务部主任、副总会计师、总会计师。现任新奥能源控股有限公司 CFO、副总裁、新奥（中国）燃气投资有限公司 CFO。

尹学信先生，公司副总经理，1966年8月生，硕士研究生学历。曾任新城房地产开发公司总经理、北海新奥燃气有限公司总经理、石家庄新奥燃气有限公司总经理、京冀辽区域协调中心总经理、新奥集团副总裁。现任新奥能源控股有限公司副总裁、能源贸易事业部总经理、新奥（中国）燃气投资有限公司副总经理。

牟妮妮，财务副总监，1978年出生，硕士研究生学历。曾任青岛海尔集团会计财务经理，江苏神马电力股份有限公司财务经理，新奥能源控股有限公司财务主任，现任新奥能源控股有限公司财务副总监、新奥（中国）燃气投资有限公司财务副总监。

截至本募集说明书签署日，公司董事、监事及高级管理人员除担任上述职务外，无其他兼职情况。

（三）公司董事、监事和高级管理人员持有发行人股票及债券情况

截至本募集说明书签署日，公司董事长王玉锁先生直接和间接合计持有公司30.4%股份，其他董、监、高无持有公司股票。

截至本募集书签署日，公司董事、监事及高级管理人员均不持有本公司债券。

八、公司主营业务情况

（一）发行人主营业务概况

公司主营业务主要有管道燃气业务、LNG车船用业务、建筑安装业务以及燃器具销售业务、非管道燃气业务和泛能业务。公司采取以管道燃气销售业务为主业，汽车加气业务、建筑安装业务以及燃器具销售业务、非管道燃气业务和泛能业务为辅业的综合业务架构的经营模式。管道燃气业务实施特许经营，具有自然垄断性；公司所属各成员企业拥有经营区域的特许经营权，在特许经营区域内，管道燃气业务为独家经营。2015年，公司实现营业收入349.86亿元，同比增长11.09%，主要系随管道建设工程交付，公司管道气销售业务扩张所致；净利润为39.52亿元，同比增长22.08%。2015年，公司主营业务收入共计340.08亿元，在营业收入中占比为97.21%，同比增长9.94%，主营业务较为突出，其中管道

燃气业务、建设安装业务、汽车加气业务是公司主营业务收入重要的来源，2015年，三者在水营业务收入中的占比分别为70.02%、15.65%和13.09%，分别较上年上升0.32个百分点、上升0.90个百分点、下降2.09个百分点。2015年公司管道燃气业务收入为238.13亿元，同比增长10.46%，主要系公司配套管道建设交付，接驳用户数增长导致业务扩张所致；公司建安设备安装业务收入为53.21亿元，同比增长16.66%，主要系公司为满足经营发展，扩大管道建设所致；公司非管道气销售业务、燃器具销售业务占比相对较低，整体收入占比不大，2015年，两业务收入规模均有所增加。

从毛利率情况来看，2015年，公司综合毛利率为21.34%，较上年上升1.42个百分点，变化较小。2015年，公司管道气销售业务毛利率达13.93%，较上年上升0.50个百分点，主要系公司业务扩张接驳用户数大幅增长，接驳摊销成本降低所致；公司建设安装业务毛利率变化较小，由去年56.63%的升至56.79%；公司汽车加气业务毛利率小幅上升，由上年的14.77%升至16.09%，主要系采购成本下降所致；燃器具销售业务为公司燃气伴生业务，业务和毛利率波动较大，2015年毛利率达94.76%，较上年上升7.95个百分点；公司非管道气销售业务毛利率波动较大，2015年为-0.35%，较上年有所回弹，该业务毛利较低主要系2015年公司将部分泛能业务的配套收入计入非管道销售业务所致。

截至2015年末，发行人在全国17个省（直辖市、自治区）份152个城市拥有管道燃气特许经营权，覆盖可接驳人口达到1,238.28万人，燃气管道长度达到2.99万公里，供气能力80.20百万立方米/日，处于国内燃气分销行业前列。

根据2011年第三次修订的《国民经济行业分类》（GB/T 4754-2011）的行业划分标准，发行人属于“D45燃气生产和供应业”。

1、发行人营业收入、成本及毛利润构成

目前发行人主营业务主要由管道气销售业务、非管道气销售业务、燃器具销售业务、建设安装业务、汽车加气业务等五大业务构成，营业收入构成如下表所示：

单位：万元、%

主营业务收入	2016年1-9月		2015年度		2014年度		2013年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例

管道气销售业务	1,655,297.01	69.61	2,381,339.00	70.02	2,155,946.80	69.7	1,717,400.82	68.47
非管道气销售业务	14,790.09	0.62	20,869.00	0.61	3,053.62	0.10	26,660.16	1.06
燃器具销售业务	15,086.58	0.63	21,435.00	0.63	8,735.53	0.28	16,083.53	0.64
建设安装业务	390,573.97	16.42	532,118.24	15.65	456,118.30	14.75	374,809.66	14.94
汽车加气业务	302,301.90	12.71	445,035.87	13.09	469,472.87	15.18	373,160.50	14.88
主营业务收入合计	2,378,049.54	100.00	3,400,797.00	100.00	3,093,327.12	100.00	2,508,114.68	100.00
主营业务成本								
管道气销售业务	1,394,154.86	75.92	2,049,503.00	76.62	1,866,477.26	75.35	1,445,969.68	75.06
非管道气销售业务	14,376.46	0.78	20,943.00	0.78	11,495.24	0.46	22,923.38	1.19
燃器具销售业务	771.57	0.04	1,124.00	0.04	1,152.47	0.05	1,145.44	0.06
建设安装业务	166,656.25	9.08	229,929.00	8.60	197,834.21	7.99	148,612.57	7.71
汽车加气业务	260,277.64	14.17	373,451.00	13.96	400,137.88	16.15	307,886.66	15.98
主营业务成本合计	1,836,236.78	100.00	2,674,950.00	100.00	2,477,097.06	100.00	1,926,537.74	100.00
毛利润								
管道气销售业务	261,142.15	48.20	331,836.00	45.72	289,470	46.97	271,431	46.67
非管道气销售业务	413.63	0.08	-74.00	-0.01	-8,442	-1.37	3,737	0.64
燃器具销售业务	14,315.01	2.64	20,311.00	2.80	7,583	1.23	14,938	2.57
建设安装业务	223,917.72	41.33	302,189.00	41.63	258,284	41.91	226,197	38.89
汽车加气业务	42,024.26	7.76	71,585.00	9.86	69,335	11.25	65,274	11.22
毛利润合计	541,812.77	100.00	725,847.00	100.00	616,230	100.00	581,577	100.00

发行人营业收入以管道气销售业务收入为主，比例一直保持在 65% 以上，2013~2015 年，公司管道气销售业务收入逐年增加，年均复合增长 17.75%，系公司接驳用户数量增加、业务规模扩大所致。汽车加气业务收入和建设安装业务收入占比其次，比例均保持在 15% 左右。2013~2015 年，公司汽车加气业务收入逐年增长，年均复合增长 9.21%，系公司汽车用户数量增加、LNG 和 CNG 加气站数量增加、业务规模扩大所致。2013~2015 年，公司建设安装业务收入波动增长，年均复合增长 19.15%。公司非管道气销售业务收入和燃器具销售业务收入占比很小。2013~2015 年，公司非管道气销售业务收入波动下降，年均复合减少 11.53%，系公司调整业务结构、缩减非管道气业务所致。燃器具销售业务为公司燃气伴生业务，业务收入波动较大。

（二） 发行人的主营业务模式和状况

1、 发行人所在行业概况

目前天然气与石油、煤炭共同构成一次能源的三大支柱，由于天然气在燃烧过程中产生的能影响人类呼吸系统健康的物质极少，产生的二氧化碳仅为煤的40%左右，产生的二氧化硫也很少，燃烧后无废渣、废水产生，相较于煤炭、石油等能源具有使用安全、热值高、洁净等优势，因此近年来天然气成为全球各国大力开发的新能源之一。

（1） 长输管线

我国天然气资源地域分布不均衡，主要集中在我国西部地区的塔里木盆地、柴达木盆地、陕甘宁和四川盆地等中西部地区，共蕴藏 26 万亿立方米的天然气资源和石油资源，约占全国陆上天然气资源的 87% 左右。随着我国天然气地域的不均衡性和用气区域、规模的不断扩大，为实现天然气资源与市场的衔接，我国积极推进东北、西北、西南、海上四大天然气进口通道建设。2000 年国务院第一次会议批准启动“西气东输”工程，将新疆塔里木盆地的天然气输往长江三角洲地区。继“西气东输”之后，2007 年我国正式启动“川气东送”工程，2013 年随着中贵天然气管道的建成投产，我国基本实现天然气管网化和气源地多元化。目前，我国已建天然气管线包括西气东输一线、西气东输二线、川气东送管道工程、陕京线、广东 LNG、福建 LNG 等大中型输气管道工程。截至 2013 年底，我国已建成天然气管道长度 6.2 万千米，2014 年建成投产管道长度达到 8.3 万公里，新增管道长度 5,013 公里，主要投产的管道包括西三线西段、中贵联络线陇南支线、中缅天然气管道支线等；截至 2014 年底，我国地下储气库达到 20 座，设计工作气量总计达 151 亿立方米，有效工作气量 42 亿立方米，调峰气量为 28 亿立方米；LNG 接收站投产 11 座，接收能力 3,740 万吨/年，2014 年青岛 LNG 和海南 LNG 接收站投产。目前，我国天然气管道已形成纵贯南北、横贯东西和联通海外的全国性供气网络，并形成“西气东输、缅气北上、海气登陆、就近外供”的供气格局，初步实现天然气在全国范围统一调度、合理配置。

“十二五”期间，国家能源局规划新建天然气管道（含支线）4.4 万公里，重点建设中亚天然气管道 C 线、西气东输三线、中卫—贵阳、鄂尔多斯—安平

由于设施建设不完备、气源不足等问题，导致普及率偏低。随着城市化进程的逐渐推进，城市燃气的用气人口逐渐增长，截至 2015 年底，城市天然气供气总量 1,040.8 亿立方米，液化石油气供气总量 1,039.2 万吨，分别比上年增长 7.9%、减少 4.0%。天然气供气管道长度 49.8 万公里，液化石油气供气管道长度 0.9 万公里，分别比上年增长 14.6%、减少 18.0%。用气人口 4.38 亿人，燃气普及率 95.30%，比上年增加 0.73 个百分点。

表 1 2010~2015 年城市燃气建设情况

年份	天然气供气总量 (亿立方米)	液化石油气供气总量 (万吨)	供气管道长度 (万公里)	燃气普及率 (%)
2010 年	487.60	1268.00	30.90	92.04
2011 年	678.80	1165.80	34.90	92.41
2012 年	795.00	1114.80	38.90	93.15
2013 年	901.00	1109.70	43.20	94.25
2014 年	964.40	1082.80	47.50	94.57
2015 年	1040.80	1039.20	52.80	95.30

资料来源：2015 年城乡建设统计公报

(3) CNG 和 LNG 业务

近年来，车用 CNG 业务和 LNG（液化石油气）工业也逐步发展。

随着国家推广天然气汽车的鼓励政策不断出台，我国天然气汽车发展突飞猛进。2014 年年会暨第三届中国 LNG 行业年度论坛预测，到 2020 年，我国 LNG 产业规模是 2013 年的 4~5 倍，我国 LNG 工业将迎来发展黄金期。

从 2013 年开始，我国 LNG 市场逐步迈入一个“怪圈”，即上游产能的爆发式增长和下游需求发展的逐渐放缓，使得整个市场产能出现严重过剩。2014 年，我国 LNG 工厂投产势头继续扩张，但由于资源勘探落后，未能有效利用，以及政策不配套，造成用气结构不合理，在一定程度上制约了我国天然气工业的健康发展。目前以交通运输为代表的 LNG 下游市场开拓亦并不理想；一是国家只注重电动汽车补贴，对 LNG 车船补贴有限，高价格和高故障率影响使用；二是加气网络不完善，省际之间公路 LNG 加气站太少，建站征地难，手续太多。受全球经济复苏乏力及油价持续下跌影响，2015 年，我国进口 LNG 量达 1,966.92 万吨，较 2014 年下降 1.11%，为 LNG 进口以来的首次下降。2015 年，主要的 LNG 进口企业为中海油、中石油、九丰和中石化，进口量分别为 1,339.59 万吨、430.68 万吨、38.06 万吨及 158.59 万吨，均较上年有所下降。

总体来看，未来随着我国能源结构的持续优化，天然气产业仍具有较大的发展空间；我国已基本形成资源多元、调度灵活、供应稳定的全国性管网和天然气供应，城市燃气普及率较高；LNG 和 CNG 业务也将逐步发展。

2、发行人各板块行业现状、经营状况以及前景发展

（1）燃气业务板块（公司管道、非管道气分销业务、汽车加气业务、燃气具销售业务统一在燃气业务板块说明）

公司从事天然气的生产和销售，是国内主要的燃气分销商。

公司燃气业务经营模式主要是，先是与中石油、中石化等国有石油公司签订天然气采购协议，以能够从全国性干线管网（西气东输一线、陕京一线和二线等）上采购天然气；然后对采购的天然气进行除杂、脱水、加臭、加压后通过自建的输气管网输送到各地区门站；最后再通过自建的城市管网、运输车等输送到各工商用户和住宅用户，并通过调压装置调压和庭院低压管网输送至各用户天然气用具。

截至 2015 年末，公司管道燃气项目总数 152 个，分布在全国 17 个省，自治区，直辖市；接驳城区人口总数为 1,238.28 万户。

1) 采购

公司所需天然气主要来自中石油、中石化、中海油等国内垄断能源巨头，部分天然气来自进口。公司拥有稳定的气源保证。

天然气采购流程方面，公司先是根据以往市场销量进行预测，制定年度采购计划；然后与上游供应商洽谈并签订长期供气协议（年末定次年的用量）；最后是执行供气协议。

公司与中石油、中石化、中海油等公司建立了长期的合作关系，公司所有使用管道天然气的项目一般都能得到上游供应商的保证供气合同，其中包括西气东输、忠武线、陕京线等管道运输线的购气合同。公司与中石油、中石化等公司签订了照付不议、照供不误的长期供气协议，锁定了比较紧张的气源资源。所谓的“照付不议、照供不误”是指，从协议起始日开始的每一年（或其部分时间）应计算“天然气年度照付不议量”，若公司在合同期内的任一年实际提取的天然气量小于该年协议中商定的天然气年度照付不议量，则公司除向中石油、中石化等公司

按实际提取量支付天然气款外，还应向中石油、中石化等公司支付该年实际提取量与天然气年度照付不议量差额气量的天然气价款，该差额气量为该年的“年度补气量”；公司在协议期间内的任意一年内，如果提取完该年照付不议量，有权继续提取以前年度已付款但尚未提取的补气量，并且，如果公司该年度天然气实际需求量超过采购协议的供气量，中石油、中石化等公司也优先保证公司的用气。公司通过上述方式保证了长期稳定的气源。

公司除了签订“照付不议、照供不误”供气协议并通过与国家能源巨头保持良好的合作关系以获取气源保障外，还积极扩展海外进口努力实现气源供应多元化。2005 年公司获得石油天然气等能源进出口权，成为继中石油、中石化和中海油之后第四家获得天然气进出口权的企业。2006 年，公司成立了新奥能源贸易有限公司；2007 年 6 月，公司从国外进口第一船液化石油气；2008 年和 2014 年，公司又分别成功从国外进口液化石油气和天然气；这为公司未来能源国际贸易提供了发展契机，并加强了燃气项目的气源保障能力。

天然气采购定价方面，目前公司天然气的采购价格定价模式与气源类型有关。公司采购气源分为管道气和非管道气。公司非管道气采购价格为市场化定价，主要受市场供需状况变化影响；其中，LNG 价格属于市场化价格，公司通过与中海油接收站、中石化接收站的批量采购能够获取一定的价格优惠。管道气采购价格是政府定价，由国家发改委根据天然气与替代能源之间的比价关系定期调整，公司各成员企业遵照执行；未来随着天然气行业改革的逐步推进，管道气价格也将逐步减少政府干预，实现市场化定价。2013~2015 年，公司天然气采购均价分别为 2.59 元/立方米、2.86 元/立方米和 2.71 元/立方米，呈逐年上升趋势。公司 2013~2015 年天然气采购情况如下表所示：

单位：亿立方米、元/立方米

渠道		2013 年	2014 年	2015 年
国外进口	采购量	--	0.77	-
	采购均价	--	3.55	-
中石油	采购量	46.51	59.26	61.34
	采购均价	2.49	2.76	2.57
中石化	采购量	16.02	16.14	10.7
	采购均价	2.62	2.81	2.61
中海油	采购量	7.13	13.37	26.24
	采购均价	3.01	3.26	3.08

其他	采购量	7.57	9.39	16.53
	采购均价	2.75	2.91	2.73
合计	采购量	77.23	98.93	114.9
	采购均价	2.59	2.86	2.71

资料来源：公司提供

天然气采购量方面，2013~2015年，公司天然气采购量逐年增长，三年分别为77.23亿立方米、98.93亿立方米和114.9亿立方米（见上表），公司天然气采购量逐年增加系公司业务规模扩大所致；公司天然气采购价格主要受政府定价决定，公司天然气采购量与之相关性较小。公司天然气采购主要来自中石油、中石化和中海油，2013~2015年，公司从中石油、中石化、中海油进口的天然气采购量逐年上升，三年分别为69.66亿立方米、88.77亿立方米和98.37亿立方米，85.61%占全部天然气采购量的比重分别为90.20%、89.73%和85.61%；各成员企业依据企业的年度经营计划与上游气源单位洽谈年度用气计划并签订供气协议，2015年公司累计与三大油签订管输气量超过80亿立方米，占管道气业务需求的80%以上；此外，公司可根据实际业务需要提交月度用气计划，以满足用气需求。2014年，公司除了从中石油、中石化、中海油采购天然气，还通过进口和其他途径获取天然气。2014年12月，公司从西班牙经香港进口天然气0.77亿立方米，均价（含税）3.55元/立方米，高于国内采购成本，共支付人民币2.5亿元。此外，公司下属能源贸易公司就LNG气量需求与国内LNG工厂、沿海LNG接收站洽谈，以获取LNG资源。

天然气采购结算方式上，公司一般采用预付或者银行保函的方式。

公司对采购来的天然气进行除杂、脱水、加臭、加压等环节后，通过中高压管网输送给各工商用户和住宅用户，最后通过调压装置调压和庭院低压管网输送至各用户天然气用具。对于居民与工商业用户，公司将采购的天然气通过燃气管网、经过调压设施调压、直接输送给客户使用；对于汽车加气用户，公司采购的天然气经过加压设施、压缩机等机械设备加压后，经过加气机直接给汽车加气。

总体看，公司天然气采购集中度较高，对气价的控制力较弱，天然气采购量逐年增加。

2) 输送与销售

公司对采购的天然气加工处理后，经天然气管网输送并销售给居民用户、工商企业用户。公司天然气销售包括管道燃气销售、非管道燃气销售以及汽车加气

业务。管道燃气销售和非管道燃气销售客户主要是居民用户和工商企业用户，汽车加气业务客户主要是以天然气为燃料的汽车。

输送方面，公司通过新奥能源物流有限公司建立了以公路运输和铁路运输为主导的能源配送体系，形成了从能源采购、能源物流配送到能源终端分销的商业价值链。公司不断加大资金投入和资源配置，加强气源配送体系和应急保障体系建设。目前，公司已拥有液化天然气运输车 200 多辆，单次配送能力最高可达 550 万立方米天然气。并且，在保障正常稳定供气方面，公司通过信息科技技术和物流信息化系统，能准确把握气源库存和供需信息，提高正常供应保障和应急供应保障能力。

公司成立能源协调中心（包括新奥能源贸易有限公司和新奥能源物流有限公司）为各成员企业提供能源运输。目前，公司形成了以河北廊坊为中心，辐射河南、山东、江苏、新疆、内蒙、广东、广西 7 个专业配送分公司的格局，公司拥有专业管理人员及运营人员 600 余人，配送服务网络遍及北京、山东、江苏、浙江、新疆、广东和广西等 13 个省市自治区的 50 多个城市。

截至 2015 年末，公司拥有燃气管道长度 2.99 万公里，供气能力 80.20 百万立方米/日，覆盖已接驳人口 1,238.28 万户（见下表）。

销售方面，公司管道气销售业务指通过管道销售给客户燃气的业务，包含管道天然气、管道液化气、管道煤气、管道混空气、管道运输等。2014 年公司实现管道燃气销售量 83.22 亿立方米，处于国内燃气分销行业的前列，主要原因是：一方面公司深挖已进入区域的用气潜力；另一方面公司通过合作和收购以获取新的特许经营权。

我国对城市管道燃气实行特许经营政策，特许经营权一般为 30 年；在已经取得燃气特许经营权的城市，公司燃气销售量可在区域内稳定增长。燃气的销售价格在不同地区和城市是不同的，其价格由各地区物价局根据当地燃气公司经营成本核定。2013~2015 年，公司特许经营权的数量逐年递增，分别为 131 个、140 个和 152 个；截至 2015 年末，公司拥有特许经营权 152 个，在 17 个省、直辖市和自治区的城市和城镇地区独家经营。公司在城市燃气分销行业具有较高的市场地位。公司所拥有的特许经营权大部分是由政府授予的，只有少数几个是通过竞拍方式获取；对于拥有的特许经营权的城市区域，公司能够做到完全掌控。特许

经营权数量的不断增加，且多数位于中东部经济发达或较发达区域，极大地促进了公司燃气销售的增长。

接驳用户方面，截至 2015 年末，公司共有接驳用户 1,238.28 万户，其中住宅用户 1,232.60 万户、占比 99.54%，工商业用户 5.68 万户、占比 0.46%；接驳用户数量上，住宅用户占绝对优势。从销售量来看，2015 年公司共实现管道燃气销售量 97.23 亿立方米，其中销售给住宅用户 14.90 亿立方米、占比 15.32%，销售给工商业用户 82.33 亿立方米，占比 84.68%；公司燃气销售主要以工商企业为主。

非管道气销售业务是指销售给用户的 LPG 业务（LPG，炼油厂供应的瓶装液化石油气）。2013~2015 年，公司非管道气销售业务收入和销量呈下降趋势。由于国内居民用户由液化石油气向天然气转换以及液化石油气毛利率较低，公司不断调整液化石油气业务、放弃一些规模较小的液化石油气公司或业务。未来，公司将逐步削弱该项业务的发展。

汽车加气业务方面，2013~2015 年，公司汽车加气业务销售收入逐年增长，三年分别为 37.32 亿元、46.95 亿元、44.50 亿元。当前，汽车废气排放仍然是中国各大城市大气环境污染的主要原因之一，中国各地政府正在大力推进汽车改用清洁能源政策，这将推动公司汽车加气业务的发展。与车用汽油相比，天然气价格便宜，未来公司将增加清洁能源的分销量，进一步增加汽车加气业务收入。2015 年，公司实现汽车加气量 15.89 亿立方米；截至 2015 年 12 月末，公司拥有汽车用户 8.13 万户，CNG 加气站 306 座、LNG 加气站 270 座。公司燃气业务发展情况如下表所示：

	2013 年	2014 年	2015 年
管道燃气业务			
已接驳用户数（万户）	841.23	1,034.71	1,238.28
其中：住宅用户	827.7	1,029.92	1,232.60
工商业用户	3.93	4.79	5.68
管道燃气销售量（亿立方米）	64.44	83.22	97.23
其中：住宅用户	9.36	11.51	14.90
工商业用户（含批发）	55.80	71.71	82.33
现有管道长度（千公里）	22.60	25.30	29.94
供气能力（百万立方米/日）	52.10	62.40	80.20
汽车加气业务			

汽车用户（万户）	5.51	6.90	8.13
汽车加气量（亿立方米）	11.08	13.83	15.89
CNG 加气站数量（座）	239.00	280.00	306.00
LNG 加气站数量（座）	151.00	214.00	270.00
液化石油气业务			
销售量（万吨）	0.58	0.51	0.43
销售收入（亿元）	0.47	0.54	0.24

资料来源：公司提供

区域分布上，公司经营的城市主要分布在东南沿海等经济较发达地区，布局合理，用气增长潜力较大。一般而言，经济发达的地区城市化程度相对较高，工业发达、气化率高、对燃气的需求量较大，拥有稳定的高端客户。目前，公司所属成员企业共涉及北京、天津、河北、内蒙、辽宁、山东、江苏、上海、浙江、河南、安徽、湖南、湖北、江西、福建、广东、广西等多个省份合计超过 140 个城市燃气项目。截至 2015 年末，公司管道气销售区域和汽车加气业务主要集中在华南、华中、京冀辽、豫皖和山东等地。2013~2015 年公司管道气销售区域情况如下表所示

单位：亿立方米、%

主要地区	2013 年		2014 年		2015 年	
	销量	占比	销量	占比	销量	占比
京冀辽	7.65	11.87	9.79	11.76	11.53	14.20
能源贸易	5.11	7.93	6.54	7.86	-	-
山东	6.95	10.79	8.88	10.67	9.78	12.04
豫皖	9.49	14.73	12.17	14.62	12.86	15.84
华东	6.26	9.71	7.99	9.60	8.55	10.53
浙江	4.45	6.91	5.69	6.84	6.36	7.83
华中	7.29	11.32	9.32	11.21	10.64	13.10
华南	17.31	26.86	22.28	26.77	20.17	24.84
西南	0.50	0.78	0.56	0.67	1.31	1.61
合计	64.44	100.00	83.22	100.00	81.20	100.00

资料来源：公司提供

2013~2015 年末公司汽车加气业务区域分布情况如下表所示

单位：亿立方米%

主要地区	2013 年		2014 年		2015 年	
	销量	占比	销量	占比	销量	占比
京冀辽	2.38	21.50	2.90	20.96	3.41	21.48

山东	1.69	15.28	2.13	15.37	2.46	15.50
豫皖	2.80	25.29	3.45	24.93	3.94	24.77
华东	1.02	9.20	1.33	9.65	1.47	9.28
浙江	0.50	4.53	0.53	3.81	0.56	3.54
华中	1.04	9.34	1.39	10.07	1.57	9.87
华南	1.53	13.79	1.88	13.61	2.24	14.11
西南	0.12	1.06	0.22	1.60	0.23	1.45
合计	11.08	100.00	13.83	100.00	15.89	100.00

资料来源：公司提供

缴费方式上，公司管道气销售主要采用预付储值卡收费以及银行、超市等代理缴费方式。公司大部分项目采用预付储值卡系统，所有新接驳的住宅用户都会获发一张储值卡并需以充值预付气款；此系统能完全避免坏账，省却大量管理费用，并加强现金流。公司旗下部分子公司与银行合作代收费业务，利用银行的庞大网络资源，代燃气项目公司收取燃气使用费。公司建立了社会化收费网络，通过借助各类靠近居民小区的便利店、超市等网点，设立代缴费系统，以方便居民缴费。此外，公司目前正在运用互联网技术、智能蓝牙卡、手机 APP 等多渠道开通缴费业务，以方便用户并为公司节省管理费用。

总体看，公司天然气销售主要依靠管道燃气销售和汽车加气业务，目前增长状况良好；公司天然气销售主要位于东南沿海等经济发达地区，用气增长潜力较大；公司在燃气缴费环节上不断创新，以提高公司服务。

（3）燃气定价

公司所属各成员企业的燃气销售价格采取政府定价或政府指导价。居民用户销售价格由于涉及到广大居民用户的日常生活，因此，在采取政府定价方式的同时，价格调整需要采取听证程序。非居民用户的销售价格采取政府指导价，公司可在政府定价范围内灵活执行；如遇采购价格变动，可在上报地方物价部门审批后实现同步调价。

具体程序是，公司下属当地燃气企业提交定价申请，地方物价部门在对燃气企业成本监审的基础上，依据企业的经营成本、合理收益并兼顾当地的经济水平和用户承受能力定价，居民户气价需召开价格听证会。完成定价后，如果公司上游采购价格或企业运行成本发生变化需要调整售气价格时，主要采用两种方式：一种是重复上述定价程序，另一种是建立上下游价格联动机制，当上游采购价格变化需调整终端销售价格时，可依据联动机制，经地方物价部门进行审批调整，

不需再经价格听证会。

公司不同地域业务城市燃气价格不同。公司各个业务城市针对燃气的不同用途制定了不同的出售价格，其中商业、工业用气价格要高于民用气价格；不同地区燃气差异很大，其中广东、浙江等经济发达省份燃气价格要高于其他省份；部分城市制定了梯度价格，如河北廊坊、山东烟台等地。

公司燃气销售盈利主要来自采购价与销售价的价差。从下表可以看出，公司燃气销售价与采购价存在价差，价差较稳定，保证了公司稳定的盈利。

单位：元/立方米

价格	2013年	2014年	2015年
采购价（含税）	2.59	2.86	2.71
销售价（含税）	3.49	3.69	3.58
价差	0.90	0.83	0.87

资料来源：公司提供

车用燃气价格方面，公司车用燃气价格在各个地区和城市存在差异，其价格由各地物价局核定。车用燃气定价方式分为两种，一种是物价局根据当地经营汽车加气公司经营成本定价，另一种是物价局按照国家发改委的价格改革通知要求来核定价格。

总体看，公司燃气售价主要受政府指导，在不同地区售价有所差异。

（2）建设安装业务板块

公司建设安装业务指为客户提供的燃气接驳和工程施工以及专业工程施工、材料销售业务等，主要包括居民用户建设安装业务和工商用户建设安装业务。居民用户建设安装对象包括新建商品房、经济适用房、原有未安装管道燃气的居民楼房等，主要是对居民小区建筑红线内的庭院管网及户内设施进行配套建设；公司依据地方物价部门文件收取建设安装费用。工商户建设安装业务是对经营区域内的工业、商业、餐饮、福利性单位等进行管道燃气建设安装，并收取相应的费用。

建筑安装物资采购方面，流程上，公司按照“招标方式准入供应商—确定合作供应商—签订年度采购合同—制定采购计划—制定采购订单—供应商发货”的流程来确保物资供应；供应商管理上，公司根据物资类别划分不同供应商，按照“供应商考察—供应商招标—供应商准入—供应商评估—供应商考核淘汰”的模

式来加强供应商管理；公司采购业务发生前均会签订经过法务等部门评审的采购合同，约定标的物的名称、数量、金额、结算方式、产品质量、供货周期、双方责任、违约追责等条款。

采购物资结算方式上，公司物资采购一般采取后付款的方式。公司各成员企业在各个地区单独施工、单独核算，不同地区采购、施工费用各有不同。

建设工程内容方面，公司建设安装业务主要是进行燃气管网建造。燃气管网建造是将高、中压管输线铺设到各小区或各道路，再从高、中压管输线向各天然气用户接低压庭院管网，输送至各住宅用户、工商业用户。公司在所负责经营区域内进行城市燃气高、中、低压管网的铺设和维护，截至 2015 年末，公司总管线长度达到 2.99 万公里，日供气能力达到 80.20 百万立方米/日，覆盖接驳用户 1,139.22 万户，其中住宅用户 1,232.60 万户、工商业用户 5.68 万户。

建设工程核算方面，公司投资建设的输气管道按照特定标准界定固定资产（资本性支出）和施工成本（收益性支出），其中施工成本（收益性支出）与当期管网建设收入相配比。住宅用户方面，管输支线上调压箱（含）及以上管网，作为公司固定资产投资，所发生的一切材料、人工、费用全部计入所形成的固定资产价值；对于管输支线上的调压箱（不含）以下的小区庭院管网和入户安装工程支出，作为施工成本与公司当期的相关收入相配比。工商业用户方面，工商户以建筑红线作为资产界定标准，建筑红线以外部分发生的材料、人工、费用计入所形成的固定资产价值；建筑红线以内部分作为施工成本与公司当期的相关收入配比。

2013~2015 年，公司建设安装业务收入分别为 37.48 亿元、45.61 亿元、53.21 亿元，呈增长趋势。住宅用户方面，公司在经营区域范围内，对管道燃气住宅终端用户具有天然垄断性，管网覆盖范围内的新盖楼宇及现有楼宇住户是公司主要接驳对象。工商业用户方面，由于各地政府不断加大对工业污染治理力度，严格限制煤的一次性使用，要求新设立的工商业项目必须选用清洁能源，并要求将部分燃煤锅炉改造成天然气锅炉，工商业用户接驳天然气需求不断增加。

发行人建设安装业务板块的收入来源主要分为两个部分，一块是居民用户的接驳收入，另一块为工商用户的接驳收入。

1)、发行人建设安业务板块按不同性质客户分类的具体情况

截至 2015 年 12 月 31 日，公司按不同性质客户的收入构成及占比如下表所示：

项目	2013 年	2014 年	2015 年
居民用户接驳收入（万元）	275,897.39	336,797.75	392,969.32
工商用户接驳收入（万元）	98,912.27	119,320.55	139,148.92
合计（单位：万元）	374,809.66	456,118.30	532,118.24
居民用户接驳收入占比	73.60%	73.80%	83.85%
工商用户接驳收入占比	26.40%	26.20%	26.15%

资料来源：公司提供

2013-2015 年末，公司居民用户接驳收入分别为 275,897.39 万元、336,797.75 万元和 392,969.32 万元，占建设安装业务板块收入比例分别为 73.60%、73.80% 和 73.85%。2013-2015 年末，公司工商用户接驳收入分别为 98,912.27 万元、119,320.55 万元和 139,148.92 万元，占建设安装业务板块收入比例分别为 26.40%、26.20% 和 26.15%。公司建设安装板块的收入来源主要是依靠居民用户的接驳收入。

2）、发行人建设安装业务板块按不同性质客户用户数量的具体情况

截至 2015 年 12 月 31 日，公司按不同性质客户的用户数量明细如下表所示：

项目	2013 年	2014 年	2015 年
子公司居民用户累计接驳量（万户）	741.06	855.55	1,032.19
非子公司居民用户累计接驳量（万户）	163.15	174.37	200.41
合计（单位：万户）	904.21	1,029.92	1,232.60
子公司工商用户累计开口气量（万方）	3,161.78	3,879.40	4,804.49
非子公司工商用户累计开口气量（万方）	793.30	890.55	1,056.33
合计（单位：万方）	3,955.08	4,769.95	5,860.82

资料来源：公司提供

2013-2015 年末，纳入公司财务合并报表内的子公司居民用户累计接驳量分别为 741.06 万户、855.55 万户和 1,032.19 万户，年平均增长 150 万户左右的接驳量。2013-2015 年末，纳入公司财务合并报表内的子公司工商用户累计接驳量分别为 3,161.78 万户、3,879.40 万户和 4,804.49 万户，年平均增长 820 万方左右的开口气量。

按居民用户各地收费标准平均数 2,900 元/户，年平均增长接驳量 150 万户来计算，公司居民用户年平均接驳收入为 435,000 万元；按工商用户平均开口气收费标准 160 元/方，年平均增长开口气量 820 万方来计算，公司工商用户年平均

接驳收入为 131,200 万元；公司建设安装业务年平均收入为 454,000 万元，符合公司近三年的财务指标。

3)、公司建设安装业务板块的定价机制

公司的建设安装业务板块的定价机制主要依据省、市级发改委有关基础设施配套费等有关政策法规，经物价部门或者发改委发文审批后，公司向民用户及工商户收费。由于公司子公司遍布全国多省市，所以各地执行的价格标准不同，居民户收费标准大部分为 2000 元/户~3500 元/户，工商用户收费标准按开口气量为 100 元/方~300 元/方不等。公司下属各单位会针对工商用户接驳安装用户的用气规模在物价局批文规定的范围给予适当的优惠。

截至募集说明书出具之日，公司建设安装业务板块的定价机制符合《中华人民共和国城镇燃气管理条例》的有关政策及各地方物价局的相关规定。（如廊坊市物价局出具的廊价经费【2008】128 号、江苏省物价局出具的苏价服【2003】303 号及浙江省物价局出具的浙价法【2003】75 号文等）

总体看，公司建设安装业务随着公司燃气业务的发展而得到相应发展。

(3) 其他业务板块

公司在提供管道燃气接驳的同时，也出售煮食炉、热水炉、采暖炉及磁卡表。公司自行生产的磁卡表，大部分为本公司接驳时内部使用，使磁卡表的平均成本下降，同时有部分出售给其他燃气分销商，为公司带来收入。2013~2015 年，公司燃器具销售业务收入分别为 1.61 亿元、0.87 亿元、2.14 亿元，收入波动较大。

泛能业务是公司经过多年持续探索形成的清洁能源整体解决方案业务模式。泛能业务指由单一的燃气销售变革为多品类的能源销售，由简单的满足客户的燃气需求到满足客户深层次的、最终端的用能需求，如采暖、制冷、生活热水、蒸汽等。目前公司泛能业务的核心是燃气分布式能源业务。

泛能业务与单一能源供应不同，它可将天然气、风、光、地源热、水源热等多类能源，根据客户需求因地制宜地进行匹配与调度。同时，利用泛能站集成技术，形成多个泛能站之间的能源调配，在智能化控制和云计算技术方面形成供需互动、有序配置、节约高效的智能用能方式，实现能效最大化。

分布式能源改变了现有的能源生产及消费形态，形成了“人人既是消费者，又可成为生产者”的新格局；其价值在于保障能源供应安全、降低运营费用、减

少投资规模、实现节能减排。2014 年国家发改委下发《国家发展改革委关于规范天然气发电上网电价管理有关问题的通知》鼓励天然气分布式能源与电力用户直接签订交易合同，建立气、电价格联动。

目前公司分布式能源领域已经建成运营的有长沙黄花机场、盐城亭湖两个亿元项目；在建的项目有株洲神农城、株洲职教城、广东肇庆新区、青岛中德生态园。公司拟建的项目主要是在城市商业、工业距离较近的区域。

总体看，燃器具销售业务为公司燃气附属业务，业务收入波动较大，能够给公司带来一定的收入；在能源需求不断增长、节能减排压力加大以及国家政策推动下，分布式能源、也就是泛能业务在中国将得到快速发展。

（三） 发行人的采购模式

公司依据企业采购计划及预算（综合考虑企业年度经营目标、市场供求趋势等因素制定），同时本着气源供应充足稳定、物资质量可靠可信且成本低廉、符合国家物价政策的原则，采取专业公司集中招投标采购及签订长期保证供气合作协议等方式，保证物资供应及时稳定，气源供应保障可靠，符合发行人长远发展的采购政策。

物资采购模式：发行主体公司利用专业物资公司集中采购优势，通过公开招标，市场竞价等方式，评选优质入围供应商，确保选取价格成本低廉、质量优良、物资供应及时可靠的货源。

气源采购模式：发行人与中石化、中石油和中海油等公司建立了长期的合作关系，所有使用管道天然气的项目一般都得到上游供应商的保证供气合同，根据国家政府指导价格结算，确保气源稳定、持续可靠；非管输气气源采购，发行人通过专业能源贸易公司集中采购，与国内 LNG 工厂（如北海液化天然气加工厂等）、沿海 LNG 接收站等洽谈，按照市场公允价格，批量采购争取价格优惠，同时发行人拥有庞大的非管道运输系统，包括液化天然气和压缩天然气运输槽车，保证企业采购成本低廉、气源持续有保障。

为降低采购成本，管理优质供应商资源，提高物资需求—采购—调拨—仓储等物资管理链条的协同性，发行人特成立物资管理部作为集团物资管理的专职部门，负责集团范围内各地区、各板块、各类别物资管理。物资管理部作为集团物

理管理战略中集中采购的执行部门，主要从组织设计、采购计划申报、采购实施流程及供应商管理等 3 方面进行采购管理。

1、采购计划申报制度

集团以物资采购申请作为整合采购的计划依据，各单位、各部门有物资需求时，须填报《物资采购计划申请表》，物资管理部定期汇总经审批后的各单位、各部门物资采购需求，经仓库管理员核对，如公司库存物资不能满足各单位、各部门的物资需求，则公司物资管理部根据物资类别开展采购工作。该等采购计划申报集中汇总控制，一方面，可以有效提高物资使用效率，提高存货周转率；另一方面，通过整合集团范围内物资需求，通过采购规模以降低采购成本，也可通过良好的供应商管理确保物资质量、资金结算及物流速度。

2、采购过程控制

物资管理部综合考虑采购物资的不同类别、批量、时间要求、质量保证等因素，适当选择市场询价比价采购、竞价采购或招标采购等方式；对于数量大和金额高的物资采购，应采取整合采购或招标采购。经询价后进行商务谈判、采购合同会签、物资验收入库、根据合同条款价款结算并最终调拨至提出物资采购需求的单位和部门。

3、供应商管理

为选择合格的供应商，稳定供应商队伍，公司根据市场环境分析、供应商合作经历等因素，建立合格供应商名单，以提高物资采购效率。物资管理部门根据评估形成的指标体系、指标权重和打分标准，根据关键少数、次要多数、分级管理的原则，对供应商进行合理分类，不同级别实行不同的控制等级，建立稳定的合作伙伴关系，以期供应商能根据公司的物资需求，制定合理的供货计划及方案，提供更优惠的结算条款。

(四) 发行人研发情况、许可资格或资质情况

1、公司研发情况

公司注重研发投入，近年来研发投入逐年增长，2016 年预算在 2.3 亿元左右，研发费用占收入比维持在 0.7% 左右。

2、公司所获专利或软件著作权情况

序号	申请的专利名称	申请的软件著作权名称	专利或软件著作权证书上描述
1	一种调压站内天然气热值自平衡方法及其装置		授权日期：2011-11-30 授权号：ZL 2008 1 0026809.6
2		新奥燃气浓度监控报警控制系统	授权号：2012SR036183
3		新奥燃气监控管理平台软件	授权号：2012SR036182
4		新奥燃气火灾防护监控系统	授权号：2012SR036181
5		新奥基于单片机的抄表智控系统	授权号：2012SR036180
6		新奥燃气巡检综合管理平台软件	授权号：2012SR036179
7		新奥燃气运营综合管理软件	授权号：2012SR036178
8	组合热管换热器	一种转换器	在日常输入输出设备中使用
9	一种通过电加热连接的聚乙烯 PE 法兰	通过电加热连接 PE 法兰，使用中大大提高施工进度。	在日常输入输出设备中使用
10	一种电熔管件的安全指示装置	是一种电熔软件的安全装置。	在日常输入输出设备中使用
14	分布式光纤输油气管线警戒传感系统		
15	专利独占权	一种矿井瓦斯的液化天然气生成办法	
16	低热值燃气高温空气燃烧系统及方法		本专利发明一种一种新型低热值燃气高温空气燃烧系统，包括燃烧室、燃料管道、气体通道、燃气预热器、蓄热体、烧嘴，所述蓄热体置于所述空气通道中，所述燃气预热器置于所述蓄热体之后。当燃烧系统运行时，燃料通过一侧气体通道内的烟气进行预热，再输送到另一侧进行燃烧。一个周期后，进行换向输送。配合高温预热的空气进行燃烧，可以改善炉内的换热条件，提高能源利用率。
17	一种高温空气燃气型平焰烧嘴		本发明涉及一种高温空气燃气型平焰烧嘴，该平焰烧嘴包括空气管道、空气蜗壳、烧嘴通道、燃气输配环管、多个燃气喷管以及喇叭形烧嘴砖。空气管道与空气蜗壳、烧嘴通道依次相连。助燃空气通过空气管道进入空气蜗壳，在烧嘴通道内形成旋转的助燃空气流。所述的燃气喷管在烧嘴的中部，燃气喷管一端连接燃

			气输配环管, 另一端连接烧嘴通道, 燃气喷管的轴线与烧嘴通道的壁面相切或成一定的角度。燃气通过燃气输配环管进入燃气喷管, 在烧嘴通道内形成旋转气流, 燃气气流与助燃空气流的旋转方向相同, 并在烧嘴通道内混合燃烧, 所形成的旋转火焰贴敷在烧嘴通道及喇叭形烧嘴砖上。与现有技术相比, 本发明具有结构简单, 空气、烟气流阻力小等优点。
18	接触式读卡装置及其防反插卡装置		<p>本实用新型经过本局依照中华人民共和国专利法进行初步审查, 决定授予专利权, 颁发本证书并在专利登记簿上予以登记, 专利权自授权公告之日起生效。</p> <p>本专利的专利权期限为十年, 自申请日起算。专利权人应当依照专利法及其实施细则规定缴纳年费。缴纳本专利年费的期限是每年 12 月 16 日前一个月内。未按照规定缴纳年费的, 专利权自应当缴纳年费期满之日起终止。</p> <p>专利证书记载专利权登记时的法律状况。专利权的转移、质押、无效、终止、恢复和专利权人的姓名或名称、国籍、地址变更等事项记载专利登记簿上。</p>
19	一种购买燃气并给预付燃气表充值的方法		<p>本发明经过本局依照中华人民共和国专利法进行初步审查, 决定授予专利权, 颁发本证书并在专利登记簿上予以登记, 专利权自授权公告之日起生效。</p> <p>本专利的专利权期限为二十年, 自申请日起算。专利权人应当依照专利法及其实施细则规定缴纳年费。本专利的年费应当在每年 4 月 20 日前缴纳。未按照规定缴纳年费的, 专利权自应当缴纳年费期满之日起终止。</p> <p>专利证书记载专利权登记时的法律状况。专利权的转移、质押、无效、终止、恢复和专利权人的姓名或名称、国籍、地址变更等事项记载专利登记簿上。</p>
20		手持式 IC 卡燃气表售气软件 V1.00	<p>开发完成日: 2010 年 10 月 1 日; 首次发表日期: 未发表; 权利取得方式: 原始取得; 权利范围: 全部权利; 登记号: 2012SR081942</p> <p>根据《计算机软件保护条例》和《计算机软件著作权登记办法》的规定, 经中国版权保护中心审核, 对以上事项予以登记</p>
21		无线远传燃气表管理软件 V1.00	<p>开发完成日: 2009 年 12 月 1 日; 首次发表日期: 未发表; 权利取得方式: 原始取得; 权利范围: 全部权利; 登记号: 2012SR081870</p> <p>根据《计算机软件保护条例》和《计算机软件著作权登记办法》的规定, 经中国版权保护中心审核, 对以上事项予以登记</p>
22		无线远传燃气表抄表软件 V1.00	<p>开发完成日: 2009 年 12 月 15 日; 首次发表日期: 未发表; 权利取得方式: 原始取得; 权利范围: 全部权利; 登记号: 2012SR081939</p> <p>根据《计算机软件保护条例》和《计算机软件著作权</p>

			登记办法》的规定，经中国版权保护中心审核，对以上事项予以登记
23		SAP 软件 BW 模块业务分析报表管理系统	
24		危险品车辆预防疲劳驾驶管理系统	
25		GPS 平台与 SAP 系统数据对接系统	
26		workflow 费用及报销管理平台系统	
27		车辆保险、人员证件到期预警功能平台系统	
28		车辆智能调度平台系统	
29		危险品车辆特殊路段自动报警系统	
30		车载终端信息自动反馈系统	
31		新奥罐车安全监控液位管理系统	
32		新奥罐车安全监控泄露管理系统	
33		新奥罐车安全监控压力管理系统	
34		新奥罐车安全监控温度管理系统	
35		燃气报警功能扩展系统 V1.0	
36		微机电安全系统 V1.0	
37		数据采集与监视控制系统 V1.0	
38		电磁波探测系统 V1.0	
39		遥距检漏系统 V1.0	
40	天然气管道牺牲阳极补充装置		本实用新型涉及天然气管道设备，特别是一种中国天然气管道牺牲阳极补充装置。本实用新型天然气管道牺牲阳极补充装置，利用绿化隔离带中的测试桩补充阳极，将测试桩及天然气管道连接线，补充阳极埋在附近的绿化带活行人道下，并把补充阳极接在测试桩上。这样不用开挖操作坑至钢管和在钢管上进行铝热焊接的繁琐方法，不近避免破坏钢管防腐层，而且节省投资、简化了施工过程，更换的保护了环境。

41	燃气管道防攀爬装置		本实用新型涉及燃气管道附属装置,特别是一种燃气管道防攀爬装置。它是在燃气管道外安装有一表面设有金属刺的金属筒。本实用新型燃气管道防攀爬装置与现有技术相比,具有如下特点:1.装配简单,灵活,适用于多种管径的管道;2.美观、排列整齐,不影响立面观瞻;3.有一定的防拆卸功能,4.金属刺更细,更尖,能起到良好的效果;5.对人体的伤害更小。
42	天然气集气罐排污装置		本实用新型涉及环保设备,特别是一种天然气集气罐排污装置。集气罐上分别连接有出站管、放散管、排污管和进站管,放散管上装有放散阀,排污管上装有排污阀,排污管通过管道直接与放散管连通。本实用新型天然气集气罐排污装置,将原有集气罐排放的排污口通过管道连接到次高压的放散管,使废气不会直接放散到空气中,而是通过次高压放散管统一处理,这样的技术处理有效的杜绝了集气罐周边的环境污染和安全隐患。
43	天然气门站放散塔		本实用新型涉及天然气门站设施,特别是一种天然气门站放散塔。放散管通过放散阀连接放散总管,放散总管的管口安装有牛角管,该牛角管的两个放散口向下,牛角管两个放散口下方分别设置有一放散池,散水池内置有排污管,排污管通过三通管与放散管连接。本实用新型具有如下特点:1.其采用的牛角管能有效避免雨水等杂物进入放散管,保持其内部的清洁,同时经过牛角管的含杂质放散物大部分截留在站区,便于处理,减少对农田菜地的污染;2.向水池放散即增加了过滤环节,消除原有粗放式放散致使废弃物向周围扩散,能有效减少对周围农田的危害,同时还可集中收集放散后的废弃物,降低了环境污染;3.水池内水还能起到阻隔火源的作用。
44	天然气计量站排污装置		本实用新型涉及一种天然气计量站排污装置。过滤器的两侧侧壁上分别设有进气管和排气管,过滤器内部设有纵向的挡板,过滤器底部侧壁连接有排污管。本实用新型天然气计量站排污装置简便,能有效地除去气体中的杂物。
45	加气站压缩机冷却塔		本实用新型涉及冷却装置,特别是一种加气站压缩机冷却塔。本实用新型加气站压缩机冷却塔,通过在回水管入口上方安装有网罩,有效防止树叶、杂物及填料碎片会落入水箱中,避免堵塞管路,确保压缩机的正常运行。
46		配气调试系统 V1.0	
47		燃气管网地理信息系统 V1.0	

48		车用钢瓶射频识别系统 V1.0	
49		远程抄表系统 V1.0	
50		压缩机振动烈度检测系统 V1.0	
51		燃气泄露报警系统 V1.0	
52	压缩天然气加气站压缩机房消声吸音墙		本实用新型涉及隔音装置，特别是一种压缩天然气加气站压缩机房消声吸音墙。该墙从内到外由三层结构构成，分别为多孔粘土砖层、超细玻璃纤维棉层、实心粘土砖层。本实用新型压缩机天然气加气站压缩机房消声吸音墙，可以将压缩机房发出的噪声降至 45 分贝以下，不再对居民的和生活和工作造成干扰。
53	压缩天然气加气站用油污分离装置		本实用新型涉及环保设备，特别是一种压缩天然气加气站用箱式油污分离装置。在箱体的顶部设有气体排放管，箱体的底部分别设有油污进管和排污管，箱体内部设有若干块油污挡板。本实用新型压缩天然气加气站用油污分离装置结构简单，易于推广，可有效避免加气站油污对环境的污染。
54	天然气加气车		本实用新型涉及天然气加气设备，特别是一种天然气加气车。在车盘上固定安装有天然气气罐，车盘底部装有行走轮，天然气气罐连通高压管连接充气嘴，高压管上安装有两个充气阀。本实用新型天然气加气车，可以用于天然气车辆改装厂临时性对改装车辆进行加气测试，改装车辆无需再来回往返于天然气改装与天然气加气站之间，大大节省了人力和费用。
55	天然气加气站撬体介质油快速冷却装置		本实用新型涉及冷却装置，特别是一种天然气加气站撬体介质油快速冷却装置。一种天然气加气站撬体介质油快速冷却装置，撬体油箱，冷却风扇、冷却水槽、滤油机通过油管回路连接。本实用新型天然气加气站撬体介质油快速冷却装置，结构简单，无能耗，完全满足加气站设备运行的要求。
56	加气站干燥器废水、废气处理装置		本实用新型涉及废水、废气处理装置，特别是一种加气站干燥器废水、废气处理装置。其输入管一端连接干燥器排污管，另一端通过输入阀连接至硫酸铜溶液桶桶内，其输出管一端连接放散总管，另一端通过输出阀连接至硫酸铜溶液桶桶内。本实用新型加气站干燥器废水、废气处理装置，进一步完善了脱水装置的排污系统，利用硫酸铜溶液与加气站干燥器排除废水、废气中所含硫化物进行反应，形成 CuS 沉淀到桶体底部，过滤后的气体通过放散总管高空放散，彻底解决了含硫化物直排带来的环保问题。

57	加气站撬体排放净化器		本实用新型涉及环保装置，特别是一种加气站撬体排放净化器。该净化器的筒体连通装于放散管排气孔上端，筒体内部由过滤网隔开成两个空间，过滤网上方空间内填充有活性炭，筒体上方装有开有排放孔的桶盖。本实用新型加气站撬体排放净化器，利用活性炭的吸附作用，除去加气站撬体排放余气中含有的四氢噻吩，同时还可以降低排气噪音。
58	一种天然气精制脱硫剂的制备方法	无	一种天然气精制脱硫剂的制备方法
59	一种法兰套筒的拆卸夹具		本实用新型提供了一种法兰套筒的拆卸夹具，所述拆卸夹具包括横杆和手柄，所述手柄与横杆固定连接且垂直设置；所述横杆的至少一端设置有法兰螺丝套筒；所述手柄靠近横杆的一段为弧形。本实用新型提供的用于法兰套筒的拆卸夹具，通过在手柄上设置一段弧形段，使拆卸夹具的旋转空间得到大大提高，可在短时间内快速将法兰螺丝拆卸去除，降低劳动强度，缩短施工操作时间。
60	一种通用型阀门钥匙		本实用新型提供了一种通用型阀门钥匙，包括一根连接杆、一个手柄和若干个钥匙头；每个钥匙头均包括钥匙本体和与钥匙本体为一体结构的方形连接端，钥匙本体的底部设有用于开启阀门的钥匙孔，各钥匙头底部的钥匙孔的尺寸不同；所述连接杆包括柱形杆，柱形杆的底部设有与方形连接端形状匹配的第一方形孔，柱形杆的顶部设有方形连接柱；所述手柄包括横杆和与横杆垂直设置且为一体结构的竖杆，竖杆的底部设有与方形连接柱形状匹配的第二方形孔。本实用新型提供的通用型阀门钥匙，能开启各种不同尺寸的阀门，具有通用性，且方便工作人员携带，提高了抢险、维护的工作效率。
61	一种铸铁管道联接用组合式压兰片		本实用新型提供了一种铸铁管道联接用组合式压兰片，所述的组合式压兰片包括第一压兰片和第二压兰片，所述第一压兰片和第二压兰片为构成圆环的两个对称半圆形环，所述半圆形环包括压兰边和压圈。本实用新型实现了在不停输情况下处理故障，抢修便捷、快速高效，成本低，尤其对于燃气输送而言，可进一步避免现有技术中因停输检修所引起安全问题。
62	一种阀门井开启工具		本实用新型提供了一种阀门井开启工具，包括井盖挂钩、阀门开启钥匙和阀门开启手柄；井盖挂钩包括横梁和钩部；阀门开启钥匙包括钥匙芯和钥匙杆；钥匙杆的端部为方形；阀门开启手柄包括手柄横杆和柱形连接件，所述柱形连接件与手柄横杆垂直设置；柱形连接件的底部设有与钥匙杆端部形状匹配的方形盲孔，柱形连接件的侧面上设有用于钥匙杆穿过的通孔。本实用新型提供的阀门井开启工具，通过组合使用井

			盖挂钩、阀门开启钥匙和阀门开启手柄，能快速开启井盖和阀门，使用简单、快捷、省力、方便实用，而且轻巧、携带方便，制作简单，成本低廉。
63	一种 U 形管压力计防护罩		本实用新型提供了一种 U 形压力计防护罩，应用于带有安装板的 U 形管压力计，它包括与安装板贴合的周边底平面和与周边底平面一体式联接的透明 U 形罩体，所述 U 形罩体与 U 形管压力计形状相符，所述 U 形罩体的两个端口设置有开口。本实用新型由于采用了一体式 U 形管压力计防护罩，使透明的防护罩贴合于 U 形管压力计的观测面，它可实现对 U 形玻璃管有效防护的同时保证 U 形管压力计的全方位观测效果。同时其固定于安装板上后，可满足 U 形管压力计悬挂、平放等各种使用状态的防护需要，操作使用未受到防护罩的限制，未增加操作难度。
64	一种带气焊接的补气控制组件		本实用新型提供了一种带气焊接的补气控制组件，所述补气控制组件包括依次连接的进气管道、减压控制阀和两个补气控制阀，两个补气控制阀通过一个三通管与减压控制阀连接；所述进气管道上设有进气控制阀。本实用新型提供的带气焊接的补气控制组件，其通过上游气源连续稳定对作业管道补气，并通过减压控制阀自动控制补气压力，一方面避免了人为操作，使得压力控制更加平稳，降低了劳动强度提高劳动效率，另一方面也使焊接操作环境的安全性得到大大提升。
65	一种用于开启双放散球阀的连接管		本实用新型提供了一种用于开启双放散球阀的连接管，所述连接管包括一段 PE 管，所述 PE 管的两端均通过紧固件分别与双放散球阀两侧的阀门连通。本实用新型提供的用于开启双放散球阀的连接管，通过将 PE 管的两端采用紧固件分别与双放散球阀的两侧相连接，使管内部天然气从连接管中流过，达到分流的作用，从而降低球阀两侧的压力差，操作人员便可轻松的开启大管径球阀，操作省时省力
66	一种放散管连接组件		本实用新型提供了一种所述放散管连接组件包括三脚架和金属软管；所述三脚架包括三根支架和位于三根支架顶部的连接管，所述连接管为两段式结构，其中第一段用于与外部放散管道连接，所述第二段与金属软管的一端连接；所述金属软管的另一端用于与阀门井放散阀连接；所述第一段上设有用于紧固外部放散管道的手柄，所述第二段上设有放散控制阀和测试分支管路，且放散控制阀位于测试分支管路的上端。本实用新型提供的放散管连接组件，极大地增加了引出管道的灵活便捷，减少中间管道的连接点，加快装卸放散管的速度，从而有效降低劳动强度，提高劳动效率，同时具有通用性，能降低材料消耗，节省成本。

67	一种管道打磨架		本实用新型提供了一种管道打磨架，所述管道打磨架包括若干个具有相同形状的打磨组件，所述打磨组件包括槽钢支架，槽钢支架上设有两条线性对齐的槽，每个槽上设有一个打磨轴承。本实用新型提供的管道打磨架，适用于不同管径的管道表面打磨，易于操作，施工难度较低，施工时间短，可用于管道表面的除锈、刷漆、打坡口等日常外网施工，且可随身携带。
68		燃气输配设备故障处理培训系统	燃气输配故障处理系统为燃气企业对燃气生产、产销、管网运行状态、设备资产管理、用气安全管理等提供现代化的培训手段。它对提高专业人员对燃气管网运行的可靠性认知、提高安全性与经济效益，减轻调度员的负担，实现燃气输配调度自动化与现代化，提高调度的效率和水平中方面有着不可替代的作用。燃气输配故障处理培训系统由 SCADA 培训系统、GIS 培训系统、GPS 培训系统、安防培训系统、辅助决策支持系统（管网仿真系统、负荷预测系统、泄露检测定位）等子系统组成。
69		燃气节能环保新产品推介系统	该系统提供全方位的节能环保新产品信息，同时给予广大用户自由交流的社区，从推介到互动提供一体化服务。燃气节能环保新产品推介系统，主要分以下几大模块：（1）搜索：燃气节能环保新产品推介模块。（2）内容：概念性搜索，精确到图片、视频。（3）收藏：我的网站我做主，收藏自己喜欢的网站，自定义 IE 收藏夹一样的收藏系统。无限分类，更自如，更方便。（4）新闻：网罗各大门户的节能产品信息头版新闻，自动采集，静态索引，多窗口自由订阅。（5）语义：整合百科、问答等知识信息，通过协助方式的语义搜索，实现语义网络。（6）资源：集成多种资源，提供一站式服务。（7）社区：基于信息网络的 SNS 社会性网络，以不一样的方式进行交流，以互惠互利的原则分享信息。
70		燃气管网突发事故处置系统	该软件是面向燃气管网安全设计的专业软件，以现行国家标准或行业规程、规范为编制依据进行编制的。它通过处理燃气管网因地震滑坡、自然灾害及建筑施工等导致主管道损坏漏气事故中报警、呼叫中心、现场处理等环节，详细记录事故从发生到处理的一系列行为，避免事故或减小事故危害。该软件适用于发生燃气安全事故的处理。
71		燃气管网 GPS 智能巡检管理系统	该软件是面向燃气管网巡检的专业软件，以现行国家标准或行业规程、规范为编制依据进行编制的；它由 GPS 巡检器和相应的管理系统组成。巡检人员手持 GPS 巡检器，沿着规定线路巡逻，GPS 巡检器可实时接收 GPS 卫星定位信息（时间、经纬度）。返回管理中心后，相应的管理软件通过电子地图回放巡检人员的行

			走路线,能自动分析和智能处理,由此实现对巡检工作的科学管理。
72		燃气地下管网泄漏报警系统	该软件是面向燃气管网安全设计的专业软件,以现行国家标准或行业规程、规范为编制依据进行编制的。它是一种基于 GPRS 无线数据传输模块和微电脑控制处理模块组成的燃气地下管道泄漏预防报警系统解决方案。方案通过 GPRS 网络实现对城市燃气管网燃气浓度进行测量和数据传输,并以 GSM 作为数据备用通道,实现城市地下燃气管道泄漏情况的集中监控、分析、报警、查询。
73		城市主管网中燃气中压优化运营系统(随着城市建设快速发展和人民生活水平的不断提高,人们对城市燃气的供应服务质量和燃气供应量提出了越来越高的要求。本系统迎合用户需求,优化运营系统对生产过程的调度指挥,实现对现场生产数据的实时采集与监控、保证安全平稳供气、完善应急供气过程。该系统有精确的优化算法,能快速、高效的得出最佳优化运营方案,在业内处于领先水平。
74		城市燃气中低压管网压力监测监控系统	该软件是面向燃气行业的专业软件,以现行国家标准或行业规程、规范为编制依据进行编制的;该系统由数据采集 SCADA 系统,通过 GPRS 无线网络发送至监测中心,监控全市管网中低压运行压力,并随时调度调整运行压力,确保全市压力稳定。
75	管道拖拉支架		本实用新型提供了一种管道拖拉支架,所述管道拖拉支架包括底座和承运管道的开口架,所述开口架的开口朝上,所述开口架固定于底座上并具有管道防护套。本实用新型提供的管道拖拉支架,通过在承运管道的开口架上设置管道防护套,使管道未直接与架体摩擦接触,保护了管道表面。同时本实用新型两个以上联合使用时,可使管道不与地面接触,避免了管道被地面杂物划伤。本实用新型结构简单,加工容易,体积小、携带方便,操作省力,提高施工效率,确保施工质量,消除了因管道划伤造成的安全隐患。
76	一种指环式密封圈拆卸用齿卡刀具		一种指环式密封圈拆卸用齿卡刀具,它包括平面的齿刀和与平面的齿刀成一体的指环,所述的齿刀包括开口圆环和两组对称设置于开口圆环内的切割齿,所述的切割齿包括二个以上的齿牙。本实用新型提供的指环式密封圈拆卸用齿卡刀具,通过设置平面的齿刀,以方便插入空间受限的密封圈安装处对密封圈进行破坏,使密封圈的圆环结构被破坏后易于去除,提高密封圈更换效率。本实用新型结构简单,加工容易,体积小、操作省力,方便操作人员可随身携带。
77	一种钢管焊接夹具		本实用新型提供了一种钢管焊接夹具,包括两个具有相同形状的钢管夹、一根钢管支架和两个紧固螺栓;所述钢管支架用于放置待焊接的钢管;两个钢管夹具

			设于钢管支架上，两个紧固螺栓分别穿设于钢管夹内，用于紧固钢管支架上的待焊接钢管。采用本实用新型的钢管焊接夹具，可将待焊接的钢管接口对齐、钢管中心线对齐，确保焊接质量，且工作效率较高，可随身携带、方便实用。
78	一种阶梯钻头		本实用新型提供了一种阶梯钻头，所述阶梯钻头包括钻身本体、内钻筒和外钻筒；所述内钻筒位于钻身本体的一端，且与钻身本体为一体结构，内钻筒上具有内钻口；所述外钻筒位于钻身本体的另一端，外钻筒上具有外钻口，且外钻筒的钻孔孔径大于内钻筒的钻孔孔径。本实用新型提供的阶梯钻头，可一次性形成台阶孔，增强结合面的稳定性，提高抗外力破坏性，有效保证防水堵漏。另外，本实用新型提供的阶梯钻头，操作简单、省力省力、且成本低。
79	一种 PE 盘管焊接夹具		本实用新型提供了一种 PE 盘管焊接夹具，所述 PE 盘管焊接夹具包括用于放置待焊接 PE 盘管的 T 形管架，所述 T 形管架内设有用于消除 PE 盘管翘度的定位件，所述定位件为楔子或螺栓。本实用新型提供的 PE 盘管焊接夹具，可将待焊接的 PE 盘管放置于 T 形管架内，然后采用定位件固定待焊 PE 盘管，并消除 PE 盘管的翘度，从而使得待焊接的 PE 盘管接口对齐、焊接接触面均匀，确保焊接质量，且可随身携带、方便实用。
80	一种加气枪三通阀手柄		本实用新型提供了一种加气枪三通阀手柄，包括圆形转盘和与圆形转盘为一体结构的凸起部；所述圆形转盘的边缘设有若干个用于手持的凹陷部；所述凸起部的底面设有用于与三通阀连接的阀杆孔，所述凸起部的底面还设有与阀杆孔同圆心的半圆形限位槽，所述凸起部的侧面设有通孔。本实用新型提供的加气枪三通阀手柄，为圆形手柄，可防止工作人员不当操作、且操作方便、磨损降低、经久耐用，减少对泄压管的冲击。
81	一种用于运输球罐安全阀的滑轮车		本实用新型提供了一种用于运输球罐安全阀的滑轮车，所述滑轮车包括支架和轨道轮；所述支架用于吊装球罐安全阀；所述轨道轮位于支架的两端，且可沿球罐扶梯上下运动。本实用新型提供的用于运输球罐安全阀的滑轮车，通过采用支架吊装球罐安全阀，支架的两端设置轨道轮，通过轨道轮沿球罐扶梯运动，且只需 2 个工人共同协作即可实现球罐安全阀的搬上或搬下，省时省力。
82	一种智能化加气站挡车栏杆和一种智能化加气管理装置.		本实用新型提供了一种智能化加气站挡车栏杆，包括可开闭的栏杆、用于控制栏杆开闭的控制端；所述栏杆设置于加气柜的一侧，控制端位于加气柜的枪头放置处。本实用新型还提供了一种智能化加气管理装置，

			包括加气柜和本实用新型提供的智能化加气站挡车栏杆,其中所述加气柜包括储气柜体和用于加气的枪头,储气柜体与枪头之间通过加气软管连通。本实用新型提供的智能化加气站挡车栏杆和智能化加气管理装置,通过在加气柜的一侧设置挡车栏杆,在加气柜的枪头尚未放回加气柜上时,栏杆处于阻拦状态,车辆无法前行,可有效防止司机提前启动车辆时拉坏加气枪头和加气软管的现象发生
83		小区应急供应系统	《小区应急供应系统》是一种基于 INTNET 的小区燃气供应调度解决方案。方案通过在小区建立监控点,通过小区燃气的监控,检测到小区燃气供气故障后,通过网络向服务中心发出警报信息,服务中心开通应急方案,迅速任务下发到个人,调度应急供气车对小区进行后续的供气。
84		天然气用户安全使用操作系统	天然气用户安全使用操作系统是一个在线的 WEB 系统,天然气用户可通过系统了解天然气使用过程中各种可能出现的问题,并可通过在线的模拟演示学习怎样去解决一些日常生活中可能遇到的问题、还能在线进行故障提交,系统管理端获取到用户提交的故障后第一时间与客户联系并上门处理,对天然气安全使用起到了很大的保障。
85		天然气常规安全事故处置专家系统	天然气常规安全事故处置专家系统是一个在线的 WEB 系统,利用该系统可以对以往常规事故的处置过程进行回调查看,借鉴以往处置的经验和数据对现有事故进行处理;还可以查看安全专家对事故的处置建议,方便更加快速可靠地处置常规事故;通过系统可以及时与政府部门的监管网络进行联系,及时汇报情况等,利用此系统,可以极大的提高常规事故的处理速度,对人们的安全提供保障。
86		加气站压缩机操作系统	该软件是面向加气站压缩机操作的软件,能对加气站压缩机进行各种参数的设置,对压缩机进行增压和减压的操作,并能自动报警,是一种嵌入式的系统。运用计算机技术管理和控制压缩机是压缩机技术发展的必然趋势。
87		加气站露点、硫化氢检测系统	加气站露点、硫化氢检测系统是面向加气站露点、硫化氢检测的一套安全解决方案,系统主要实现在高压状态下对 CNG 气体的露点、硫化氢含量的实时、连续、动态在线监测,通过传感器接受到的测点数据,将测点信号转换成电信号,信号经过程控放大、滤波等调整,通过多路转换开关后进行 A/D 转换送入计算机,计算机结合多测点硫化氢和硫离子的实时测量数据,重点建立各测点之间信号变化的关联分析,以及测点的历史数据和当前数据的概率密度分析甄别,确定当前硫化氢的溢出情况,给出合理建议,并在关键时刻

			发出报警信号，自动启动重点区域喷淋装置工作，以降低消减漏点位置硫化氢的浓度，保护重点区域工作人员安全，为安全生产提供保障。
88		CNG 加气站监控控制系统	该系统主要用于对 CNG 加气站进行全方位的实时监控，其中包括对压缩机的压力、温度、动力机超负载、天然气的含水、含硫、售气机的售气情况、瓶库、机房的泄漏，加气站现金的收入情况、设备故障、运转参数的查询等实施自动监控、报警、停车、事故诊断等功能。该系统还能对加气站进行远程管理。所以，该装置系统提高了加气站的管理水平，并确保加气站设备的安全运行。
89		CNG 调压站智能监控系统	该软件是面向 CNG 调压站的智能监控软件，是一种利用组态软件技术设计的 CNG 调压站监控系统，该系统能及时检测到危险状况，可满足 CNG 调压站各特征参数的测试要求，提高了调压站监控系统的智能化和自动化水平，为 CNG 调压站的高效安全生产提供了一种新的解决方案。系统主要功能有系统组态、测量参量的集中显示、数据存储、数据管理、统计分析、报警、报表打印等

（五） 发行人主要原材料、能源及供应情况

随着经济发展，中国近年在天然气基础设施建设上持续加大力度，统筹境外能源进口和国内产需衔接，加强天然气能源储备和调峰设施建设，天然气供应能力得到了全面提升。公司与中石化、中石油、中海油等公司建立了长期的合作关系，公司所有使用管道天然气的项目一般都得到上游供应商的保证供气合同，其中包括西气东输，忠武线、陕京线等的购气合同等，并独立运作国际进口 LNG 业务，使公司有稳定的气源保证。

公司积极拓宽能源采购渠道。2005 年公司获得石油天然气等能源进出口权，成为继中石油、中石化和中海油之后第四家获得天然气进出口权的企业，2007 年 6 月，从国外进口第一船 10,000 吨液化石油气；2008 年，又成功从国外进口 20,000 吨和出口 3,621 吨。

（六） 发行人的竞争状况及未来战略发展规划

1、发行人在行业中的地位

目前公司的经营业务主要有管道燃气业务、LNG 车船用业务、泛能业务和

能源贸易业务。公司进入燃气领域时间较早，经营时间较长，具备一定的规模优势，目前是国内最大的燃气经销商之一。在全国四大燃气公司中（港华燃气、华润燃气、中国燃气和新奥燃气），公司收入排名第一，利润排名在前两名，销售气量仅次于华润燃气。

公司收入以管道燃气销售为主，管道燃气销售收入占收入比率超过60%。管道燃气业务实施特许经营，具有垄断性，公司所属各成员企业获得经营区域的特许经营权，并在该区域内实施独家经营。公司经营的城市主要分布在东南沿海等经济较发达地区，布局合理。一般而言，经济发达的地方城市化程度相对较高，工业发达，气化率高，对燃气的需求量较大，较早进入使得公司拥有稳定的高端客户。截至2015年底，公司管道燃气项目总数152个，分布在全国17个省、自治区、直辖市，接驳城区人口总数为1,238.28万户。公司在所负责经营区域内进行城市燃气高、中、低压管网的铺设和维护，目前总管线长度为29.9万公里，供气能力为80.20百万立方米/日，处于国内燃气分销行业前列。

为了把握未来发展契机，公司提前布局国际市场。2005年，公司获得石油天然气等能源进出口权，成为继中石油、中石化和中海油之后第四家获得天然气进出口权的企业，并于2007年6月从国外进口第一船10,000吨液化石油气；2008年，公司成功从国外进口20,000吨和出口3,621吨液化石油气，为公司未来能源国际贸易提供了发展契机，加强了燃气项目的气源保障能力。

管理团队方面，公司曾被财经杂志《财资》评为电力和公用事业类“2009年度最具潜力的中国企业”第一名；2013年公司被《福布斯》评为“2013年亚洲最佳上市公司50强”；2013、2014年公司连续被《机构投资者》杂志评为“全亚洲最佳首席执行官”、“全亚洲最佳首席财务官”、“全亚洲最佳投资者关系专业人士”、“全亚洲最佳投资者关系企业”、“全中国最佳企业”。

总体上看，公司主营业务规模较大，业务布局合理。同时公司积极布局国际市场，善于把握发展契机，具有一定的前瞻性。

2、发行人在行业中的竞争优势

(1) 技术与专利

公司重视信息化建设，注重研发投入，拥有大量专利技术。

信息化建设方面，公司从2005年起联合IBM开展了流程优化与信息科技规划管理咨询项目，通过向国际标杆企业学习，吸收借鉴全球最佳实践做法和经验，公司为此类项目第一家同时实施企业管理软件SAP公用事业解决方案、石油天然气行业解决方案和企业资源计划的企业。通过前期的业务流程优化，公司于2006年6月份正式启动了全面信息化项目，并于2007年1月8日实现企业资源计划系统切换上线。2008年，公司大部分下属企业实现了企业资源计划（ERP）和客户关怀与服务系统上线。2009年，公司基本建立起了以战略绩效为主线的信息化系统，实现各类业务数据实时在线集成，管理层能随时获取各业务数据及相应的分析报告，另外还实现绩效会议实时在线召开。2009年公司在中国信息化评测中心的评选中，与中国另外7家著名企业共同荣获“重大企业信息化建设成就奖”，并荣获“最佳客户关怀管理应用奖”。

专利成就方面，公司主要通过下属公司申请各种专利，实现技术的进步和业务办理中科技含量的增长。长沙新奥燃气发展有限公司拥有“新奥燃气浓度监控报警控制系统”、“新奥燃气监控管理平台软件”等六项专利；淮安新奥燃气发展有限公司拥有“组合热管换热器”、“一种电熔管件的安全指示装置”等三项专利；青岛新奥燃气设施开发有限公司拥有“一种高温空气燃气型平焰烧嘴”、“手持式IC卡燃气表售气软件V1.00”等六项专利；新奥能源物流有限公司拥有“SAP软件BW模块业务分析报表管理系统”、“车载终端信息自动反馈系统”等12项专利；湘潭新奥燃气有限公司拥有“燃气报警功能扩展系统V1.0”、“天然气管道牺牲阳极补充装置”等11项专利；其他一些下属企业也有各自申请的相应专利。截至2014年底，公司及其下属公司总计已申请近百项专利，极大地提高了燃气业务各环节的工作质量和办理效率。

未来，公司正考虑实现燃气缴费、报装的互联网化，及燃气相关大数据的收集利用，有望进一步提高燃气使用的便捷性，更合理分配资源，提高企业能效。

总体上看，公司注重科技研发，注重信息化建设，拥有大量专利技术，工作能效和办公效率较高。

（2）人员素质

公司现有高级管理人员27人，包括董事长1人、副董事长1人、董事1人、监

事1人、总裁1人、常务副总裁1人、高级副总裁2人、副总裁6人、高级总裁助理1人、总裁助理6人、副总工程师1人、CFO、战略绩效总监、党委副书记、财务副总监、人力资源总监各1人。

公司董事长王玉锁先生，1964年出生，天津财经大学管理系企业管理专业博士研究生，历任廊坊市天然气有限公司董事长、廊坊新奥燃气有限公司董事长、廊坊新奥实业（集团）公司董事长兼总经理、河北新奥集团股份有限公司董事长兼总经理。现任新奥集团股份有限公司董事局主席、新奥能源控股有限公司董事长、新奥（中国）燃气投资有限公司董事长。

公司总裁韩继深先生，1964年出生，新加坡南洋理工大学EMBA，历任廊坊新奥燃气有限公司副总经理、葫芦岛新奥燃气有限公司总经理、新奥燃气控股有限公司副总经理、新奥燃气湖南区域协调中心总经理（兼）、长沙新奥燃气有限公司总经理（兼）、新奥燃气福建区域协调中心总经理（兼）、新奥燃气浙闽区域协调中心总经理（兼）、泉州市燃气有限公司总经理（兼）、新奥燃气湘桂滇区域协调中心总经理（兼）、新奥能源控股有限公司副总裁。现任新奥能源控股有限公司总裁，新奥（中国）燃气投资有限公司总裁。

截至2016年9月底，公司拥有在职员工24,674人，按学历结构划分，本科及以上学历占24%，大专及以下学历占34%；按职能划分，管理人员占6%，生产人员占比60%，销售人员占比4%，专业技术人员占比30%。

总体看，公司管理层行业及管理经验丰富，员工素质符合公司行业特点。

(3) 经营效率

公司燃气销售一般采用预收气款的方式，故其应收账款余额较小，应收账款周转次数较高，2013年~2015年公司应收账款周转率呈逐年递增趋势，分别为45.17次、50.88次和45.94次；公司存货周转率分别为27.45次、38.08次和46.95次，呈逐年上升趋势；由于公司营业收入增速快于资产总额增速，其总资产周转次数分别为0.83次、0.90次和0.90次，呈逐年上升趋势。

与同行业上市公司对比，公司应收账款周转率、存货周转率均处于行业优秀水平；资产周转率则处于行业中游水平，2015年天然气行业香港上市公司经营效率指标情况如下表所示：

企业名称	应收账款周转率（次）	存货周转率（次）	总资产周转率（次）
苏创燃气	16.10	90.83	0.68
滨海投资	7.38	37.82	0.64
华润燃气	7.80	35.22	0.54
中油燃气	9.44	31.93	0.50
中裕燃气	12.53	25.55	0.42
天伦燃气	8.05	23.94	0.44
中国燃气	21.10	18.33	0.57
港华燃气	10.44	-	0.27
新奥能源	24.66	55.14	0.71
行业平均	13.06	39.84	0.53

资料来源：Wind 资讯

注：1、Wind 资讯与联合评级在上述指标计算上存在公式差异，为便于与同行业上市公司进行比较，本表相关指标统一采用 Wind 资讯数据。2、公司指标采用其在香港上市母公司新奥能源数据。

总体看，公司经营效率处于同行业的优良水平，具有较强的竞争优势。

3、发行人未来战略发展规划

（1）战略定位

公司主要经营燃气销售和天然气输送管网建设业务，拥有国内多个市、县的城市燃气特许经营权，是国内天然气领域中下游重要的能源运营商。公司的战略定位为做现代能源体系推动者、成为受人尊敬的全球清洁能源企业。

（2）战略发展思路

牢牢把握国家和天然气行业改革发展的时代机遇，积极应对挑战，以客户导向为根本，以变革创新为驱动，以卓越运营为支撑，持续扩大城市燃气分销规模，优化交通能源布局，实现互联网能源商业模式落地，推动新奥互联网能源战略全面实施。具体看，公司经营方面发展战略计划有：

1) 着力化解经济下行风险，实现城市燃气分销规模化增长。通过推进天然气价格改革并充分利用工业节能改造技术拓展工商户；推进 OEM 及燃气保险业务，进一步挖掘民用户市场价值；大力拓展新型车辆、实施“走出去”策略，提高 CNG 市场份额。以现有项目城市为中心，积极开发周边县城、园区及乡镇项目，加强城市与园区项目开发，扩大分销网络。深入开展泛能业务，利用国家和地方股利政策，提高商机转化率，逐步实现由公建到工业泛能的转变。

2) 积极推动新模式落地，扩大交通能源网络布局。主要包括落实车用 LNG 业务新模式和抢点布局船用 LNG 业务。

3) 大力探索互联网能源业务，落实平台化战略。打造互联网能源生态圈、构建平台商业模式，实现 LNG 贸易平台运行，推进线下储运、运营、支付和信用四大体系建设；做好“一卡通”及 LNG 单站运营管理系统优化，加快推广燃气用户 APP 服务终端。

4) 深化卓越运营，实现降本增效。落实卓越运营项目，提升企业管理水平；加强成本管控；强化计量管理。

5) 加强技术创新与服务优化，打造核心竞争优势。加快 LNG 船舶建造、管网运行、智能表计研发等技术创新，优化服务管理体系。

总体看，公司立足于燃气领域，深入发展，不断创新，未来发展前景良好。

(3) 未来发展规划

未来三年，燃气市场空间巨大，治理分散燃煤、交通排放、燃煤供暖等带来的新增市场有潜力；客户用能需求多元化，节能改造、泛能技术应用、并购扩张成为主要发展业务和规模扩张的新手段；LNG 交通、贸易成为新业务的增长点；公司仍将继续深挖常规管道燃气市场，促进气量销售规模的持续增长，同时，借助政策利好，推进 LNG 业务、泛能业务快速开展，形成新的业务增长点。

燃气行业的发展主要受益于我国能源行业政策以及环保政策的推进，目前我国环保法规以及政策主要包括《环保法》、《大气污染防治行动考核办法》，《关于稳步推进煤制天然气产业化示范指导意见》等。

2012 年 3 月，工信部和财务部发布《环保装备“十二五”发展规划》，提出全面提升环保装备产业供给能力和水平，为建设资源节约型、环境友好型社会提供有效支撑和保证。

2014 年 3 月，国家发改委、能源局和环保部联合发布的《能源行业加强大气污染防治工作方案》中特别强调了推广分布式功能，要求以城市、工业园区等能源消费中心为重点，加快天然气分布式能源建设。

2014 年 4 月，国家发改委颁布的《关于加快推进储气设施建设的指导意见》中提出，继续执行现有支持大型储气库建设的有关政策，进一步加大支持力度，适时扩大适用范围；天然气销售企业在同等条件下要优先增加配建有储气设施地

区的资源安排，增供气量要与当地储气设施规模挂钩。

随着国家能源消费战略的转型，天然气在我国未来能源发展中将占据较为重要的地位，与天然气资源配套的管网建设是能源工程业务市场之一，我国计划在2020年建成千亿方跨省管网，预计投资金额将达到3,000亿元，这将带动大规模的支线管网建设。目前，我国东部的支线管网建设已经基本完成，逐渐向乡镇地区延伸，未来建设将主要集中在中西部地区，最终随着城市管网新建项目投资的逐步饱和，未来市场将转向老旧管线的改造。同时，LNG接收站扩建、应急储气设施建设、车船用LNG加注站等方向未来的市场空间也较大。

我国燃气行业参与者较多，行业竞争较为充分，参与者既包括三大油这样的龙头企业，也包括具有自己独立竞争优势的民营工程公司，服务领域的拓宽以及技术的研发创新是企业可在市场中可持续发展的核心竞争力。

九、发行人关联方关系及关联交易

根据《公司法》和《企业会计准则第36号——关联方披露》等相关规定，公司关联方及其与公司之间的的关联关系情况如下：

（一）关联方关系

1、本企业的实际控制人、控股股东情况

截至目前，发行人控股股东为新奥能源控股有限公司，实际控制人为王玉锁、赵宝菊夫妇。

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
新奥能源控股有限公司	控股股东	有限责任公司	英属开曼群岛	王玉锁	投资

母公司名称	注册资本 (万元)	母公司对本企业的 持股比例(%)	母公司对本企业的 表决权比例(%)	本企业最终控 制方
新奥能源控股有限公司	10,987.86	100	100	王玉锁

2、本企业的子公司情况

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
蚌埠新奥燃气发展有限公司	控股子公司	安徽·蚌埠	外商投资企业	王玉锁	生产销售
蚌埠新奥燃气有限公司	控股子公司	安徽·蚌埠	外商投资企业	王玉锁	设计安装

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
廊坊新奥新能源汽车服务有限公司	控股子公司	河北 廊坊	外商投资企业	尹学信	零售、汽车修理、技术服务
内蒙古新奥清洁能源有限公司	控股子公司	内蒙古 呼和浩特	外商投资企业	韩继深	LNG汽车加气站投资
微山县新奥清洁能源有限公司	控股子公司	山东 济宁	外商投资企业	韩继深	能源推广、燃气销售
青岛西海岸新奥清洁能源有限公司	控股子公司	山东 青岛	外商投资企业	韩继深	冷热电建设、运营管理
安徽鑫能燃气有限公司	控股子公司	安徽 宿州	外商投资企业	韩继深	燃气配件销售、燃气开发利用咨询
建湖新奥燃气发展有限公司	控股子公司	江苏 建湖	外商投资企业	王丰胜	燃气用具设计安装服务
宁波大榭开发区燃气有限公司	控股子公司	浙江 宁波	外商投资企业	韩继深	天然气加气站投资建设、技术开发
北海新奥华恒物流有限公司	控股子公司	广西 北海	外商投资企业	尹学信	普通道路货物运输
上海新奥新能源技术有限公司	控股子公司	上海	外商投资企业	韩继深	能源技术开发、咨询、服务
淮安市淮阴新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏 淮安	外商投资企业	王丰胜	燃气销售、技术服务
阜宁新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏 阜宁	外商投资企业	王丰胜	燃气经营、管道设计安装
江苏新奥清洁能源有限公司	控股子公司	江苏 南京	外商投资企业	王丰胜	燃气销售、新能源开发
新奥安捷贸易有限公司	控股子公司	上海	外商投资企业	尹学信	国际贸易、业务咨询
宁德新奥燃气有限公司	控股子公司	福建 宁德	外商投资企业	韩继深	燃气工程设计、燃气及燃气具安装销售
含山新奥燃气有限公司	控股子公司	新疆 含山	外商投资企业	韩继深	燃气销售、技术服务
文安新奥铭顺燃气有限公司	控股子公司	河北 廊坊	外商投资企业	韩继深	燃气销售、新能源技术与推广
上饶经济开发区仁恒天然气有限公司	控股子公司	江西 上饶	外商投资企业	王丰胜	管道燃气
湛江新奥燃气高压管网有限公司	控股子公司	广西 湛江	外商投资企业	张叶生	管网建设、燃气销售
廊坊市新奥能源有限公司	控股子公司	河北 廊坊	外商投资企业	韩继深	冷热电销售、运营管理
常州市新协能源有限公司	控股子公司	江苏 常州	外商投资企业	徐成大	液化天然气等销售、新能源咨询
汝州新奥燃气有限公司	控股子公司	河南 汝州	外商投资企业	韩继深	燃气销售、燃气工程设计施工
阳朔新奥燃气有限公司	控股子公司	广西 阳朔	外商投资企业	王丰胜	燃气销售、场站建设运营
新安新奥中润燃气有限公司	控股子公司	河南 新安	外商投资企业	韩继深	燃气销售、管网建设
烟台新奥清洁能源有限公司	控股子公司	山东 烟台	外商投资企业	唐茂松	燃气管道输送、管网建设
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	控股子公司	福建 泉州	外商投资企业	吴晓菁	燃气工程设计开发、燃气具销售
株洲新奥职教城能源服务有限公司	控股子公司	湖南 株洲	外商投资企业	韩继深	液化天然气等销售、新能源咨询
长沙新奥浏阳燃气有限公司	控股子公司	湖南 长沙	外商投资企业	李建国	燃气销售、燃气工程设计施工
瑞安市新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江 瑞安	外商投资企业	韩继深	燃气销售、场站建设运营
北海新奥燃气有限公司	控股子公司	广西·北海	外商投资企业	杨钧	生产销售
北京新奥京谷燃气有限公司	控股子公司	北京	外商投资企业	王玉锁	生产销售
长沙新奥燃气发展有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	邹植牟	生产销售

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
长沙新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	邹植牟	生产销售
长沙新奥热力有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	韩继深	生产销售
长沙星沙新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	王玉锁	生产销售
常州新奥燃气发展有限公司	控股子公司	江苏·常州	外商投资企业	王玉锁	生产销售
常州新奥燃气工程有限公司	控股子公司	江苏·常州	外商投资企业	王玉锁	设计安装
合肥新奥燃气有限公司	控股子公司	安徽·合肥	外商投资企业	王玉锁	设计安装
滁州新奥燃气工程有限公司	控股子公司	安徽·滁州	外商投资企业	王玉锁	设计安装
滁州新奥燃气有限公司	控股子公司	安徽·滁州	外商投资企业	王玉锁	生产销售
德化广安天然气有限公司	控股子公司	福建·德化	外商投资企业	张子刚	生产销售
桂林新奥燃气发展有限公司	控股子公司	广西·桂林	外商投资企业	王玉锁	设计安装
桂林新奥燃气有限公司	控股子公司	广西·桂林	外商投资企业	王玉锁	生产销售
海宁新奥燃气发展有限公司	控股子公司	浙江·海宁	外商投资企业	姚志高	生产销售
海宁新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·海宁	外商投资企业	姚志高	设计安装
邯郸新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·邯郸	外商投资企业	尹学信	生产销售
杭州萧山管道燃气发展有限公司	控股子公司	浙江·杭州	外商投资企业	何晓群	销售维修
合肥新奥中汽能源发展有限公司	控股子公司	安徽·合肥	外商投资企业	童跃辉	生产销售
衡水新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·衡水	外商投资企业	尹学信	加气站服务、车用燃气业务
长沙新奥燃气储配有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	李建国	设计安装
湖南银通科技有限责任公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	王玉锁	生产销售
湖州新奥燃气发展有限公司	控股子公司	浙江·湖州	外商投资企业	王玉锁	设计安装
湖州新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·湖州	外商投资企业	王玉锁	设计安装
湖州新奥万丰燃气有限公司	控股子公司	浙江·湖州	外商投资企业	杨晓鸣	设计安装
湖州新奥运输有限公司	控股子公司	浙江·湖州	外商投资企业	刘富林	道路货运
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	控股子公司	辽宁·葫芦岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
葫芦岛新奥燃气有限公司	控股子公司	辽宁·葫芦岛	外商投资企业	王玉锁	生产销售
惠安县燃气有限公司	控股子公司	福建·惠安	外商投资企业	王玉锁	生产销售
晋江新奥燃气有限公司	控股子公司	福建·晋江	外商投资企业	王玉锁	生产销售
开封新奥燃气工程有限公司	控股子公司	河南·开封	外商投资企业	郑海燕	安装维修
开封新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·开封	外商投资企业	王玉锁	生产销售
来安新奥燃气工程有限公司	控股子公司	安徽·来安	外商投资企业	杨宇	安装维修
来安新奥燃气有限公司	控股子公司	安徽·来安	外商投资企业	杨宇	生产销售
莱阳新奥燃气工程有限公司	控股子公司	山东·莱阳	外商投资企业	王玉锁	工程施工
莱阳新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·莱阳	外商投资企业	王玉锁	生产销售

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
连云港新奥燃气工程有限公司	控股子公司	江苏·连云港	外商投资企业	王玉锁	设计安装
连云港新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏·连云港	外商投资企业	王玉锁	生产销售
聊城新奥燃气工程有限公司	控股子公司	山东·聊城	外商投资企业	王玉锁	设计安装
聊城新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·聊城	外商投资企业	王玉锁	生产销售
龙游新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·衢州	外商投资企业	张叶生	设计安装
滦县新奥清洁能源有限公司	控股子公司	河北·滦县	外商投资企业	尹学信	设计安装
洛阳市明炬燃气工程有限责任公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	王玉锁	工程施工
洛阳市中天然气工程设计有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	王玉锁	工程设计
洛阳新奥华油燃气有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	王玉锁	生产销售
南安市燃气有限公司	控股子公司	福建·南安	外商投资企业	王玉锁	生产销售
南宁新奥清洁能源有限公司	控股子公司	广西·南宁	外商投资企业	张叶生	加气站服务、车用燃气业务
青岛新奥燃气设施开发有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
青岛新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
青岛新奥新城燃气工程有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
青岛新奥新城燃气有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
衢州新奥燃气发展有限公司	控股子公司	浙江·衢州	外商投资企业	王玉锁	设计安装
衢州新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·衢州	外商投资企业	王玉锁	销售维修
泉州市泉港新奥燃气有限公司	控股子公司	福建·泉州	外商投资企业	邹立群	燃气工程
泉州市燃气有限公司	控股子公司	福建·泉州	外商投资企业	邱振美	生产销售
汕头新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·汕头	外商投资企业	王玉锁	生产销售
上海九环汽车天然气发展有限公司	控股子公司	上海	外商投资企业	方志伟	销售维修
上海新奥九环车用能源股份有限公司	控股子公司	上海	外商投资企业	夏之宾	生产销售
石家庄新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·石家庄	外商投资企业	鞠喜林	生产销售
石狮新奥燃气有限公司	控股子公司	福建·石狮	外商投资企业	王玉锁	生产销售
苏州新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏·苏州	外商投资企业	张力	液化石油气、天然气、二甲醚等批发
台州新奥燃气工程有限公司	控股子公司	浙江·台州	外商投资企业	王玉锁	燃气设施的设计、安装
台州新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·台州	外商投资企业	王玉锁	生产销售
唐山新奥一运清洁能源有限公司	控股子公司	河北·唐山	外商投资企业	尹学信	加气站服务、车用燃气业务
湘潭新奥燃气发展有限公司	控股子公司	湖南·湘潭	外商投资企业	王玉锁	生产销售
湘潭新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·湘潭	外商投资企业	王玉锁	生产销售
新安新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	杨宇	生产销售
新乡新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河南·新乡	外商投资企业	赵胜利	车用燃气咨询、服务
新乡新奥燃气工程有限公司	控股子公司	河南·新乡	外商投资企业	王玉锁	设计安装

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
新乡新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·新乡	外商投资企业	王玉锁	生产销售
邢台新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·邢台	外商投资企业	杨宇	生产销售
许昌市绿色环保汽车技术有限公司	控股子公司	河南·许昌	外商投资企业	赵胜利	汽车改装、维修
许昌新奥清洁能源有限公司	控股子公司	河南·许昌	外商投资企业	杨宇	能源开发
烟台市诚信燃气工程有限公司	控股子公司	山东·烟台	外商投资企业	杨宇	工程施工
烟台市燃气设计研究所	控股子公司	山东·烟台	外商投资企业	王玉锁	生产销售
烟台新奥燃气发展有限公司	控股子公司	山东·烟台	外商投资企业	王玉锁	生产销售
烟台新奥实业有限公司	控股子公司	山东·烟台	外商投资企业	杨宇	生产销售
盐城新奥燃气发展有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	生产销售
盐城新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	设计安装
盐城新奥天然气技术服务有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	设计安装
盐城新奥天然气技术服务有限公司 湛江分公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	李广峰	同母公司
盐城新奥压缩天然气有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	生产销售
伊川新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·伊川	外商投资企业	赵胜利	设计安装
永春县新奥燃气有限公司	控股子公司	福建·永春	外商投资企业	张叶生	设计安装
永康新奥燃气有限公司	控股子公司	浙江·永康	外商投资企业	程吉平	生产销售
湛江新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·湛江	外商投资企业	王玉锁	生产销售
肇庆市高新区新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·肇庆	外商投资企业	张叶生	生产销售
株洲新奥燃气发展有限公司	控股子公司	湖南·株洲	外商投资企业	欧阳肃	销售维修
株洲新奥燃气工程技术服务有限公司	控股子公司	湖南·株洲	外商投资企业	郑海燕	燃气工程
株洲新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·株洲	外商投资企业	欧阳肃	生产销售
蚌埠新奥清洁能源发展有限公司	全资子公司	安徽·蚌埠	外商投资企业	赵胜利	燃气及设备的生产和销售
北京新奥华鼎贸易有限公司	全资子公司	北京	外商投资企业	王玉锁	生产销售
合肥新奥车用燃气有限公司	全资子公司	安徽·合肥	外商投资企业	王玉锁	生产销售
凤阳新奥燃气工程有限公司	全资子公司	安徽·凤阳	外商投资企业	杨宇	设计安装
凤阳新奥燃气有限公司	全资子公司	安徽·凤阳	外商投资企业	杨宇	生产销售
固镇新奥燃气有限公司	全资子公司	安徽·固镇	外商投资企业	杨宇	燃气工程的设计和建设
贵港新奥燃气工程有限公司	全资子公司	广西·贵港	外商投资企业	王玉锁	设计安装
贵港新奥燃气有限公司	全资子公司	广西·贵港	外商投资企业	王玉锁	设计安装
杭州萧山利达管道燃气有限公司	全资子公司	浙江·杭州	外商投资企业	王玉锁	生产销售
湖南新奥清洁能源有限公司	全资子公司	湖南·长沙	外商投资企业	王玉锁	能源开发
淮安新奥淮阴车用燃气有限公司	全资子公司	江苏·淮安	外商投资企业	张叶生	生产销售
淮安新奥清河车用燃气有限公司	全资子公司	江苏·淮安	外商投资企业	张叶生	车用燃气相关技术的开发和推广

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
淮安新奥清浦车用燃气有限公司	全资子公司	江苏·淮安	外商投资企业	张叶生	生产销售
金华新奥燃气发展有限公司	全资子公司	浙江·金华	外商投资企业	王玉锁	销售维修
金华新奥燃气有限公司	全资子公司	浙江·金华	外商投资企业	王玉锁	设计安装
莱阳新奥车用燃气有限公司	全资子公司	山东·莱阳	外商投资企业	王玉锁	生产销售
廊坊新奥燃气设备有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	王玉锁	生产销售
廊坊新奥燃气有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	王玉锁	生产销售
廊坊百迅信息技术有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	金永生	生产销售
洛阳新奥液化气有限公司	全资子公司	河南·洛阳	外商投资企业	王玉锁	生产销售
南通新奥车用燃气发展有限公司	全资子公司	江苏·南通	外商投资企业	王玉锁	生产销售
青岛新奥胶城燃气工程有限公司	全资子公司	山东·青岛	外商投资企业	王玉锁	设计安装
全椒新奥燃气工程有限公司	全资子公司	安徽·全椒	外商投资企业	王玉锁	工程施工
全椒新奥燃气有限公司	全资子公司	安徽·全椒	外商投资企业	王玉锁	生产销售
日照新奥燃气工程有限公司	全资子公司	山东·日照	外商投资企业	王玉锁	设计安装
日照新奥燃气有限公司	全资子公司	山东·日照	外商投资企业	王玉锁	生产销售
容城新奥燃气有限公司	全资子公司	河北·容城	外商投资企业	尹学信	燃气及设备的销售
山西沁水新奥燃气有限公司	全资子公司	山西·沁水	外商投资企业	王玉锁	生产销售液化天然气
商丘新奥燃气工程有限公司	全资子公司	河南·商丘	外商投资企业	王玉锁	设计安装
商丘新奥燃气有限公司	全资子公司	河南·商丘	外商投资企业	王玉锁	生产销售
四会新奥燃气有限公司	全资子公司	广东·四会	外商投资企业	张叶生	生产销售
天津新奥燃气有限公司	全资子公司	天津·武清	外商投资企业	尹学信	设计安装
温州龙湾新奥燃气有限公司	全资子公司	浙江·温州	外商投资企业	王玉锁	生产销售
温州新奥燃气工程有限公司	全资子公司	浙江·温州	外商投资企业	王玉锁	设计建设
温州新奥燃气有限公司	全资子公司	浙江·温州	外商投资企业	王玉锁	设计建设
新奥能源物流有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	王玉锁	公路运输
新奥能源贸易有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	王玉锁	批发零售
新奥燃气发展有限公司	全资子公司	河北·廊坊	外商投资企业	王玉锁	生产销售
新奥燃气工程有限公司	全资子公司	湖南·长沙	外商投资企业	郑海燕	燃气工程
新乡新奥热力有限公司	全资子公司	河南·新乡	外商投资企业	赵胜利	生产销售
盐城新城新奥燃气发展有限公司	全资子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	生产销售
盐城新城新奥燃气有限公司	全资子公司	江苏·盐城	外商投资企业	王玉锁	生产销售
益阳新奥清洁能源有限公司	全资子公司	湖南·益阳	外商投资企业	赵胜利	加气站服务、车用燃气业务
永康新奥燃气工程有限公司	全资子公司	浙江·永康	外商投资企业	程吉屏	设计安装
肇庆新奥燃气有限公司	全资子公司	广东·肇庆	外商投资企业	杨宇	燃气工程的设计和建设

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
淄博新奥燃气有限公司	全资子公司	山东·淄博	外商投资企业	张叶生	生产销售
葫芦岛新奥清洁能源有限公司	控股子公司	辽宁·葫芦岛	外商投资企业	尹学信	生产销售
盘锦辽滨盛泰燃气有限公司	控股子公司	辽宁·盘锦	外商投资企业	赵胜利	生产销售
凌海盛泰燃气有限公司	控股子公司	辽宁·凌海	外商投资企业	杨雨晨	生产销售
盘山盛泰燃气有限公司	控股子公司	辽宁·盘山	外商投资企业	杨雨晨	生产销售
山东七星液化石油气有限公司	控股子公司	山东·龙口	外商投资企业	张叶生	生产销售
郑州新奥清洁能源有限公司	全资子公司	河南·郑州	外商投资企业	赵胜利	生产销售
怀化新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·怀化	外商投资企业	赵胜利	生产销售
江苏大通管输天然气有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	张叶生	生产销售
新奥（盐城）环保产业园燃气有限公司	全资子公司	江苏·盐城	外商投资企业	张叶生	生产销售
汕头市新奥濠江燃气有限公司	控股子公司	广东·汕头	外商投资企业	张叶生	生产销售
广州新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·广州	外商投资企业	张叶生	生产销售
封开新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·封开	外商投资企业	张叶生	生产销售
怀集新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·怀集	外商投资企业	张叶生	生产销售
信宜新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·信宜	外商投资企业	张叶生	生产销售
广宁新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·广宁	外商投资企业	张叶生	生产销售
罗定新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·罗定	外商投资企业	张叶生	生产销售
连州新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·连州	外商投资企业	张叶生	生产销售
唐海新奥车用燃气有限公司	全资子公司	河北·唐山	外商投资企业	杨钧	生产销售
青岛新奥红岛燃气有限公司	全资子公司	山东·青岛	外商投资企业	张叶生	生产销售
安溪新奥燃气有限公司	控股子公司	福建·安溪	外商投资企业	张叶生	生产销售
惠州新鑫新能源有限公司	控股子公司	广东·惠州	外商投资企业	张叶生	生产销售
长沙新奥远大能源服务有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	张叶生	生产销售
新奥财务有限责任公司	控股子公司	河北·廊坊	外商投资企业	于建潮	非银行金融机构
江苏华海管道燃气有限责任公司	控股子公司	江苏·淮安	外商投资企业	张叶生	生产销售
永州新奥燃气有限公司	全资子公司	湖南·永州	外商投资企业	赵胜利	设计安装
宝应新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏·宝应	外商投资企业	张叶生	燃气输送
江苏新奥安顺燃气有限公司	控股子公司	江苏·常州	外商投资企业	邵良	生产销售
泉州市新奥车用燃气发展有限公司	控股子公司	福建·泉州	外商投资企业	张叶生	汽车改装维修
廊坊市新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·廊坊	外商投资企业	尹学信	能源开发
青岛新奥胶城宜安燃气有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	张际玉	工程施工
济南新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·济南	外商投资企业	张叶生	生产销售
武陟新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	河南·武陟	外商投资企业	赵胜利	货车销售

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
洛阳新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	赵胜利	货车销售
延津新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·延津	外商投资企业	赵胜利	销售维修
宁乡新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·宁乡	外商投资企业	李建国	生产销售
广州市番禺煤气有限公司	控股子公司	广东·广州	外商投资企业	张叶生	燃气输送
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	控股子公司	河北·唐山	外商投资企业	李金勇	工程施工
湖北新奥扬子江清洁能源有限公司	控股子公司	湖北·武汉	外商投资企业	石俊	工程施工
丹东新奥燃气有限公司	控股子公司	辽宁·丹东	外商投资企业	赵胜利	燃气输送
云浮新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·云浮	外商投资企业	张叶生	生产销售
灌南新奥燃气有限公司	控股子公司	江苏·连云港	外商投资企业	张叶生	设计安装
凤阳新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	安徽·滁州	外商投资企业	赵胜利	生产销售
龙岩民生燃气发展有限公司	控股子公司	福建·龙岩	外商投资企业	张叶生	燃气输送
清远新奥燃气有限公司	控股子公司	广东·清远	外商投资企业	张叶生	设计安装
江西新奥燃气发展有限公司	控股子公司	江西·南昌	外商投资企业	张叶生	能源开发
聚源通投资有限公司	控股子公司	北京	外商投资企业	赵胜利	投资、管理
济源新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	河南·济源	外商投资企业	赵胜利	能源开发
盐城新城新奥能源贸易有限公司	控股子公司	江苏·盐城	外商投资企业	张叶生	销售
商丘新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	河南·商丘	外商投资企业	赵胜利	能源开发
绥德新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	陕西·榆林	外商投资企业	侯黎明	能源开发
潍坊新奥清洁能源有限公司	控股子公司	山东·潍坊	外商投资企业	张叶生	能源开发
徐州新奥清洁能源有限公司	控股子公司	江苏·徐州	外商投资企业	张叶生	能源开发
洛阳洛玻集团源通能源有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	王金芳	生产销售
泰安新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·泰安	外商投资企业	尹学信	加气站服务
青岛新奥智能能源有限公司	控股子公司	山东·青岛	外商投资企业	张叶生	能源开发
湖南新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	湖南·长沙	外商投资企业	张叶生	能源开发
湘潭九华新奥清洁能源有限公司	控股子公司	湖南·湘潭	外商投资企业	赵胜利	工程施工
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	控股子公司	河南·沁阳	外商投资企业	赵胜利	货车销售
宁德新奥清洁能源有限公司	控股子公司	福建·宁德	外商投资企业	张叶生	加气站服务
界首市新奥阜康天然气利用有限责任公司	控股子公司	安徽·界首	外商投资企业	王铮	生产销售
泰兴市盛泰新奥车用燃气有限公司	控股子公司	江苏·泰兴	外商投资企业	张叶生	销售维修
洛阳市吉利区新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·洛阳	外商投资企业	赵胜利	工程施工
泉州市新奥交运清洁能源有限责任公司	控股子公司	福建·泉州	外商投资企业	张叶生	加气站服务
泉州台商投资区燃气有限公司	控股子公司	福建·泉州	外商投资企业	张叶生	生产销售
卫辉新奥燃气有限公司	控股子公司	河南·卫辉	外商投资企业	赵胜利	销售维修

关联方名称	与本公司关系	注册地	性质	法定代表人	主营业务
上海大众九环化工储运经营有限公司	控股子公司	上海	外商投资企业	张叶生	货物运输
醴陵新奥燃气有限公司	控股子公司	湖南·醴陵	外商投资企业	赵胜利	生产销售
吴川新奥天然气有限公司	控股子公司	广东·吴川	外商投资企业	张叶生	生产销售
舟山新奥燃气发展有限公司	控股子公司	浙江·舟山	外商投资企业	张叶生	生产销售
三河市新奥天龙车用燃气有限公司	控股子公司	河北·三河	外商投资企业	赵胜利	生产销售
台州新奥宇星能源有限公司	控股子公司	浙江·台州	外商投资企业	张叶生	能源开发
开封新奥中原燃气有限公司	控股子公司	河南·开封	外商投资企业	赵胜利	销售
莱芜新奥燃气有限公司	控股子公司	山东·莱芜	外商投资企业	张叶生	设计安装
沈阳清水能源有限公司	控股子公司	辽宁·沈阳	外商投资企业	赵胜利	能源开发
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	控股子公司	河北·承德	外商投资企业	赵胜利	项目投资
株洲新奥神农城能源服务有限公司	控股子公司	湖南·株洲	外商投资企业	赵胜利	能源开发
唐山新奥永顺车用燃气有限公司	控股子公司	河北·唐山	外商投资企业	李金勇	加气站服务

3、与本公司不存在控制关系的关联方及关系

关联方名称	与本公司关系
石家庄新奥燃气有限公司	参股企业
诸城新奥燃气有限公司	参股企业
诸城新奥管道工程有限公司	同一实际控制人
青岛新奥胶城燃气有限公司	联营企业
青岛新奥胶南燃气有限公司	同一实际控制人
青岛新奥胶南燃气工程有限公司	同一实际控制人
通辽新奥燃气有限公司	同一实际控制人
六安新奥燃气有限公司	同一实际控制人
六安新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
亳州新奥燃气有限公司	同一实际控制人
亳州新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
合肥新奥燃气发展有限公司	同一实际控制人
扬州新奥燃气有限公司	同一实际控制人
扬州新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
泰兴新奥燃气有限公司	同一实际控制人
泰兴新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
淮安新奥燃气有限公司	联营企业
海安新奥燃气有限公司	同一实际控制人

南通新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
兴化新奥燃气有限公司	同一实际控制人
兴化新奥燃气工程有限公司	同一实际控制人
兰溪新奥燃气有限公司	同一实际控制人
新奥燃气工程有限公司湖南分公司	同一实际控制人
新奥燃气工程有限公司廊坊分公司	同一实际控制人
通辽新奥燃气发展有限公司	联营企业
通辽新奥燃气有限公司公主岭分公司	同一实际控制人
海盐新奥燃气有限公司	同一实际控制人
新奥廊坊投资有限公司	同一实际控制人
新奥燃气中国投资有限公司	同一实际控制人
新奥浙江投资有限公司	同一实际控制人
新奥燃气投资集团有限公司	同一实际控制人
淮安新奥燃气发展有限公司	联营企业
新奥燃气香港投资有限公司	同一实际控制人
兴化新奥车用燃气有限公司	同一实际控制人
安徽新奥清洁能源有限公司	同一实际控制人
泰兴新奥燃气发展有限公司	同一实际控制人
石家庄新奥能源技术有限公司	参股企业
鹿泉新奥燃气有限公司	参股企业
淮安新奥燃气发展有限公司淮阴分公司	同一实际控制人
广州市番禺燃气发展有限公司	同一实际控制人
淮安新奥公共交通清洁能源有限公司	同一实际控制人
新奥能源中国投资有限公司	同一实际控制人
新奥燃气北美投资有限公司	同一实际控制人
ENN LNG Trading Company Limited	同一实际控制人
NG Euope BV	同一实际控制人
NN Clan Energy UK Ltd	同一实际控制人

（二）关联交易决策

发行人规定关联交易应该遵循诚实信用、平等、自愿、等价、有偿、公正、公平、公开的原则。关联交易的价格原则上应不偏离市场独立第三方的价格和收费标准，对于难以比较市场价格或定价受到限制的关联交易，应通过合同明确有关成本和利润的标准。

发行人按照《公司法》、《合同法》等法律法规文件，结合公司规范的《关联交易管理制度》，对公司关联交易制定了严格的决策审批权限。公司股东会和董事会根据关联交易的金额、性质等要素批准关联交易的实施，其中：

1、决策权限

公司拟进行的关联交易由公司职能部门提出议案，议案应就该关联交易的具体事项、定价依据和对公司及股东利益的影响程度做出详细说明。公司股东和董事会根据不同的关联交易决策权限批准关联交易的实施。公司与关联人之间的重大交易应签订书面协议，协议内容应明确、具体。

2、决策程序

关联交易必须签订相应合同，合同约定必须与市场条款以及独立第三方进行交易的条款一致。

成员企业签订关联交易合同必须取得新奥燃气财务部下发的《关联交易核准通知书》。

关联交易业务履行了规定的审批程序后，由新奥燃气财务部下发《关联交易核准通知书》。

关联交易合同所约定的标的物必须履行必要的验收入库手续，并将标的物的交接情况按月报新奥燃气财务部备案。

关联交易款项的收付必须以合同为基础，合同条款必须与市场条款及独立第三方进行交易的条款一致，并严格按照合同条款执行。

成员企业签订的关联交易合同必须于合同签订 3 日内传真至新奥燃气财务部备案，成员企业财务部必须于每月 10 日前向新奥燃气财务部报送《关联交易月报表》。

3、定价机制

发行人规定关联交易应该遵循诚实信用、平等自愿、等价有偿及公正、公平、公开的原则。关联交易的价格原则上应不偏离与市场独立第三方的交易价格和收费标准，对于难以比较市场价格或定价受到限制的关联交易，应通过合同明确有

关成本和利润的标准，具体定价方法有：

交易事项实行政府定价或政府指导价的，采用政府定价或在政府指导价格范围内合理确定交易价格；

无政府定价或政府指导价，优先采用有可比的独立第三方市场价格或收费标准；

无政府定价、政府指导价、独立第三方市场价的，采用合理成本利润加成法确定交易价格。

（三）关联交易情况

报告期内，发行人存在的关联交易一是公司在正常生产经营过程中需要向关联方销售燃气、提供运输服务、销售材料、提供工程服务及提供服务或者向关联方采购燃气、采购材料、购买工程服务及接受服务，二是公司或公司通过公司子公司新奥财务有限责任公司（以下简称“新奥财务”）集中贷款给关联公司的款项。

1、关联方交易金额明细

截至 2015 年 12 月 31 日，发行人与关联方在销售/采购燃气等交易内容的明细如下：

（1）2015 年度公司向关联方销售燃气、提供运输服务、销售材料、提供工程服务及提供共享服务的交易金额总计为 69,792.66 万元。

单位：万元

关联单位	交易内容	2015 年度交易金额	2014 年度交易金额
石家庄新奥燃气有限公司	销售材料	5,283.67	6,471.25
诸城新奥燃气有限公司	销售材料	631.63	606.00
诸城新奥管道工程有限公司	销售材料	370.56	277.46
青岛新奥胶城燃气有限公司	销售材料	107.94	8.04
青岛新奥胶南燃气有限公司	销售材料	184.38	34.02
青岛新奥胶南燃气工程有限公司	销售材料	1,675.14	1,180.94
通辽新奥燃气有限公司	销售材料	1,249.49	380.44
六安新奥燃气有限公司	销售材料	648.84	323.75
六安新奥燃气工程有限公司	销售材料	1,408.14	1,691.94
亳州新奥燃气有限公司	销售材料	351.13	109.27
亳州新奥燃气工程有限公司	销售材料	1,317.43	1,005.25

合肥新奥燃气发展有限公司	销售材料	58.94	
扬州新奥燃气有限公司	销售材料	316.57	474.14
扬州新奥燃气工程有限公司	销售材料	470.41	422.65
泰兴新奥燃气有限公司	销售材料	140.31	239.62
泰兴新奥燃气工程有限公司	销售材料	891.15	1,172.88
淮安新奥燃气有限公司	销售材料	2,326.99	2,831.67
海安新奥燃气有限公司	销售材料	120.26	7.18
南通新奥燃气工程有限公司	销售材料	1,215.44	1,352.84
兴化新奥燃气有限公司	销售材料	116.25	40.64
兴化新奥燃气工程有限公司	销售材料	620.34	398.17
兰溪新奥燃气有限公司	销售材料	684.89	388.77
通辽新奥燃气发展有限公司	销售材料	74.87	502.92
新奥燃气工程有限公司廊坊分公	销售材料	28.94	
通辽新奥燃气有限公司公主岭分	销售材料	1.65	
新奥燃气发展有限公司北海分公	销售材料	115.51	
淮安新奥燃气发展有限公司	销售材料	405.88	99.20
泰兴新奥燃气发展有限公司	销售材料	401.71	842.00
肇庆新奥燃气有限公司鼎湖分公	销售材料	179.02	
桂林新奥燃气有限公司灵川分公	销售材料	171.27	
鹿泉新奥燃气有限公司	销售材料	380.25	95.15
淮安新奥公共交通清洁能源有限	销售材料	0.17	
巢湖新奥燃气发展有限公司	销售材料		5.92
海盐新奥燃气有限公司	销售材料		156.25
巢湖新奥燃气发展有限公司含山	销售材料		0.01
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	销售材料		22.79
长沙新奥浏阳燃气有限公司	销售材料		260.95
合计	公司向关联方销售材	21,949.17	21,402.09
石家庄新奥燃气有限公司	销售燃气	1,440.50	1,965.70
诸城新奥燃气有限公司	销售燃气	233.76	6,611.32
诸城新奥管道工程有限公司	销售燃气	165.78	113.39
青岛新奥胶城燃气有限公司	销售燃气	59.05	6,596.65
青岛新奥胶南燃气有限公司	销售燃气	35.45	5,638.22
青岛新奥胶南燃气工程有限公司	销售燃气	542.72	401.02
通辽新奥燃气有限公司	销售燃气	242.77	1,319.23
六安新奥燃气有限公司	销售燃气	82.08	858.96

六安新奥燃气工程有限公司	销售燃气	1,063.38	674.97
亳州新奥燃气有限公司	销售燃气	308.95	828.67
亳州新奥燃气工程有限公司	销售燃气	402.85	388.95
合肥新奥燃气发展有限公司	销售燃气	9.65	
扬州新奥燃气有限公司	销售燃气	42.98	97.71
扬州新奥燃气工程有限公司	销售燃气	264.00	116.83
泰兴新奥燃气有限公司	销售燃气	47.40	62.57
泰兴新奥燃气工程有限公司	销售燃气	306.92	386.54
淮安新奥燃气有限公司	销售燃气	1,392.68	144.81
海安新奥燃气有限公司	销售燃气	51.59	54.31
南通新奥燃气工程有限公司	销售燃气	351.26	312.23
兴化新奥燃气有限公司	销售燃气	22.14	33.02
兴化新奥燃气工程有限公司	销售燃气	232.15	147.72
兰溪新奥燃气有限公司	销售燃气	248.38	6,372.84
通辽新奥燃气发展有限公司	销售燃气	35.10	257.75
淮安新奥燃气发展有限公司	销售燃气	106.76	785.78
安徽新奥清洁能源有限公司	销售燃气		808.48
兴化新奥车用燃气有限公司	销售燃气		19.66
泰兴新奥燃气发展有限公司	销售燃气	46.71	55.38
肇庆新奥燃气有限公司鼎湖分公	销售燃气	5,688.27	
桂林新奥燃气有限公司灵川分公	销售燃气	1,004.06	
鹿泉新奥燃气有限公司	销售燃气	61.57	18.15
邢台新奥车用燃气有限公司信都	销售燃气	93.47	
廊坊新奥燃气有限公司第三加气	销售燃气	1,027.23	
巢湖新奥燃气发展有限公司	销售燃气		122.62
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	销售燃气		12,273.89
海盐新奥燃气有限公司	销售燃气		398.44
长沙新奥浏阳燃气有限公司	销售燃气		0.55
山西沁水新奥燃气有限公司	销售燃气		10,957.73
合计	公司向关联方销售燃	15,609.62	58,824.06
石家庄新奥燃气有限公司	提供运输服务		11.95
诸城新奥燃气有限公司	提供运输服务		292.60
青岛新奥胶城燃气有限公司	提供运输服务	5,754.82	7,115.10
青岛新奥胶南燃气有限公司	提供运输服务		855.57
通辽新奥燃气有限公司	提供运输服务		14.00

六安新奥燃气有限公司	提供运输服务		1,110.89
亳州新奥燃气有限公司	提供运输服务		90.17
合肥新奥燃气发展有限公司	提供运输服务	485.59	
扬州新奥燃气有限公司	提供运输服务		228.62
泰兴新奥燃气有限公司	提供运输服务		7.79
海安新奥燃气有限公司	提供运输服务		0.45
兴化新奥燃气有限公司	提供运输服务		5.45
兰溪新奥燃气有限公司	提供运输服务		1,148.29
淮安新奥燃气发展有限公司	提供运输服务		419.59
安徽新奥清洁能源有限公司	提供运输服务		121.11
巢湖新奥燃气发展有限公司	提供运输服务		683.26
海盐新奥燃气有限公司	提供运输服务		10.95
长沙新奥浏阳燃气有限公司	提供运输服务		184.36
合计	公司向关联方提供运输服务	6,240.41	12,300.16
诸城新奥燃气有限公司	提供工程服务	1.28	
诸城新奥管道工程有限公司	提供工程服务	70.62	
青岛新奥胶南燃气工程有限公司	提供工程服务	2,450.65	1,557.50
六安新奥燃气有限公司	提供工程服务	116.59	269.78
六安新奥燃气工程有限公司	提供工程服务	2,648.70	1,332.73
亳州新奥燃气有限公司	提供工程服务	460.70	223.79
亳州新奥燃气工程有限公司	提供工程服务	1,252.12	839.82
泰兴新奥燃气有限公司	提供工程服务	10.40	
泰兴新奥燃气工程有限公司	提供工程服务	903.34	606.89
淮安新奥燃气有限公司	提供工程服务	3,771.96	2,916.45
淮安新奥燃气发展有限公司	提供工程服务	6.60	5.42
泰兴新奥燃气发展有限公司	提供工程服务	248.63	96.24
肇庆新奥燃气有限公司鼎湖分公	提供工程服务	249.25	
桂林新奥燃气有限公司灵川分公	提供工程服务	146.03	
长沙新奥浏阳燃气有限公司	提供工程服务		30.24
合计	公司为关联方提供工程服务	12,336.87	7,878.85
石家庄新奥燃气有限公司	提供共享服务	611.33	575.47
诸城新奥燃气有限公司	提供共享服务	728.22	548.30
诸城新奥管道工程有限公司	提供共享服务	201.17	55.29
青岛新奥胶城燃气有限公司	提供共享服务	1,541.33	1,075.68

青岛新奥胶南燃气有限公司	提供共享服务	643.72	378.70
青岛新奥胶南燃气工程有限公司	提供共享服务	411.23	250.38
通辽新奥燃气有限公司	提供共享服务	406.59	229.69
六安新奥燃气有限公司	提供共享服务	818.20	570.44
六安新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	531.87	178.25
亳州新奥燃气有限公司	提供共享服务	459.69	339.37
亳州新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	272.14	127.64
合肥新奥燃气发展有限公司	提供共享服务	625.07	
扬州新奥燃气有限公司	提供共享服务	326.89	210.13
扬州新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	197.33	100.98
泰兴新奥燃气有限公司	提供共享服务	761.67	593.43
泰兴新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	230.45	166.94
淮安新奥燃气有限公司	提供共享服务	468.16	359.14
海安新奥燃气有限公司	提供共享服务	542.74	340.02
南通新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	247.55	160.20
兴化新奥燃气有限公司	提供共享服务	162.99	136.07
兴化新奥燃气工程有限公司	提供共享服务	119.06	89.88
兰溪新奥燃气有限公司	提供共享服务	304.90	292.32
通辽新奥燃气发展有限公司	提供共享服务	213.86	149.71
新奥燃气工程有限公司廊坊分公	提供共享服务	1,415.29	
新奥燃气发展有限公司北海分公	提供共享服务	77.95	
淮安新奥燃气发展有限公司	提供共享服务	1,178.91	861.78
安徽新奥清洁能源有限公司	提供共享服务	4.08	
兴化新奥车用燃气有限公司	提供共享服务	29.18	28.81
肇庆新奥燃气有限公司鼎湖分公	提供共享服务	125.05	
巢湖新奥燃气发展有限公司	提供共享服务		422.53
海盐新奥燃气有限公司	提供共享服务		328.74
巢湖新奥燃气发展有限公司含山	提供共享服务		165.74
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	提供共享服务		194.91
合计	公司为关联方提供共享服务	13,656.59	8,930.53
总计	公司向关联方销售燃气、提供运输服务、销售材料、提供工程服务及提供共享服务的交易金额元	69,792.66	109,335.69

注:长沙新奥浏阳燃气有限公司和泉州泉港石化新奥燃气有限公司, 2014 年是合并范围内关联方, 2015 年纳入合并范围。

(2) 2015 年度公司向关联方采购燃气、采购材料、购买工程服务及接受服务的交易金额总计为 52,065.61 万元。

单位：万

元

关联单位	交易内容	2015 年度交易金额	2014 年度交易金额
石家庄新奥燃气有限公司	采购材料等	32.17	
诸城新奥燃气有限公司	采购材料等	1.06	
青岛新奥胶南燃气有限公司	采购材料等	4.12	
六安新奥燃气有限公司	采购材料等	52.14	
泰兴新奥燃气有限公司	采购材料等	14.38	2.54
海安新奥燃气有限公司	采购材料等	13.67	
新奥燃气投资集团有限公司	采购材料等	1,325.65	14,621.50
新奥燃气香港投资有限公司	采购材料等	1,404.65	
肇庆新奥燃气有限公司鼎湖分公司	采购材料等	2.75	
桂林新奥燃气有限公司灵川分公司	采购材料等	6.77	
兰溪新奥燃气有限公司	采购材料等		36.62
合计	公司向关联方采购材料等	2,857.36	14,660.66
青岛新奥胶城燃气有限公司	采购燃气	39,504.42	51,980.20
青岛新奥胶南燃气有限公司	采购燃气	250.72	177.77
六安新奥燃气有限公司	采购燃气	57.60	41.62
亳州新奥燃气有限公司	采购燃气	936.85	1,644.48
巢湖新奥燃气发展有限公司	采购燃气	4,338.24	1,375.50
扬州新奥燃气有限公司	采购燃气	382.66	126.86
泰兴新奥燃气有限公司	采购燃气	4.90	29.10
新奥燃气发展有限公司北海分公司	采购燃气	52.22	
淮安新奥燃气发展有限公司	采购燃气	3,286.23	4,071.70
邢台新奥车用燃气有限公司信都加气	采购燃气	2.46	
石家庄新奥燃气有限公司	采购燃气		0.59
诸城新奥燃气有限公司	采购燃气		398.90
滁州新奥燃气有限公司	采购燃气		5,525.39
盐城新奥燃气有限公司	采购燃气		14.34
盐城新奥燃气发展有限公司	采购燃气		5,004.54
山西沁水新奥燃气有限公司	采购燃气		23,157.79
中海油新奥（北海）燃气有限公司	采购燃气		2,225.07

新奥燃气香港投资有限公司	采购燃气		24,025.05
合计	公司向关联方采购燃气	48,816.29	119,798.90
石家庄新奥燃气有限公司	接受服务	12.65	12.65
新奥燃气发展有限公司北海分公司	接受服务	379.31	
海安新奥燃气有限公司	接受服务		18.00
合计	公司从关联方接受服务	391.96	30.65
总计	公司向关联方采购燃气、采购材料、购买工程服务及接受服务	52,065.61	134,490.21

注:滁州新奥燃气有限公司、盐城新奥燃气有限公司和盐城新奥燃气发展有限公司, 2014 年是非合并范围关联方, 2015 年纳入合并范围。

2、关联方款项余额在其他应收、应付科目中的明细如下:

(1) 其他应收款项

最近一年及一期末, 发行人关联方体现在其他应收款项余额情况如下表所示:

单位: 万元

序号	关联方名称	科目名称	资金往来内容	2016/9/30	2015/12/31
1	青岛新奥胶南燃气有限公司	委托贷款	物资款	6,708.61	3,565.83
2	泰兴新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	3,074.26	493.82
3	六安新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	1,567.05	126.47
4	扬州新奥燃气工程有限公司	委托贷款	物资款	745.44	4.76
5	兰溪新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	698.73	0.15
	合计			12,794.10	4,191.02

注: 资料来源为发行人提供

公司关联方其他应收款主要为公司或公司通过子公司新奥财务有限责任公司（以下简称“财务公司”）集中贷款给关联公司的款项。2015 年末余额为 4,191.02 万元, 2016 年 9 月末余额为 12,794.10 万元, 较 2015 年末增加了 205.27%, 主要是公司为降低融资成本, 通过财务公司集中向关联公司提供贷款。

(2) 其他应付款项

最近一年及一期末, 发行人主要关联方体现在其他应付款项余额情况如下表

所示：

单位：万元

序号	关联方名称	科目名称	资金往来内容	2016/9/30	2015/12/31
1	青岛新奥胶南燃气工程有限公司	委托贷款	物资款	2,641.90	605.61
2	石家庄新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	1,462.34	17.70
3	淮安新奥燃气发展有限公司	委托贷款	物资款	931.82	6,653.50
4	泰兴新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	708.88	493.82
5	扬州新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	678.66	4.76
合计				6,423.60	7,775.39

注：资料来源为发行人提供

2015 年末，公司关联方交易款项余额在其他应付款科目中的余额为 7,775.39 万元，2016 年 9 月末余额为 6,423.60 万元。

3、最近一年及一期末，关联方款项余额在长期应付科目中的明细如下表所示：

单位：万元

种类	2016/9/30	2015/12/31
关联单位往来款	246,323.93	311,010.49
其他	4,033.43	5,092.63
合计	250,357.36	316,103.12

注：长期应付科目全部为关联单位往来款，因关联单位的往来款在长期应付科目中体现的笔数较多，单笔金额较小，故在审计报告和募集说明书中不逐笔列出。

2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司长期应付款余额分别为 316,103.12 万元、250,357.36 万元，全部为关联单位往来款项。

公司关联交易的形成，主要是公司正常生产经营的需要，不涉及公司股东违规占用公司资金的情形，未来相关关联交易可能继续存在。

公司最近三年内不存在资金被控股股东、实际控制人及其关联方违规占用，或者为控股股东、实际控制人及其关联方提供担保的情形。

十、发行人对外担保情况

截至 2016 年 9 月 30 日，公司无对新奥燃气之外的公司提供担保的情况。

十一、发行人信息披露制度及投资者关系管理的相关制度安排

1、信息披露机制：

为加强公司信息披露工作的管理，规范相关信息披露行为，确保信息披露的及时、准确和公平，保护投资者的合法权益，公司依据《公司法》、《证券法》等法律法规和公司章程的有关规定，制定了《公文管理制度》、《投资者关系管理》等制度文件，完善信息披露内部控制程序，明确投资关系管理目标、流程，规范了公司信息披露的流程和标准，进一步加强了公司信息披露质量，确保投资者及时了解公司经营情况。

2、对于债券存续期内可能涉及新增非经营性往来帐款或资金拆借的决策程序和持续信息披露安排：

发行人承诺在债券存续期内对可能出现的新增非经营性往来账款或资金拆借，将严格按照发行人决策程序及相关法律、法规及规范性文件的规定形成决策并进行持续信息披露安排，包括年度审计工作结束后，在财务报表和报表附注中进行披露。同时承诺不将本期债券募集资金用于非经营性往来借款。

第四节 财务会计信息

本募集说明书所载2013年度、2014年度、2015年度财务报表均按照企业会计准则编制。除特别说明外，本募集说明书所载2013年度、2014年度和2015年度财务信息均源于本公司2013年度、2014年度和2015年度财务报表，该财务报表均经中喜会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了标准无保留意见审计报告（中喜审字[2014]第0405号、中喜审字[2015]第0511号、中喜审字[2016]第0948号）。2016年度1-9月份财务报表未经审计。

投资者可查阅本公司披露于上交所网站（www.sse.com.cn）的关于本公司2013年度、2014年度、2015年度经审计的财务报表等相关内容，详细了解本公司的财务状况、经营成果、现金流量及会计政策。

一、最近三年一期财务会计资料

（一）合并财务报表

合并资产负债表

单位：元

资产	2016/9/30	2015/12/31	2014/12/31	2013/12/31
流动资产：				
货币资金	6,670,594,749.09	8,411,547,088.90	7,862,172,409.38	7,490,823,290.46
交易性金融资产	1,908,015.87	1,921,176.94	2,275,709.43	-
应收票据	379,629,586.28	579,268,473.73	492,201,885.39	429,302,979.26
应收账款	1,088,735,505.78	911,070,902.84	625,776,549.05	612,178,321.44
预付款项	1,175,978,594.14	993,030,995.11	1,282,256,345.75	1,825,559,948.16
应收利息	563,755.75	15,534,736.31	17,155,528.39	560,827.99
应收股利	8,038,580.06	7,188,596.83	8,226,837.25	79,004,061.85
其他应收款	195,185,710.36	1,484,971,237.75	1,267,415,620.85	1,438,841,877.26
委托贷款	4,277,300,000.00	2,761,530,000.00	620,770,000.00	-
存货	1,258,348,669.09	513,573,408.00	671,417,512.06	647,080,566.33
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-
其他流动资产	598,659,692.35	579,923,740.26	388,898,286.50	283,951,764.69
流动资产合计	15,654,942,858.76	16,259,560,356.67	13,238,566,684.05	12,807,303,637.44
非流动资产：				

可供出售金融资产	527,036,841.19	478,750,071.05	432,314,749.73	450,418,452.51
长期应收款	5,600,000.00	8,600,000.00	11,600,000.00	-
长期股权投资	2,128,223,986.47	2,009,537,101.10	1,875,700,716.89	1,598,096,433.00
投资性房地产	21,973,425.23	18,750,519.77	19,553,378.52	19,538,201.85
固定资产	18,112,152,863.52	17,486,650,437.97	15,950,852,071.81	13,845,926,612.71
在建工程	2,071,072,418.71	2,074,251,121.83	1,817,785,683.15	2,192,718,350.34
工程物资	103,242,333.61	140,932,596.56	97,433,534.86	112,588,213.77
固定资产清理	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-
油气资产	-	-	-	-
无形资产	1,302,739,466.50	1,279,475,702.97	1,203,488,937.77	1,010,713,639.20
开发支出	-	-	-	-
商誉	1,348,356,561.26	1,348,356,561.26	1,137,460,630.78	1,229,855,040.24
长期待摊费用	230,490,829.15	209,125,415.30	121,541,912.66	99,826,895.18
递延所得税资产	220,219,908.70	297,986,125.34	232,621,060.47	198,144,437.11
其他非流动资产	-	-	-	-
非流动资产合计	26,071,108,634.35	25,352,415,653.15	22,900,352,676.64	20,757,826,275.91
资产总计	41,726,051,493.11	41,611,976,009.82	36,138,919,360.69	33,565,129,913.35

合并资产负债表（续）

单位：元

负债及股东权益	2016/9/30	2015/12/31	2014/12/31	2013/12/31
流动负债：				
短期借款	800,000,000.00	1,776,000,000.00	794,000,000.00	381,600,000.00
交易性金融负债	-	-	-	-
应付票据	161,973,396.81	13,893,198.21	75,843,300.00	220,555,966.80
应付账款	1,425,818,689.15	1,496,435,779.78	1,540,776,595.84	1,765,273,080.42
预收款项	6,517,101,614.33	6,298,831,510.73	6,044,964,148.03	5,091,089,873.93
应付职工薪酬	306,570,237.66	330,813,628.42	296,267,012.41	258,381,803.61
应交税费	359,940,201.23	418,080,236.47	157,441,656.40	154,994,338.50
应付利息	5,422,589.95	42,034,695.79	38,732,083.34	40,275,928.65
应付股利	285,725,072.69	2,271,533,611.81	885,947,689.66	138,634,357.73
其他应付款	2,790,126,013.06	2,153,632,487.30	2,048,655,982.29	2,612,214,330.81
一年内到期的非流动 负债	-	152,893,364.00	-	-
其他流动负债	235,026,459.96	759,795,947.63	611,298,563.88	509,837,341.31
流动负债合计	12,887,704,274.84	15,713,944,460.14	12,493,927,031.85	11,172,857,021.76
非流动负债：				
长期借款	738,493,364.00	736,000,000.00	1,282,493,364.00	1,569,010,186.79

应付债券	3,831,030,194.63	3,688,338,230.45	1,197,390,633.97	1,196,566,779.85
长期应付款	2,503,573,570.05	3,161,031,209.90	5,056,455,276.95	5,347,429,085.82
专项应付款	23,771,320.85	8,771,320.85	8,771,320.85	5,877,000.85
预计负债	-	774,253.13	3,253,188.08	-
递延所得税负债	2,442,507.44	9,010,938.01	1,875,415.62	1,491,208.73
递延收益	1,865,820,491.00	1,581,434,787.93	1,148,883,931.82	910,631,586.55
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	8,965,131,447.53	9,185,360,740.27	8,699,123,131.29	9,031,005,848.59
负债合计	21,852,835,722.37	24,899,305,200.41	21,193,050,163.14	20,203,862,870.35
股东权益：				
实收资本	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10
资本公积	374,094,930.55	374,094,930.55	373,305,849.19	361,957,724.50
减：库存股	-	-	-	-
盈余公积	231,581,629.13	231,581,629.13	139,144,489.58	-
专项储备	330,581,004.00	98,542,829.05	90,276,765.97	77,205,560.23
一般风险准备	-	-	-	-
未分配利润	12,978,095,267.35	11,000,656,956.02	9,578,263,311.83	8,205,646,934.60
外币报表折算差额	-	-	-	-
归属于母公司所有者 权益合计	15,782,214,702.17	13,572,738,215.85	12,048,852,287.67	10,512,672,090.43
少数股东权益	4,091,001,068.57	3,139,932,593.56	2,897,016,909.88	2,848,594,952.57
股东权益合计	19,873,215,770.74	16,712,670,809.41	14,945,869,197.55	13,361,267,043.00
负债及股东权益合计	41,726,051,493.11	41,611,976,009.82	36,138,919,360.69	33,565,129,913.35

合并利润表

单位：元

项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
营业总收入	24,661,730,440.84	34,985,782,824.89	31,492,688,979.51	25,393,052,170.85
其中：营业收入	24,661,730,440.84	34,985,782,824.89	31,492,688,979.51	25,393,052,170.85
营业总成本	20,994,804,279.55	30,324,145,406.81	27,842,811,709.67	22,220,111,948.98
其中：营业成本	18,737,105,300.07	27,245,159,871.56	25,101,469,720.35	19,336,349,154.07
营业税金及附加	177,515,539.58	305,752,463.44	256,893,284.70	229,069,642.62
销售费用	397,706,505.17	493,926,764.91	349,954,164.98	456,115,972.99
管理费用	1,301,514,791.41	1,956,270,413.01	1,850,539,039.28	1,710,790,137.93
财务费用	363,979,065.86	309,550,522.14	271,955,915.84	475,279,790.55
资产减值损失	16,983,077.46	13,485,371.75	11,999,584.52	12,507,250.82
加：公允价值变动收益	-50,830.00	11,352.07	14,797.50	-
投资收益	91,973,655.52	341,624,031.71	413,284,829.43	242,087,594.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	-	-

营业利润	3,758,848,986.81	5,003,272,801.86	4,063,176,896.77	3,415,027,816.05
加：营业外收入	189,021,803.49	244,976,765.00	225,140,758.86	136,009,304.42
减：营业外支出	109,310,592.56	130,318,594.89	83,732,676.34	59,647,190.43
其中：非流动资产处置损失	73,535,094.47	-	19,025,314.71	26,420,504.06
利润总额	3,838,560,197.74	5,117,930,971.97	4,204,584,979.29	3,491,389,930.04
减：所得税费用	910,053,411.39	1,165,757,634.20	967,311,708.73	825,888,450.01
净利润	2,928,506,786.34	3,952,173,337.77	3,237,273,270.56	2,665,501,480.03
归属于母公司股东的净利润	1,977,438,311.33	2,864,952,437.82	2,271,760,866.81	1,868,281,305.80
少数股东损益	951,068,475.01	1,087,220,899.95	965,512,403.75	797,220,174.23
其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
综合收益总额	-	3,952,173,337.77	-	-
归属于母公司股东的综合收益总额	-	2,864,952,437.82	-	-
归属于少数股东的综合收益总额	-	1,087,220,899.95	-	-

合并现金流量表

单位：元

项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
经营活动产生的现金流量				
销售商品、提供劳务收到的现金	28,392,469,003.90	40,978,076,209.29	37,355,925,313.29	30,934,977,095.44
收到的税费返还	101,032,155.26	211,012,962.26	120,710,854.84	24,282,331.40
收到其他与经营活动有关的现金	993,969,316.14	1,341,565,289.08	1,904,394,553.90	1,802,253,673.93
经营活动现金流入小计	29,487,470,475.29	42,530,654,460.63	39,381,030,722.03	32,761,513,100.77
购买商品、接受劳务支付的现金	22,899,284,747.62	32,441,178,749.30	29,508,746,571.31	22,091,528,419.82
支付给职工以及为职工支付的现金	1,846,208,332.50	2,084,126,335.95	1,947,362,115.80	1,767,339,261.74
支付的各项税费	1,973,870,103.80	2,199,587,069.19	2,180,398,686.10	1,829,245,623.35
支付其他与经营活动有关的现金	1,535,524,945.94	1,635,536,258.82	1,894,216,093.20	1,193,038,691.22
经营活动现金流出小计	28,254,888,129.86	38,360,428,413.26	35,530,723,466.41	26,881,151,996.13
经营活动产生的现金流量净额	1,232,582,345.43	4,170,226,047.37	3,850,307,255.62	5,880,361,104.64
投资活动产生的现金流量				
收回投资收到的现金	48,067,000.00	126,475,871.14	162,888,620.16	38,061,073.88
取得投资收益收到的现金	79,945,657.33	289,286,746.61	123,321,060.59	79,208,254.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	135,178,498.82	8,143,883.75	19,541,077.71	24,137,474.70
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	17,345,230.87	140,423,290.83	213,590,800.00	48,645,710.89

投资活动现金流入小计	280,536,387.02	564,329,792.33	519,341,558.46	190,052,514.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	729,262,636.86	1,866,876,532.42	2,049,518,016.98	3,798,047,149.99
投资支付的现金	731,020,399.90	665,696,846.83	571,381,300.00	759,780,968.14
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	84,602,259.00	254,208,109.38	262,333,700.00	72,784,386.68
支付其他与投资活动有关的现金	-	183,402,900.00	-	-
投资活动现金流出小计	1,544,885,295.76	2,970,184,388.63	2,883,233,016.98	4,630,612,504.81
投资活动产生的现金流量净额	-1,264,348,908.74	-2,405,854,596.30	-2,363,891,458.52	-4,440,559,990.81
筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金	83,606,861.00	132,382,022.40	46,707,500.00	232,605,441.15
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	1,506,334,106.24	4,654,347,709.37	1,801,800,000.00	3,768,600,000.00
发行债券收到的现金	-	2,490,000,000.00	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	624,892,165.05	1,009,516,972.22	1,007,774,601.54	2,264,643,870.00
筹资活动现金流入小计	1,602,487,477.24	8,286,246,703.99	2,856,282,101.54	6,265,849,311.15
偿还债务支付的现金	2,479,840,742.24	4,060,614,124.22	1,672,700,263.50	5,628,290,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	831,832,511.50	1,242,718,570.49	1,265,198,792.94	290,459,390.79
支付其他与筹资活动有关的现金	612,345,655.05	4,477,243,859.15	1,033,449,723.28	282,349,441.71
筹资活动现金流出小计	3,924,018,908.79	9,780,576,553.86	3,971,348,779.72	6,201,098,832.50
筹资活动产生的现金流量净额	-1,709,185,776.50	-1,494,329,849.87	-1,115,066,678.18	64,750,478.65
汇率变动对现金的影响	-	-	-	-264,118.52
现金及现金等价物净增加额	-1,740,952,339.81	270,041,601.20	371,349,118.92	1,504,287,473.96
加：期初现金及现金等价物余额	8,411,547,088.90	7,862,172,409.38	7,490,823,290.46	5,986,535,816.50
期末现金及现金等价物余额	6,670,594,749.09	8,132,214,010.58	7,862,172,409.38	7,490,823,290.46

(二) 母公司财务报表

母公司资产负债表

单位：元

资产	2016/9/30	2015/12/31	2014/12/31	2013/12/31
流动资产：				
货币资金	2,232,832,540.55	4,003,839,833.29	2,196,603,154.10	162,422,480.66
交易性金融资产	-	-	-	-
应收票据	42,506,740.14	8,031,526.00	35,618,761.40	15,184,797.65
应收账款	5,000,100.48	4,407,567.47	1,320,736.25	3,679,416.91
预付款项	92,680,944.82	81,041,257.21	4,175,722.39	5,912,225.58
应收利息	-	-	-	-

应收股利	613,388,503.07	455,895,184.50	304,685,095.69	1,278,792,742.86
其他应收款	11,562,922,795.76	10,090,017,833.43	6,923,453,741.77	7,034,729,189.50
委托贷款	-	-	620,770,000.00	-
存货	57,712,574.41	33,269,532.96	22,676,912.01	48,924,830.27
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-
其他流动资产	-	-	-	-
流动资产合计	14,607,044,199.23	14,676,502,734.86	10,109,304,123.61	8,549,645,683.43
非流动资产：				
可供出售金融资产	274,433,420.00	274,433,420.00	274,433,420.00	274,433,420.00
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	6,568,080,346.38	6,394,463,596.36	6,449,870,812.31	6,272,406,937.98
投资性房地产	-	-	-	-
固定资产	136,659,263.20	150,035,624.38	173,196,115.21	209,781,780.61
在建工程	16,285,456.27	11,049,663.66	9,399,695.80	13,710,718.84
工程物资	-	-	-	-
固定资产清理	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-
油气资产	-	-	-	-
无形资产	29,729,165.88	18,429,237.04	11,176,419.22	7,702,629.99
开发支出	-	-	-	-
商誉	-	-	-	-
长期待摊费用	393,581.03	1,471,429.38	2,908,560.51	-
递延所得税资产	-	-	-	-
其他非流动资产	-	-	-	-
非流动资产合计	7,025,581,232.76	6,849,882,970.82	6,920,985,023.05	6,778,035,487.42
资产总计	21,632,625,431.99	21,526,385,705.68	17,030,289,146.66	15,327,681,170.85

母公司资产负债表（续）

单位：元

负债及股东权益	2016/9/30	2015/12/31	2014/12/31	2013/12/31
流动负债：				
短期借款	300,000,000.00	1,300,000,000.00	300,000,000.00	1,000,000.00
交易性金融负债	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-
应付账款	535,080,954.28	335,654,630.01	371,259,601.49	467,771,735.08
预收款项	1,250,776.61	1,321,367.37	832,894.15	739,929.77
应付职工薪酬	32,989,723.69	27,312,962.52	26,720,939.23	23,738,980.04

应交税费	11,380,968.30	25,767,485.76	20,144,576.45	7,682,044.20
应付利息	40,531,739.51	40,531,739.51	37,212,972.38	38,472,972.38
应付股利	1,042,637,949.43	2,084,234,662.23	760,000,000.00	-
其他应付款	1,132,451,288.02	1,388,060,734.90	1,747,189,791.54	1,725,733,631.33
一年内到期的非流动负债	-	-	-	-
其他流动负债	-	-	-	-
流动负债合计	3,096,323,399.84	5,202,883,582.30	3,263,360,775.24	2,265,139,292.80
非流动负债：				
长期借款	205,000,000.00	245,000,000.00	564,000,000.00	683,000,000.00
应付债券	3,778,413,230.48	3,688,338,230.45	1,197,390,633.97	1,196,566,780.00
长期应付款	2,938,386,325.08	2,938,386,325.08	4,088,071,442.90	5,336,089,859.00
专项应付款	-	-	-	-
预计负债	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	6,921,799,555.56	6,871,724,555.53	5,849,462,076.87	7,215,656,639.00
负债合计	10,018,122,955.40	12,074,608,137.83	9,112,822,852.11	9,480,795,931.80
股东权益：				
实收资本	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10	1,867,861,871.10
资本公积	313,812,396.84	313,812,396.84	313,812,396.84	305,586,068.44
减：库存股	-	-	-	-
盈余公积	231,581,629.13	231,581,629.13	139,144,489.58	-
一般风险准备	-	-	-	-
未分配利润	9,201,246,579.52	7,038,521,670.78	5,596,647,537.03	3,673,437,299.58
股东权益合计	11,614,502,476.59	9,451,777,567.85	7,917,466,294.55	5,846,885,239.12
负债及股东权益合计	21,632,625,431.99	21,526,385,705.68	17,030,289,146.66	15,327,681,170.92

母公司利润表

单位：元

项目	2016年度 1-9 月份	2015年度	2014年度	2013年度
营业收入	1,462,655,054.70	2,029,231,015.12	1,715,913,434.26	1,429,153,170.59
减：营业成本	715,429,345.21	946,506,842.58	1,038,528,117.81	920,553,317.03
营业税金及附加	13,799,259.87	22,886,052.42	12,597,104.37	6,327,373.07
销售费用	14,496,673.19	19,875,864.14	19,930,036.14	18,742,130.96
管理费用	331,987,807.76	433,553,418.71	437,484,627.12	418,380,765.63
财务费用	202,487,833.77	269,566,336.25	254,940,433.46	356,402,380.81
资产减值损失	-	-	-	20,000.00

加：公允价值变动收益	-	-	-	-
投资收益	1,984,796,166.45	2,520,694,481.74	2,885,648,016.15	1,442,703,747.81
营业利润	2,169,250,301.35	2,857,536,982.76	2,838,081,131.50	1,151,430,950.90
加：营业外收入	1,676,624.57	1,265,170.59	1,923,041.97	431,250.09
减：营业外支出	8,202,017.18	256,217.81	17,649,446.45	36,843.63
其中：非流动资产处置损失	-	-	-	-
利润总额	2,162,724,908.74	2,858,545,935.54	2,822,354,727.02	1,151,825,357.36
减：所得税费用	-	-	-	-
净利润	2,162,724,908.74	2,858,545,935.54	2,822,354,727.02	1,151,825,357.36

母公司现金流量表

单位：元

项目	2016 年度 1-9 月	2015 年度	2014 年度	2013 年度
经营活动产生的现金流量				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,847,382,606.37	2,088,601,519.50	2,010,070,363.12	1,653,984,924.80
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	7,324,040,185.06	9,286,831,192.42	756,696,413.46	532,689,757.15
经营活动现金流入小计	9,171,422,791.43	11,375,432,711.92	2,766,766,776.58	2,186,674,681.95
购买商品、接受劳务支付的现金	1,020,787,747.65	1,396,217,440.09	1,309,853,528.24	691,198,371.32
支付给职工以及为职工支付的现金	153,516,721.12	239,046,991.92	154,307,353.79	158,956,766.22
支付的各项税费	63,515,435.69	69,271,871.62	38,574,072.73	328,149,727.50
支付其他与经营活动有关的现金	34,109,329,985.67	9,575,865,863.95	467,663,576.88	397,246,773.70
经营活动现金流出小计	34,847,149,890.13	11,280,402,167.58	1,970,398,531.64	1,575,551,638.74
经营活动产生的现金流量净额	-2,458,421,603.95	95,030,544.34	796,368,244.94	611,123,043.21
投资活动产生的现金流量				
收回投资收到的现金	23,345,290.00	21,600,000.00	162,888,620.16	383,120,000.00
取得投资收益收到的现金	1,967,480,031.67	2,411,484,848.39	2,641,607,574.16	453,088,788.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	398,000.00	300,100.00	1,288,528.05	55,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	48,725,200.00	13,565,600.00
收到的其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	1,991,223,321.67	2,433,384,948.39	2,854,509,922.37	849,829,388.01
购置固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	23,447,388.22	31,925,082.11	21,052,619.15	26,778,594.49
投资所支付的现金	1,189,962,040.02	190,353,383.50	177,463,874.33	740,577,282.60
支付的其他与投资活动有关的现金	-	72,000,000.00	-	-
投资活动现金流出小计	1,213,409,428.24	294,278,465.61	198,516,493.48	767,355,877.09

投资活动产生的现金流量净额	777,813,893.43	2,139,106,482.78	2,655,993,428.89	82,473,510.92
筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	1,800,000,000.00	3,100,000,000.00	700,000,000.00	1,900,000,000.00
发行债券收到的现金	-	2,490,000,000.00	-	-
收到的其他与筹资活动有关的现金	100,234,521.54	3,772,197,905.00	1,753,033,200.00	5,019,143,870.00
筹资活动现金流入小计	1,900,234,521.54	9,362,197,905.00	2,453,033,200.00	6,919,143,870.00
偿还债务支付的现金	2,439,643,300.00	2,419,000,000.00	520,000,000.00	4,638,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	134,824,412.48	206,817,626.66	209,218,939.12	290,459,390.79
支付其他与筹资活动有关的现金	1,900,356,700.00	7,163,280,626.27	3,141,995,261.27	4,237,149,441.71
筹资活动现金流出小计	4,474,824,412.48	9,789,098,252.93	3,871,214,200.39	9,165,608,832.50
筹资活动产生的现金流量净额	-2,574,589,890.94	-426,900,347.93	-1,418,181,000.39	-2,246,464,962.50
汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,495,803.47	-	-	-
现金及现金等价物净增加额	-1,771,007,292.74	1,807,236,679.19	2,034,180,673.44	-1,552,868,408.37
加：期初现金及现金等价物余额	4,003,839,833.29	2,196,603,154.10	162,422,480.66	1,715,290,889.03
期末现金及现金等价物余额	2,232,832,540.55	4,003,839,833.29	2,196,603,154.10	162,422,480.66

二、最近三年合并报表范围的变化

截至 2015 年 12 月 31 日，本公司控股子公司概况如下：

1、报告期纳入合并财务报表范围的主体

单位：元

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
廊坊新奥燃气有限公司	生产销售	933.39 万美元	76,740,525.63	100.00%	100.00%
新奥燃气发展有限公司	生产销售	600 万美元	49,894,080.00	100.00%	100.00%
廊坊新奥燃气设备有限公司	生产销售	256 万美元	19,940,000.00	100.00%	100.00%
聊城新奥燃气有限公司	生产销售	5,079.41 万人民币	45,714,690.00	90.00%	90.00%
滁州新奥燃气有限公司	生产销售	710 万美元	52,839,000.00	90.00%	90.00%
新奥燃气工程有限公司	安装维修	700 万美元	56,913,057.37	100.00%	100.00%
湛江新奥燃气有限公司	生产销售	8,500 万人民币	76,500,000.00	90.00%	90.00%
台州新奥燃气有限公司	生产销售	250 万美元	36,159,000.00	80.00%	80.00%
泉州市燃气有限公司	生产销售	45,000 万人民币	339,990,000.00	60.00%	60.00%
新奥能源贸易有限公司	批发零售	2,820 万美元	198,275,968.34	100.00%	100.00%
廊坊百迅信息技术有限公司	生产销售	50 万美元	3,592,160.00	100.00%	100.00%
北京新奥京谷燃气有限公司	生产销售	990 万人民币	8,910,000.00	90.00%	90.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
聊城新奥燃气工程有限公司	设计安装	120 万美元	10,000,000.00	30.00%	93.00%
青岛新奥燃气有限公司	设计安装	2,000 万人民币	45,000,000.00	90.00%	90.00%
青岛新奥燃气设施开发有限公司	设计安装	60 万美元	4,500,000.00	90.00%	90.00%
莱阳新奥燃气有限公司	生产销售	500 万美元	26,978,276.31	65.00%	65.00%
日照新奥燃气有限公司	生产销售	560 万美元	48,074,158.33	100.00%	100.00%
日照新奥燃气工程有限公司	设计安装	121 万美元	10,017,696.20	30.00%	100.00%
青岛新奥新城燃气有限公司	设计安装	161 万美元	11,993,373.00	90.00%	90.00%
青岛新奥新城燃气工程有限公司	设计安装	80 万美元	6,700,000.00	30.00%	93.00%
青岛新奥胶城燃气工程有限公司	设计安装	450 万港币	4,770,000.00	100.00%	100.00%
葫芦岛新奥燃气有限公司	生产销售	120.77 万美元	9,000,000.00	90.00%	90.00%
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	设计安装	120 万美元	9,600,937.23	30.00%	90.00%
蚌埠新奥燃气有限公司	设计安装	11,000 万人民币	77,000,000.00	70.00%	70.00%
蚌埠新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	3,471,274.80	70.00%	70.00%
滁州新奥燃气工程有限公司	设计安装	60 万美元	39,951,410.00	30.00%	93.00%
合肥新奥燃气有限公司	设计安装	4,780 万人民币	33,509,893.20	70.00%	70.00%
盐城新奥燃气有限公司	设计安装	5,000 万人民币	35,000,000.00	70.00%	70.00%
盐城新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	4,992,552.80	30.00%	79.00%
常州新奥燃气工程有限公司	设计安装	500 万美元	24,831,300.00	60.00%	60.00%
常州新奥燃气发展有限公司	生产销售	60 万美元	2,976,480.00	60.00%	60.00%
连云港新奥燃气有限公司	生产销售	4,951.21 万人民币	34,658,471.91	70.00%	70.00%
连云港新奥燃气工程有限公司	设计安装	1,000 万人民币	7,000,000.00	70.00%	70.00%
衢州新奥燃气有限公司	销售维修	5,000 万人民币	45,018,404.81	90.00%	90.00%
衢州新奥燃气发展有限公司	设计安装	60 万美元	4,467,974.70	90.00%	90.00%
海宁新奥燃气有限公司	设计安装	500 万美元	33,109,589.23	80.00%	80.00%
海宁新奥燃气发展有限公司	生产销售	80 万美元	38,419,200.00	30.00%	86.00%
金华新奥燃气有限公司	设计安装	500 万美元	41,388,590.97	100.00%	100.00%
金华新奥燃气发展有限公司	销售维修	60 万美元	4,958,720.00	100.00%	100.00%
温州新奥燃气有限公司	设计建设	310 万美元	25,623,825.00	100.00%	100.00%
温州新奥燃气工程有限公司	设计建设	70 万美元	5,739,765.50	100.00%	100.00%
温州龙湾新奥燃气有限公司	生产销售	950 万美元	78,087,391.32	100.00%	100.00%
湖南银通科技有限责任公司	生产销售	2,000 万人民币	10,201,084.26	26.00%	51.00%
湘潭新奥燃气有限公司	生产销售	7,000 万人民币	59,501,443.27	85.00%	85.00%
长沙新奥燃气有限公司	生产销售	12,000 万人民币	66,000,804.77	55.00%	55.00%
株洲新奥燃气有限公司	生产销售	13,500 万人民币	74,250,000.00	55.00%	55.00%
新乡新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万美元	78,378,860.80	95.00%	95.00%
新乡新奥燃气工程有限公司	设计安装	120 万美元	9,929,867.20	30.00%	96.50%
开封新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万美元	76,170,111.23	94.00%	94.00%
商丘新奥燃气有限公司	生产销售	700 万美元	57,615,060.00	100.00%	100.00%
商丘新奥燃气工程有限公司	设计安装	300 万美元	24,441,840.00	100.00%	100.00%
桂林新奥燃气有限公司	生产销售	600 万美元	29,764,800.00	60.00%	60.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
桂林新奥燃气发展有限公司	设计安装	12 万美元	595,908.00	60.00%	60.00%
汕头新奥燃气有限公司	生产销售	3,458 万人民币	22,001,100.00	56.15%	56.15%
北京新奥华鼎贸易有限公司	生产销售	2,380 万美元	164,756,310.00	100.00%	100.00%
贵港新奥燃气有限公司	设计安装	350 万美元	31,736,840.00	100.00%	100.00%
贵港新奥燃气工程有限公司	设计安装	50 万美元	4,038,400.00	100.00%	100.00%
永康新奥燃气有限公司	生产销售	800 万美元	32,946,408.00	51.00%	51.00%
烟台新奥实业有限公司	生产销售	5,500 万人民币	33,000,000.00	60.00%	60.00%
肇庆市高新区新奥燃气有限公司	生产销售	210 万美元	16,203,370.05	95.00%	95.00%
洛阳新奥华油燃气有限公司	生产销售	1.6 亿人民币	112,044,245.83	51.00%	51.00%
永康新奥燃气工程有限公司	设计安装	80 万美元	6,401,440.00	100.00%	100.00%
凤阳新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	15,943,800.00	100.00%	100.00%
凤阳新奥燃气工程有限公司	设计安装	60 万美元	4,808,100.00	100.00%	100.00%
盐城新城新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万港币	20,808,000.00	100.00%	100.00%
新奥能源物流有限公司	公路运输	1,240 万美元	96,955,454.52	100.00%	100.00%
开封新奥燃气工程有限公司	安装维修	80 万美元	5,999,566.40	94.00%	94.00%
杭州萧山管道燃气发展有限公司	销售维修	1,300 万人民币	168,045,500.00	-	100.00%
合肥新奥新能源发展有限公司	生产销售	54 万美元	31,396,726.14	100.00%	100.00%
来安新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	14,962,880.00	95.00%	95.00%
莱阳新奥车用燃气有限公司	生产销售	200 万美元	15,140,599.83	100.00%	100.00%
来安新奥燃气工程有限公司	安装维修	60 万美元	4,509,361.20	95.00%	95.00%
全椒新奥燃气有限公司	生产销售	159 万美元	12,034,869.00	100.00%	100.00%
邯郸新奥万合清洁能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	15,300,000.00	51.00%	51.00%
南宁新奥清洁能源有限公司	生产销售	1,000 万人民币	8,500,000.00	85.00%	85.00%
益阳新奥清洁能源有限公司	生产销售	120 万美元	8,171,400.00	100.00%	100.00%
肇庆新奥燃气有限公司	输配销售	5,270 万人民币	52,700,000.00	100.00%	100.00%
蚌埠新奥清洁能源发展有限公司	销售	5,000 万人民币	50,000,000.00	100.00%	100.00%
南通新奥车用燃气发展有限公司	生产销售	500 万美元	38,787,500.00	100.00%	100.00%
湖南新奥清洁能源有限公司	能源开发	600 万美元	43,580,100.00	100.00%	100.00%
湘潭新奥燃气发展有限公司	生产销售	3,000 万人民币	25,500,000.00	85.00%	85.00%
盐城新城新奥燃气发展有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,071,569.33	100.00%	100.00%
洛阳新奥液化气有限公司	生产销售	1,609 万人民币	24,459,274.20	100.00%	100.00%
许昌新奥清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	100.00%	100.00%
衡水新奥车用燃气有限公司	批发零售	1,600 万人民币	12,800,000.00	80.00%	80.00%
全椒新奥燃气工程有限公司	工程施工	50 万美元	3,779,800.00	100.00%	100.00%
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	销售维修	15,000 万人民币	97,573,348.91	49.00%	49.00%
株洲新奥燃气发展有限公司	销售维修	100 万美元	4,316,785.00	55.00%	55.00%
长沙新奥燃气发展有限公司	生产销售	3,000 万人民币	16,500,000.00	55.00%	55.00%
湖州新奥燃气有限公司	设计安装	910 万美元	37,658,985.00	50.00%	50.00%
湖州新奥燃气发展有限公司	设计安装	100 万美元	3,999,030.00	50.00%	50.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
烟台新奥燃气发展有限公司	生产销售	18,000 万人民币	112,551,067.85	50.00%	50.00%
盐城新奥压缩天然气有限公司	生产销售	500 万人民币	2,500,000.00	50.00%	50.00%
合肥新奥中汽能源发展有限公司	生产销售	300 万美元	11,432,160.00	51.00%	51.00%
唐山新奥一运清洁能源有限公司	零售与技术服务	2,000 万人民币	29,949,045.63	60.00%	60.00%
邢台新奥车用燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	19,000,000.00	95.00%	95.00%
淮安新奥清河车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,838,000.00	100.00%	100.00%
淮安新奥淮阴车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,843,800.00	100.00%	100.00%
天津新奥燃气有限公司	设计安装	400 万人民币	20,146,587.96	100.00%	100.00%
淮安新奥清浦车用燃气有限公司	生产销售	100 万美元	6,830,200.00	100.00%	100.00%
龙游新奥燃气有限公司	设计安装	300 万美元	18,435,330.00	90.00%	90.00%
四会新奥燃气有限公司	生产销售	2,800 万人民币	28,000,000.00	100.00%	100.00%
长沙新奥热力有限公司	生产销售	3,500 万人民币	27,972,200.00	90.00%	90.00%
新乡新奥清洁能源有限公司	生产销售	3,810 万人民币	38,100,000.00	100.00%	100.00%
淄博新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	12,241,090.21	60.00%	60.00%
固镇新奥燃气有限公司	生产销售	450 万人民币	19,500,000.00	100.00%	100.00%
山东七星液化石油气有限责任公司	生产销售	4,000 万人民币	29,000,000.00	80.00%	80.00%
江苏大通管输天然气有限公司	生产销售	1,080 万美元	63,584,537.16	51.00%	51.00%
葫芦岛新奥清洁能源有限公司	生产销售	680 万美元	41,858,964.00	90.00%	90.00%
新奥(盐城)环保产业园燃气有限公司	生产销售	2,000 万港元	17,584,500.00	100.00%	100.00%
郑州新奥清洁能源有限公司	生产销售	5,000 万人民币	50,000,000.00	100.00%	100.00%
怀化新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	31,730,000.00	85.00%	85.00%
广州新奥燃气有限公司	生产销售	10,000 万人民币	105,000,000.00	75.70%	75.70%
唐山曹妃甸新奥车用燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	100.00%	100.00%
长沙新奥远大能源服务有限公司	生产销售	3,500 万人民币	21,000,000.00	60.00%	60.00%
江苏华海管道燃气有限责任公司	生产销售	1,000 万人民币	32,625,000.00	90.00%	90.00%
宝应新奥燃气有限公司	燃气输送	300 万美元	13,345,290.00	70.00%	70.00%
永州新奥燃气有限公司	设计安装	1 亿人民币	100,166,899.91	100.00%	100.00%
新奥财务有限责任公司	非银行金融机构	10 亿人民币	910,000,000.00	45.00%	90.00%
云浮新奥燃气有限公司	生产销售	320 万美元	19,949,520.00	100.00%	100.00%
丹东新奥燃气有限公司	燃气输送	600 万美元	37,765,800.00	100.00%	100.00%
青岛新奥智能能源有限公司	能源开发	5,000 万美元	186,518,485.00	100.00%	100.00%
泰安新奥燃气有限公司	加气站服务	230 万美元	82,298,740.00	100.00%	100.00%
常州新奥建设工程有限公司	工程施工	550 万人民币	3,300,000.00	60.00%	60.00%
莱州新奥燃气有限公司	工程施工	300 万美元	19,092,000.00	100.00%	100.00%
盘锦新奥燃气有限公司	生产销售	200 万美元	12,390,800.00	100.00%	100.00%
葫芦岛中油新奥燃气有限责任公司	生产销售	315 万美元	11,757,312.00	60.00%	60.00%
沾化新奥燃气有限公司	工程施工	3,000 万人民币	25,500,000.00	85.00%	85.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
阳江新奥燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,023,078.01	100.00%	100.00%
连云港徐圩新区新奥燃气有限公司	设计安装	1,430 万美元	61,851,933.00	70.00%	70.00%
廉江新奥燃气有限公司	工程施工	2,000 万人民币	20,147,911.42	100.00%	100.00%
雷州新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	7,001,330.68	70.00%	70.00%
凉山新奥燃气有限公司	生产销售	18,000 万人民币	162,000,000.00	90.00%	90.00%
宿迁新奥燃气有限公司	燃气利用技术研发与技术咨询	2,000 万美元	61,430,000.00	100.00%	100.00%
东平新奥清洁能源有限公司	太阳能技术开发及投资	500 万美元	18,361,200.00	100.00%	100.00%
容城新奥燃气有限公司	生产销售	535 万人民币	5,350,000.00	-	100.00%
深县新奥清洁能源有限公司	设计安装	500 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
廊坊市新奥车用燃气有限公司	能源开发	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	60.00%
石家庄新奥车用燃气有限公司	销售	100 万人民币	650,000.00	-	65.00%
上海大众九环化工储运经营有限公司	货物运输	1,000 万人民币	11,197,271.42	-	79.60%
河源新奥燃气有限公司	燃气输送	11,050 万人民币	136,989,054.78	-	100.00%
盘锦辽滨盛泰燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	51,600,000.00	-	100.00%
惠州新鑫新能源有限公司	生产销售	3,212.035 万人民币	95,880,000.00	-	94.00%
青岛新奥红岛燃气有限公司	生产销售	500 万美元	33,134,500.00	-	100.00%
济南新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
广州市番禺煤气有限公司	燃气输送	1,800 万人民币	332,545,000.00	-	60.00%
灌南新奥燃气有限公司	设计安装	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
凤阳新奥交通清洁能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
龙岩民生燃气发展有限公司	燃气输送	1,000 万人民币	37,000,000.00	-	70.00%
江西新奥燃气发展有限公司	能源开发	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
济源新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	5,000 万人民币	50,000,000.00	-	100.00%
商丘新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
绥德新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
潍坊新奥清洁能源有限公司	能源开发	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	100.00%
徐州新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
洛阳洛玻集团源通能源有限公司	生产销售	3,000 万人民币	198,280,922.63	-	90.00%
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	货车销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
宁德新奥清洁能源有限公司	加气站服务	3,600 万人民币	36,000,000.00	-	100.00%
沈阳清水能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	28,500,000.00	-	55.00%
界首市新奥阜康天然气利用有限责任公司	生产销售	2,000 万人民币	10,200,000.00	-	51.00%
卫辉新奥燃气有限公司	销售维修	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
醴陵新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	6,300,000.00	-	70.00%
吴川新奥天然气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
舟山新奥燃气发展有限公司	生产销售	500 万人民币	4,500,000.00	-	90.00%
三河市新奥天龙车用燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	8,000,000.00	-	80.00%
鹤山市新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
颍上新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
新沂新奥清洁能源有限公司	加气站服务	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
通辽新奥能源服务有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
驻马店新奥能源发展有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
灵宝新奥交通清洁能源有限公司	能源开发	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
安阳新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
北海新奥运德清洁能源有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	5,500,000.00	-	55.00%
青岛新奥中油燃气有限公司	燃气输送	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	60.00%
睢宁万丰天然气有限公司	工程施工	2,000 万人民币	19,000,000.00	-	70.00%
定远县新奥燃气有限公司	加气站服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
乌兰察布市新奥清洁能源有限公司	加气站服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
达拉特旗新奥清洁能源有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
怀来新奥清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
伊金霍洛旗新奥清洁能源有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
聊城众和能源开发有限公司	设计安装	215 万人民币	26,058,631.90	-	100.00%
石家庄市鹿泉区新奥燃气贸易有限公司	加气站服务	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
东光县新奥燃气有限公司	液化天然气站投资建设、利用	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
滁州新奥苏滁燃气有限公司	燃气销售、管网建设	2,640 万人民币	26,400,000.00	-	88.00%
许昌新奥交通能源有限公司	LNG 加气站投资建设及天然气销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
禹州新奥交通能源有限公司	加气站投资运营、燃气销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
郴州新奥燃气有限公司	城市管道燃气及车用燃气销售、运营	1,000 万人民币	7,000,000.00	-	70.00%
保定新奥新能源有限公司	燃气具销售、加气站投资建设	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
东营新奥清洁能源有限公司	太阳能开发利用	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
霞浦新奥清洁能源有限公司	清洁能源开发利用、加气站投资建设	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
南京新奥智能科技有限公司	新能源研发咨	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
	询				
徐州新奥大屯新能源有限公司	车用燃气销售	500 万人民币	3,250,000.00	-	65.00%
承德新奥清洁能源有限公司	压缩天然气及液化天然气的销售，加气站的建设及运营	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
蚌埠新奥公交清洁能源发展有限公司	压缩天然气及液化天然气的销售，加气站的建设及运营	1,000 万人民币	7,000,000.00	-	70.00%
南京新奥南钢清洁能源有限公司	清洁能源研发咨询	650 万人民币	6,500,000.00	-	65.00%
温县新奥交通清洁能源有限公司	清洁能源开发利用	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
平顶山新奥清洁能源有限公司	天然气销售、加气站运营	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
北京新奥安捷贸易有限公司	危险货物运输、用具和建筑材料销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
天津新奥安捷物流有限公司	海陆空运输、仓储	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
元氏县新奥车用燃气有限公司	燃气灶具销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
青岛新奥清洁能源有限公司	冷热电销售、运营管理	600 万人民币	6,000,000.00	-	100.00%
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	项目投资	1,000 万人民币	5,100,000.00	-	51.00%
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	汽车改装维修	3,680 万人民币	78,100,000.00	-	55.00%
莱芜新奥燃气有限公司	设计安装	1,000 万人民币	6,600,000.00	-	66.00%
开封新奥中原燃气有限公司	生产销售	300 万人民币	5,760,000.00	-	60.00%
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	工程施工	1.3 亿人民币	78,000,000.00	-	60.00%
湖北新奥扬子江清洁能源有限公司	工程施工	5,000 万人民币	12,000,000.00	-	51.00%
唐山新奥永顺车用燃气有限公司	加气站服务	1,000 万人民币	14,300,000.00	-	55.00%
连云港新奥港清洁能源有限公司	能源开发	1,000 万人民币	5,100,000.00	-	51.00%
潍坊新奥天然气管网有限公司	燃气输送	6,000 万人民币	33,000,000.00	-	55.00%
娄底新奥佳亨燃气有限公司	分布式能源建设、燃气销售	1,000 万人民币	5,500,000.00	-	55.00%
北京新奥新能源投资有限公司	批发煤炭	5,000 万人民币	40,000,000.00	-	100.00%
海南中海管道新奥燃气有限公司	燃气管道投资建设	5,000 万人民币	6,000,000.00	-	60.00%
广东新奥空港清洁能源有限公司	零售业	1,800 万人民币	9,180,000.00	-	51.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
天津物产新奥国际清洁能源有限公司	天然气加气站设备安装、建设、批发零售	5,000 万人民币	18,000,000.00	-	60.00%
济宁新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
兴和县新奥清洁能源有限公司	然气加气站的筹建	500 万人民币	5,000,000.00	-	100.00%
南阳新奥清洁能源有限公司	清洁能源开发利用	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
盐城新奥天然气技术服务有限公司	设计安装	50 万人民币	500,000.00	-	70.00%
湘潭九华新奥清洁能源有限公司	工程施工	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	85.00%
长沙新奥燃气储配有限公司	设计安装	5,300 万人民币	53,000,000.00	-	55.00%
宁乡新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	30,000,000.00	-	55.00%
浏阳新奥燃气有限公司	管道天然气运营、销售	3,000 万人民币	5,000,000.00	-	55.00%
株洲新奥燃气工程技术服务有限公司	设计安装	800 万人民币	4,400,000.00	-	55.00%
新乡新奥车用燃气有限公司	咨询,销售	300 万人民币	1,950,000.00	-	61.75%
延津新奥燃气有限公司	销售维修	500 万人民币	5,000,000.00	-	95.00%
汕头市新奥濠江燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	56.15%
湛江东海岛经济开发区新奥燃气有限公司	生产销售	1,500 万人民币	15,000,000.00	-	90.00%
青岛新奥胶城宜安燃气有限公司	工程施工	1,800 万人民币	10,800,000.00	-	60.00%
烟台市诚信燃气工程有限公司	工程施工	2,100 万人民币	21,000,000.00	-	60.00%
盐城新城新奥能源贸易有限公司	销售	280 万人民币	2,240,000.00	-	80.00%
洛阳市中天燃气工程设计有限公司	工程设计	75.3 万人民币	1,653,000.00	-	51.00%
洛阳市明炬燃气工程有限责任公司	工程施工	500.5 万人民币	30,355,000.00	-	51.00%
伊川新奥燃气有限公司	设计安装	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	51.00%
洛阳市吉利区新奥燃气有限公司	工程施工	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	51.00%
惠安县燃气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	60.00%
石狮新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
晋江新奥燃气有限公司	生产销售	6,000 万人民币	60,000,000.00	-	60.00%
泉州市泉港新奥燃气有限公司	设计安装	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	60.00%
永春县新奥燃气有限公司	设计安装	1,500 万人民币	15,000,000.00	-	60.00%
安溪新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
泉州市新奥车用燃气发展有限公司	汽车改装维修	3,000 万人民币	50,000,000.00	-	60.00%
泉州台商投资区燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	60.00%
长沙新奥金满地清洁能源有限公司	能源开发	600 万人民币	3,300,000.00	-	55.00%
长沙新奥军安清洁能源有限公司	能源开发	800 万人民币	4,400,000.00	-	55.00%
宁乡新奥长燃清洁能源有限公司	能源开发	1,550 万人民币	9,300,000.00	-	60.00%
许昌市绿色环保汽车技术有限公司	修理	50 万人民币	1.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
南宁新奥中石化清洁能源有限公司	生产销售	5,000 万人民币	27,500,000.00	-	55.00%
凌海盛泰燃气有限公司	生产销售	500 万人民币	1,040,000.00	-	79.20%
盘山盛泰燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	9,500,000.00	-	76.00%
武陟新奥交通清洁能源有限公司	货车销售	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
封开新奥燃气有限公司	生产销售	1,200 万人民币	12,758,747.00	-	75.70%
怀集新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,764,934.00	-	75.70%
信宜新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,764,934.00	-	75.70%
广宁新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,466,481.00	-	75.70%
罗定新奥燃气有限公司	生产销售	1,200 万人民币	12,758,747.00	-	75.70%
连州新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	10,466,481.00	-	75.70%
广州永和燃气有限公司	生产销售	500 万人民币	5,000,000.00	-	60.00%
泰兴市盛泰新奥车用燃气有限公司	销售维修	400 万人民币	2,800,000.00	-	56.00%
东源新奥燃气有限公司	燃气销售	2,000 万人民币	21,092,500.00	-	100.00%
冕宁新奥燃气有限公司	筹建	2,000 万人民币	10,000,000.00	-	90.00%
连云港双闽管道燃气有限公司	燃气管道安装 维修；燃气灶具 销售	1,000 万人民币	6,680,000.00	-	100.00%
台州新奥燃气工程有限公司	设计安装	250 万美元		80.00%	80.00%
清远新奥燃气有限公司	设计安装	100 万人民币	10000000	-	75.70%
新安新奥燃气有限公司	生产销售	1,000 万人民币	9,000,000.00	-	45.90%
德化广安天然气有限公司	生产销售	2,000 万人民币	28,600,000.00	-	30.60%
南安市燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	21,000,000.00	-	42.00%
烟台市燃气设计研究所	生产销售	50.8 万人民币	914,975.06	-	50.00%
长沙星沙新奥燃气有限公司	生产销售	3,000 万人民币	25,000,000.00	-	46.75%
莱阳新奥燃气工程有限公司	工程施工	80 万美元	4,700,000.00	-	45.50%
湖州新奥运输有限公司	生产销售	300 万人民币	3,000,000.00	-	50.00%
湖州新奥万丰燃气有限公司	设计安装	3,500 万人民币	21,000,000.00	-	30.00%
泉州市新奥交运清洁能源有限责任公司	加气站服务	5,000 万人民币	35,000,000.00	-	42.00%
台州新奥宇星能源有限公司	能源开发	800 万人民币	4,800,000.00	-	48.00%
株洲新奥神农城能源服务有限公司	能源开发	3,000 万人民币	15,300,000.00	-	28.05%
上海九环汽车天然气发展有限公司	销售维修	2,000 万人民币	26,766,125.84	-	46.55%
廊坊新奥新能源汽车服务有限公司	零售、汽车修 理、技术服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
内蒙古新奥清洁能源有限公司	LNG 汽车加气 站投资	5,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
微山县新奥清洁能源有限公司	能源推广、燃气 销售	2,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
青岛西海岸新奥清洁能源有限公司	冷热电建设、运 营管理	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
安徽鑫能燃气有限公司	燃气配件销售、 燃气开发利用 咨询	2,000 万人民币	27,000,000.00	-	100.00%
建湖新奥燃气发展有限公司	燃气用具设计 安装服务	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
宁波大榭开发区燃气有限公司	天然气加气站 投资建设、技术 开发	2,500 万人民币	45,000,000.00	-	60.00%
北海新奥华恒物流有限公司	普通道路货物 运输	1,000 万人民币	6,000,000.00	-	60.00%
上海新奥新能源技术有限公司	能源技术开发、 咨询、服务	2,000 万人民币	20,000,000.00	-	100.00%
淮安市淮阴新奥燃气有限公司	燃气销售、技术 服务	1,020.41 万美元	31,981,057.57	49.00%	100.00%
阜宁新奥燃气有限公司	燃气经营、管道 设计安装	200 万美元	12,817,000.00	100.00%	100.00%
江苏新奥清洁能源有限公司	燃气销售、新能 源开发	500 万美元	32,279,500.00	100.00%	100.00%
新奥安捷贸易有限公司	国际贸易、业务 咨询	3,000 万美元	-	100.00%	100.00%
宁德新奥燃气有限公司	燃气工程设计、 燃气及燃气具 安装销售	1,000 万人民币	-	100.00%	100.00%
含山新奥燃气有限公司	燃气销售、技术 服务	489 万美元	29,895,993.00	100.00%	100.00%
文安新奥铭顺燃气有限公司	燃气销售、新能 源技术与推广	500 万人民币	2,550,000.00	-	51.00%
上饶经济开发区仁恒天然气有限公司	管道燃气	1,000 万人民币	19,000,000.00	-	90.00%
湛江新奥燃气高压管网有限公司	管网建设、燃气 销售	11,000 万人民币	22,000,000.00	-	100.00%
廊坊市新奥能源有限公司	冷热电销售、运 营管理	1,000 万人民币	10,000,000.00	-	100.00%
常州市新协能源有限公司	液化天然气等 销售、新能源咨 询	937.5 万人民币	4,875,000.00	-	31.20%
汝州新奥燃气有限公司	燃气销售、燃气 工程设计施工	5,000 万人民币	45,470,000.00	-	37.74%
阳朔新奥燃气有限公司	燃气销售、场站 建设运营	2,000 万人民币	-	-	45.00%

公司名称	经营范围	注册资本	本公司投资额	股权比例	
				直接比例	实际比例
新安新奥中润燃气有限公司	燃气销售、管网建设	1,000 万人民币	-	-	40.80%
烟台新奥清洁能源有限公司	燃气管道输送、管网建设	3,600 万人民币	36,000,000.00	-	50.00%
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	燃气工程设计开发、燃气具销售	1,000 万人民币	8,000,000.00	-	48.00%
株洲新奥职教城能源服务有限公司	液化天然气等销售、新能源咨询	2,000 万人民币	12,000,000.00	-	33.00%
长沙新奥浏阳燃气有限公司	燃气销售、燃气工程设计施工	1,100 万人民币	40,000,000.00	-	44.00%
瑞安市新奥燃气有限公司	燃气销售、场站建设运营	2,000 万人民币	-	-	100.00%

说明：（1）未纳入合并范围的子公司：无；

（2）实际持股比例未达到 50%以上而纳入合并报表范围的原因：本公司及本公司的子公司对其表决权比例超过 50%。

2、报告期内合并财务报表范围增减变动情况：

2010 年新增合并户 24 户，注销 4 户。2011 年新增合并户 17 户，注销 10 户，出售 2 户。2012 年新增合并户 40 户，注销 2 户，出售 3 户。2013 年新增合并户 42 户，注销 2 户。2014 年新增合并户 33 户，注销 1 户，出售 3 户。2015 年新增合并户 28 户，注销 7 户，出售 1 户。

2015 年新增合并单位明细：

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
廊坊新奥新能源汽车服务有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
内蒙古新奥清洁能源有限公司	5,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
微山县新奥清洁能源有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
青岛西海岸新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
安徽鑫能燃气有限公司	2,000 万人民币	27,000,000.00	成本法	100.00%
建湖新奥燃气发展有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
宁波大榭开发区燃气有限公司	2,500 万人民币	45,000,000.00	成本法	60.00%
北海新奥华恒物流有限公司	1,000 万人民币	6,000,000.00	成本法	60.00%
上海新奥新能源技术有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
淮安市淮阴新奥燃气有限公司	1,020.41 万美元	31,981,057.57	成本法	100.00%
阜宁新奥燃气有限公司	200 万美元	12,817,000.00	成本法	100.00%

江苏新奥清洁能源有限公司	500 万美元	32,279,500.00	成本法	100.00%
新奥安捷贸易有限公司	3,000 万美元	-	成本法	100.00%
宁德新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	-	成本法	100.00%
含山新奥燃气有限公司	489 万美元	29,895,993.00	成本法	100.00%
文安新奥铭顺燃气有限公司	500 万人民币	2,550,000.00	成本法	51.00%
上饶经济开发区仁恒天然气有限公司	1,000 万人民币	19,000,000.00	成本法	90.00%
湛江新奥燃气高压管网有限公司	11,000 万人民币	22,000,000.00	成本法	100.00%
廊坊市新奥能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
常州市新协能源有限公司	937.5 万人民币	4,875,000.00	成本法	31.20%
汝州新奥燃气有限公司	5,000 万人民币	45,470,000.00	成本法	37.74%
阳朔新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	-	成本法	45.00%
新安新奥中润燃气有限公司	1,000 万人民币	-	成本法	40.80%
烟台新奥清洁能源有限公司	3,600 万人民币	36,000,000.00	成本法	50.00%
泉州泉港石化新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	8,000,000.00	成本法	48.00%
株洲新奥职教城能源服务有限公司	2,000 万人民币	12,000,000.00	成本法	33.00%
长沙新奥浏阳燃气有限公司	1,100 万人民币	40,000,000.00	成本法	44.00%
瑞安市新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	-	成本法	100.00%

2015 年注销或出售合并单位明细:

单位: 元

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
新奥（廊坊）能源商务服务有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
新奥（廊坊）燃气技术研究发展有限公司	140 万美元	10,897,040.00	成本法	100.00%
淄博新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	8,000,000.00	成本法	80.00%
盐城华海管道燃气有限责任公司	1,000 万人民币	1,900,000.00	成本法	85.50%
平阳新奥燃气有限公司	3,000 万人民币	30,000,000.00	成本法	100.00%
韶关市新奥能源交通有限公司	1,000 万人民币	9,500,000.00	成本法	95.00%
本溪新奥鑫和清洁能源有限公司	2,000 万人民币	14,000,000.00	成本法	70.00%
大连新奥燃气发展有限公司	600 万人民币	6,000,000.00	成本法	100.00%

2014 年新增合并单位明细:

单位: 元

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
宿迁新奥燃气有限公司	2,000 万美元	61,430,000.00	成本法	100.00%
东平新奥清洁能源有限公司	500 万美元	18,361,200.00	成本法	100.00%
东光县新奥燃气有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
滁州新奥苏滁燃气有限公司	2,640 万人民币	26,400,000.00	成本法	88.00%
许昌新奥交通能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
禹州新奥交通能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
郴州新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	7,000,000.00	成本法	70.00%
保定新奥新能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
徐州新奥大屯新能源有限公司	500 万人民币	3,250,000.00	成本法	65.00%
承德新奥清洁能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
蚌埠公共交通清洁能源发展有限公司	1,000 万人民币	7,000,000.00	成本法	70.00%
南京新奥南钢清洁能源有限公司	650 万人民币	6,500,000.00	成本法	65.00%
温县新奥交通清洁能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
平顶山新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
北京新奥安捷贸易有限公司	1,000 万人民币	7,000,000.00	成本法	100.00%
天津新奥安捷物流有限公司	1,000 万人民币	7,000,000.00	成本法	100.00%
元氏县新奥车用燃气有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
青岛新奥清洁能源有限公司	600 万人民币	6,000,000.00	成本法	100.00%
娄底新奥佳亨燃气有限公司	1,000 万人民币	5,500,000.00	成本法	55.00%
北京新奥叶氏能源有限公司	1,000 万人民币	18,000,000.00	成本法	60.00%
海南中海管道新奥燃气有限公司	5,000 万人民币	6,000,000.00	成本法	60.00%
广东新奥空港清洁能源有限公司	1,800 万人民币	9,180,000.00	成本法	51.00%
天津物产新奥国际清洁能源有限公司	5,000 万人民币	6,000,000.00	成本法	60.00%
南阳新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
浏阳新奥燃气有限公司	3,000 万人民币	5,000,000.00	成本法	55.00%
冕宁新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	90.00%
连云港双闽管道燃气有限公司	1,000 万人民币	4,000,000.00	成本法	100.00%
东营新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
霞浦新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
南京新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
淄博新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	8,000,000.00	成本法	80.00%
兴和县新奥清洁能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
东源新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%

2014 年注销或出售合并单位明细：

单位：元

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
山西沁水新奥燃气有限公司	5,800 万人民币	90,115,359.17	成本法	100.00%
北海新奥燃气有限公司	12,000 万人民币	45,599,981.20	成本法	82.00%
江苏新奥安顺燃气有限公司	5,280 万人民币	26,977,923.43	成本法	51.00%
洛阳新奥交通清洁能源有限公司	3,000 万人民币	30,000,000.00	成本法	100.00%

2013 年新增合并单位明细：

单位：元

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
------	------	-----	------	------

莱州新奥燃气有限公司	300 万美元	19,092,000.00	成本法	100.00%
盘锦新奥燃气有限公司	200 万美元	12,390,800.00	成本法	100.00%
葫芦岛中油新奥燃气有限责任公司	315 万美元	11,757,312.00	成本法	60.00%
沾化新奥燃气有限公司	3,000 万人民币	25,500,000.00	成本法	85.00%
阳江新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	20,023,078.01	成本法	100.00%
连云港徐圩新区新奥燃气有限公司	1,430 万美元	61,851,933.00	成本法	70.00%
廉江新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	20,147,911.42	成本法	100.00%
雷州新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	1,409,651.67	成本法	70.00%
凉山新奥燃气有限公司	18,000 万人民币	81,000,000.00	成本法	90.00%
常州新奥建设工程有限公司	550 万人民币	3,300,000.00	成本法	60.00%
鹤山市新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
颍上新奥交通清洁能源有限公司	1,000 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
新沂新奥清洁能源有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
通辽新奥能源服务有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
驻马店新奥能源发展有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
灵宝新奥交通清洁能源有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
安阳新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
北海新奥运德清洁能源有限公司	1,000 万人民币	5,500,000.00	成本法	55.00%
青岛新奥中油燃气有限公司	2,000 万人民币	12,000,000.00	成本法	60.00%
睢宁万丰天然气有限公司	2,000 万人民币	19,000,000.00	成本法	70.00%
定远县新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
韶关市新奥能源交通有限公司	1,000 万人民币	9,500,000.00	成本法	95.00%
乌兰察布市新奥清洁能源有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%
肇庆新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	3,680 万人民币	23,100,000.00	成本法	55.00%
连云港新奥港清洁能源有限公司	1,000 万人民币	5,100,000.00	成本法	51.00%
潍坊新奥天然气管网有限公司	6,000 万人民币	33,000,000.00	成本法	55.00%
达拉特旗新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
怀来新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
济宁新奥燃气有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
伊金霍洛旗新奥清洁能源有限公司	1,000 万人民币	10,000,000.00	成本法	100.00%
鹿泉新奥燃气贸易有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	100.00%
聊城众和能源开发有限公司	215 万人民币	32,234,415.80	成本法	100.00%
本溪新奥鑫和清洁能源有限公司	2,000 万人民币	14,000,000.00	成本法	70.00%
湛江东海岛经济开发区新奥燃气有限公司	1,500 万人民币	15,000,000.00	成本法	90.00%
长沙新奥军安清洁能源有限公司	800 万人民币	4,400,000.00	成本法	55.00%
长沙新奥金满地清洁能源有限公司	600 万人民币	3,300,000.00	成本法	55.00%
宁乡新奥长燃清洁能源有限公司	1,550 万人民币	9,300,000.00	成本法	60.00%
南宁新奥中石化清洁能源有限公司	5,000 万人民币	27,500,000.00	成本法	55.00%
广州永和燃气有限公司	500 万人民币	5,000,000.00	成本法	60.00%

河源市管道燃气发展有限公司	11,050 万人民币	136,989,054.78	成本法	100.00%
东源新奥燃气有限公司	2,000 万人民币	20,000,000.00	成本法	100.00%

2013 年注销或出售合并单位明细：

单位：元

公司名称	注册资本	投资额	核算方法	持股比例
杭州萧山利达管道燃气有限公司	300 万人民币	100,500,000.00	成本法	100.00%
聚源通投资有限公司	100,000 万人民币	200,000,000.00	成本法	100.00%

三、最近三年一期主要财务指标

(一) 合并口径

项目	2016-09-30	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31
流动比率（倍）	1.21	1.03	1.06	1.15
速动比率（倍）	1.12	1.00	1.01	1.09
资产负债率（%）	52.37	59.84	58.64	60.19
项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
应收账款周转率（次/年）	24.66	45.53	50.88	45.17
存货周转率（次/年）	21.15	45.98	38.08	27.45
利息保障倍数	13.40	15.06	9.91	6.83
EBITDA 利息保障倍数	12.85	19.59	13.23	9.62

(二) 母公司口径

项目	2016-9-30	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31
流动比率（倍）	4.72	2.82	3.10	3.77
速动比率（倍）	4.70	2.81	3.09	3.75
资产负债率（%）	46.31	56.09	53.51	61.85
项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
应收账款周转率（次/年）	310.95	708.49	686.34	776.84
存货周转率（次/年）	15.73	33.84	29.00	37.63
利息保障倍数	11.68	11.60	12.07	4.23

上述财务指标计算公式如下：

- (1) 流动比率 = 流动资产 / 流动负债
- (2) 速动比率 = (流动资产 - 存货) / 流动负债
- (3) 资产负债率 = 总负债 / 总资产
- (4) 应收账款周转率 = 营业收入 / 应收账款平均余额
- (5) 存货周转率 = 营业成本 / 存货平均余额
- (6) 利息保障倍数 = (利润总额 + 利息费用) / 利息费用
- (7) EBITDA 利息保障倍数 = 息税折旧前利润 / (计入财务费用的利息支出 + 资本化利息支出)

四、管理层讨论与分析

公司管理层结合公司业务特点和实际经营情况，对最近三年及一期公司资产负债结构、盈利能力、现金流量等作如下分析。

（一）合并报表口径分析

1、资产结构分析

（1）资产的总体构成及变化

报告期内各期末，公司资产构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2016/9/30		2015/12/31		2014/12/31		2013/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产：								
货币资金	667,059.47	15.99	841,154.71	20.21	786,217.24	21.76	749,082.33	22.32
交易性金融资产	190.8	0.00	192.12	0.00	227.57	0.01	-	-
应收票据	37,962.96	0.91	57,926.85	1.39	49,220.19	1.36	42,930.30	1.28
应收账款	108,873.55	2.61	91,107.09	2.19	62,577.65	1.73	61,217.83	1.82
预付款项	117,597.86	2.82	99,303.10	2.39	128,225.63	3.55	182,555.99	5.44
应收利息	56.38	0.00	1,553.47	0.04	1,715.55	0.05	56.08	0.00
应收股利	803.86	0.02	718.86	0.02	822.68	0.02	7,900.41	0.24
其他应收款	19,518.57	0.47	148,497.12	3.57	126,741.56	3.51	143,884.19	4.29
委托贷款	427,730.00	10.25	276,153.00	6.64	62,077.00	1.72	-	-
存货	125,834.87	3.02	51,357.34	1.23	67,141.75	1.86	64,708.06	1.93
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
其他流动资产	59,865.97	1.43	57,992.37	1.39	38,889.83	1.08	28,395.18	0.85
流动资产合计	1,565,494.29	37.52	1,625,956.04	39.07	1,323,856.67	36.63	1,280,730.36	38.16
非流动资产：								
可供出售金融资产	52,703.68	1.26	47,875.01	1.15	43,231.47	1.20	45,041.85	1.34
长期应收款	560	0.01	860	0.02	1,160.00	0.03	-	-
长期股权投资	212,822.40	5.10	200,953.71	4.83	187,570.07	5.19	159,809.64	4.76
投资性房地产	2,197.34	0.05	1,875.05	0.05	1,955.34	0.05	1,953.82	0.06
固定资产	1,811,215.29	43.41	1,748,665.04	42.02	1,595,085.21	44.14	1,384,592.66	41.25
在建工程	207,107.24	4.96	207,425.11	4.98	181,778.57	5.03	219,271.84	6.53
工程物资	10,324.23	0.25	14,093.26	0.34	9,743.35	0.27	11,258.82	0.34
固定资产清理	-	-	-	-	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-	-	-	-	-

油气资产	-	-	-	-	-	-	-	-
无形资产	130,273.95	3.12	127,947.57	3.07	120,348.89	3.33	101,071.36	3.01
开发支出	-	-	-	-	-	-	-	-
商誉	134,835.66	3.23	134,835.66	3.24	113,746.06	3.15	122,985.50	3.66
长期待摊费用	23,049.08	0.55	20,912.54	0.50	12,154.19	0.34	9,982.69	0.30
递延所得税资产	22,021.99	0.53	29,798.61	0.72	23,262.11	0.64	19,814.44	0.59
其他非流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
非流动资产合计	2,607,110.86	62.48	2,535,241.57	60.93	2,290,035.27	63.37	2,075,782.63	61.84
资产总计	4,172,605.15	100	4,161,197.60	100	3,613,891.94	100	3,356,512.99	100

随着公司业务不断发展，资产的总体规模亦不断扩大。2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司资产总规模分别是 3,356,512.99 万元、3,613,891.94 万元、4,161,197.60 万元以及 4,172,605.15 万元，资产总额的增长率分别为 19.94%、7.67%、15.14% 和 0.27%，资产总额的增长与公司业务的发展速度相匹配。

从资产结构看，公司流动资产和非流动资产占总资产比例较为稳定，非流动资产占比稍高。近三年一期，公司流动资产占总资产比例分别为 38.16%、36.63%、39.07% 和 37.52%，其中，货币资金占流动资产比例较大；公司非流动资产占总资产比例分别为 61.84%、63.37%、60.93% 和 62.48%，其中，固定资产占比较大，资产结构稳定，符合公司产业布局特征。

（2）货币资金

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司货币资金余额分别为 749,082.33 万元、786,217.24 万元、841,154.71 万元和 667,059.47 万元，占流动资产比例分别为 58.49%、59.39%、51.73% 和 42.61%。

公司货币资金中主要由银行存款、现金和其他货币资金组成。截至 2015 年 12 月 31 日，货币资金中，银行存款为 8,375,445,295.86 元，占货币资金总额的 99.57%。其中外币为 2,667.99 万美元（汇率 6.4936），折合人民币 17,324.87 万元，占比 2.06%。截至 2015 年 12 月 31 日，其他货币资金中信用证保证金为 2,071.05 万元。

（3）应收账款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司应收账款余额分别为 61,217.83 万

元、62,577.65万元、91,107.09万元和108,873.55万元，占总资产的比例分别为1.82%、1.73%、2.19%和2.61%，基本保持稳定。截至2015年12月末，应收账款前五名总金额为7,053.27万元，占期末应收账款总金额的比例为7.74%。

(4) 预付账款

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司预付账款余额分别为182,555.10万元、128,225.63万元、99,303.10万元和117,597.86万元，占比分别为5.44%、3.55%、2.39%、2.82%。截至2015年末预付账款前五名余额合计为37,568.05万元，占期末预付款项总金额的比例为37.83%。

(5) 其他应收款

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司其他应收款分别为143,884.19万元、126,741.56万元、148,497.12万元、19,518.57万元，分别占总资产的4.29%、3.51%、3.57%、0.47%，从2014年开始，公司单设“委托贷款”科目，将之前在“其他应收款”核算的母公司委贷给非合并范围公司的贷款调入“委托贷款”科目，并于2015年调整口径，将子公司委贷给非合并范围的贷款也调入“委托贷款”科目，导致其他应收款余额下降幅度较大；此外，2016年前三季度新增委贷给非合并范围的香港公司的款项金额较大，导致2016年第三季度其他应收款下降幅度较大。截至2015年末，其他应收款前五名余额总计21,145.42万元，占期末其他应收款总金额的比例为14.24%。其他应收款主要由发行人给非控股的参股公司的贷款及正常商业行为产生的材料、气费及工程等物资款项、保证金和押金构成。

最近一期公司经营性其他应收款前五大款项的性质或内容情况如下：

单位:万元

单位名称	款项性质	2016/9/30
青岛新奥胶南燃气有限公司	委托贷款/物资款	6,708.61
泰兴新奥燃气有限公司	委托贷款/物资款	3,074.26
六安新奥燃气工程有限公司	委托贷款/物资款	1,567.05
扬州新奥燃气工程有限公司	委托贷款/物资款	745.44
兰溪新奥燃气有限公司	委托贷款/物资款	698.73
经营性其他应收款-其他	保证金、押金	3,553.92

合计	163,48.02
----	-----------

最近一期公司非经营性其他应收款前五大款项的性质和内容情况如下：

单位:万元

单位名称	款项性质	2016/9/30
保定市城市管理局	投标保证金，未来会退还公司	3,000.00
公司领导	公司领导购车借款，未来会根据协议进度偿还	170.55
合计		3,170.55

发行人对以上两项非经营性款项情况作如下说明：

①非经营性其他应收款中保定市城管局 3,000 万元是 2008 年公司支付的保定项目保证金，当初是因为收购保定燃气公司股权，根据政府要求支付的款项。此款项预计一年内回收（回款的保障措施：保定新奥是新奥和保定燃气总公司合资的公司，保定燃气总公司属于国有事业单位，所以城市管理局的款项可以通过分红等方式扣回）。

②非经营性其他应收款中领导购车笔数较多，并且各自借款时间不一致，主要在2008年至2011年的时间段，借款购车一是为了满足业务需要，二也可以激励相关人员更好的为公司服务，三还能降低公司车辆资产的投资。目前正在逐步偿还，领导购车借款需按协议在未来3-5年内归还。

最近一年及一期公司经营性其他应收款及非经营性其他应收款占比情况如下：

单位:万元

名称	2016/9/30		2015/12/31	
	金额	比例	金额	比例
经营性其他应收款	16,348.02	84%	116,689.27	79%
非经营性其他应收款	3,170.55	16%	31,807.85	21%
总计	19,518.57	100%	148,497.12	100%

公司金额较大的单项其他应收款均属经营性其他应收款项—委托贷款/物资款，符合公司行业及经营特性。2016年9月公司其他应收款 1.95 亿元，其中经营性其他应收款占比为 84%，非经营性其他应收款占比为 16%。公司非经营性

其他应收款占比较小，且单项金额小，未对公司经营构成不良影响。

（6）存货

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司存货余额分别为64,708.06万元、67,141.75万元、51,357.34万元和125,834.87万元，占总资产比例分别为1.93%、1.86%、1.23%、3.02%。2016年第三季度末存货大幅度增加主要是由于工程施工周期的原因，未完工工程较多导致的存货增加。存货包括工程材料、燃器具、天然气、未完成工程和其他存货等，其中，占比较大的主要有工程材料、天然气以及未完成工程。

最近两年公司存货分类明细表如下所示：

单位：万元，%

项目	2015/12/31	比例	2014/12/31	比例
工程材料	22,921.26	44.63	18,908.77	28.16
燃器具	4,953.84	9.65	2,540.64	3.78
天然气	12,327.03	24.00	23,260.66	34.64
液化气	107.32	0.21	12.30061	0.02
其他燃气	95.58	0.19	54.571127	0.08
未完工工程	8,433.75	16.42	18,808.30	28.01
其他存货	2,518.57	4.90	3,556.52	5.30
合计	51,357.34	100	67,141.75	100

公司期末对存货进行减值测试，未发现减值情况。

（7）可供出售金融资产

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司可供出售金融资产余额分别为45,041.85万元、43,231.47万元、47,875.01万元和52,703.68万元，占比分别为1.34%、1.20%、1.15%、1.26%。公司可供出售金融资产全部由可供出售权益工具构成。

（8）投资性房地产

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司投资性房地产余额分别为1,953.82万元、1,955.34万元、1,875.05万元、2,197.34万元，占总资产比例分别为0.06%、0.05%、0.05%、0.05%。投资性房地产主要为公司所获得土地使用权及少量房屋

建筑物，近两年来变动情况如下：

单位：万元

项目	2014.12.31	本年增加	本年减少	2015.12.31
一、账面原值合计	3,195.65	-	-	3,195.65
1、房屋、建筑物	3,195.65	-	-	3,195.65
2、土地使用权	-	-	-	-
二、累计折旧和累计摊销合计	1,240.32	80.29	-	1,320.60
1、房屋、建筑物	1,240.32	80.29	-	1,320.60
2、土地使用权	-	-	-	-
三、投资性房地产减值准备累计金额合计	-	-	-	-
1、房屋、建筑物	-	-	-	-
2、土地使用权	-	-	-	-
四、投资性房地产账面价值合计	1,955.34	-	-	1,875.05
1、房屋、建筑物	1,955.34	-	-	1,875.05
2、土地使用权	-	-	-	-

(9) 固定资产

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司固定资产余额分别为1,384,592.66万元、1,595,085.21万元、1,748,665.04万元、1,811,215.29万元，占总资产分别为41.25%、44.14%、42.02%、43.41%，基本保持稳定。

2015年末，公司固定资产账面价值明细表如下所示：

单位：万元

项目	2014.12.31	本年增加	本年减少	2015.12.31
一、账面原值合计	1,999,903.75	354,840.05	126,706.88	2,228,036.91
其中：房屋及建筑物	288,363.70	69,343.80	7,575.17	350,132.32
管道	1,391,390.57	233,097.54	103,452.80	1,521,035.31
机器设备	174,231.60	36,965.68	11,881.69	199,315.59
运输设备	53,072.76	3,243.62	2,714.27	53,602.11
其他设备	92,845.11	12,189.42	1,082.95	103,951.58
二、累计折旧合计	404,818.54	102,929.02	28,375.69	479,371.87
其中：房屋及建筑物	38,540.16	13,592.90	1,370.43	50,762.63
管道	239,853.63	59,022.37	21,177.13	277,698.88
机器设备	46,884.53	14,962.08	2,619.25	59,227.36
运输设备	27,394.87	5,796.53	2,300.36	30,891.04
其他设备	52,145.35	9,555.13	908.52	60,791.96
三、固定资产减值准备累计金额合计	-	-	-	-
其中：房屋及建筑物	-	-	-	-
管道	-	-	-	-

机器设备	-	-	-	-
运输设备	-	-	-	-
其他设备	-	-	-	-
四、固定资产账面价值合计	1,595,085.21	-	-	1,748,665.04
其中：房屋及建筑物	249,823.54	-	-	299,369.69
管道	1,151,536.94	-	-	1,243,336.43
机器设备	127,347.07	-	-	140,088.23
运输设备	25,677.90	-	-	22,711.08
其他设备	40,699.76	-	-	43,159.62

（10）在建工程

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司在建工程余额分别为 219,271.84 万元、181,778.57 万元、207,425.11 万元、207,107.24 万元，占总资产比例分别为 6.53%、5.03%、4.98%、4.96%。

在建工程情况如下所示：

项目	2014.12.31	本年增加	本年减少	2015.12.31
在建工程	181,778.57	275,806.34	250,159.80	207,425.11
合计	181,778.57	-	-	207,425.11

（11）无形资产

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司无形资产余额分别为 101,071.36 万元、120,348.89 万元、127,947.57 万元、130,273.95 万元，占总资产比例分别为 3.01%、3.33%、3.07%、3.12%。由于公司所在行业性质，无形资产主要包括以下部分：

单位：万元

项目	2015/12/31	2014/12/31
土地使用权	109,246.27	101,908.24
特许经营权	10,635.84	11,246.82
软件	3,357.70	4,209.08
其他	4,707.76	2,984.75
合计	127,947.57	120,348.89

公司无形资产主要由土地使用权、特许经营权、软件构成，合计占比超过 97%。

(12) 长期股权投资

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份, 公司长期股权投资分别为 159,809.64 万元、187,570.07 万元、200,953.71 万元和 212,822.40 万元, 占总资产比例分别为 4.76%、5.19%、4.83%、5.10%。截止 2015 年 12 月 31 日, 公司主要的长期股权投资为对联营企业投资, 总额度为 200,953.71 万元。

2、负债结构分析

(1) 负债的总体构成及变化

报告期内各期末, 公司主要负债构成情况如下:

单位: 万元, %

项目	2016/9/30		2015/12/31		2014/12/31		2013/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债:								
短期借款	80,000.00	3.66	177,600.00	7.13	79,400.00	3.75	38,160.00	1.89
交易性金融负债	-	-	-	-	-	-	-	-
应付票据	16,197.34	0.74	1,389.32	0.06	7,584.33	0.36	22,055.60	1.09
应付账款	142,581.87	6.52	149,643.58	6.01	154,077.66	7.27	176,527.31	8.74
预收款项	651,710.16	29.82	629,883.15	25.30	604,496.41	28.52	509,108.99	25.20
应付职工薪酬	30,657.02	1.40	33,081.36	1.33	29,626.70	1.40	25,838.18	1.28
应交税费	35,994.02	1.65	41,808.02	1.68	15,744.17	0.74	15,499.43	0.77
应付利息	542.26	0.02	4,203.47	0.17	3,873.21	0.18	4,027.59	0.20
应付股利	28,572.51	1.31	227,153.36	9.12	88,594.77	4.18	13,863.44	0.69
其他应付款	279,012.60	12.77	215,363.25	8.65	204,865.60	9.67	261,221.43	12.93
一年内到期的非流动负债	-	-	15,289.34	0.61	-	-	-	-
其他流动负债	23,502.65	1.08	75,979.59	3.05	61,129.86	2.88	50,983.73	2.52
流动负债合计	1,288,770.43	58.97	1,571,394.45	63.11	1,249,392.70	58.95	1,117,285.70	55.30
非流动负债:								
长期借款	73,849.34	3.38	73,600.00	2.96	128,249.34	6.05	156,901.02	7.77
应付债券	383,103.02	17.53	368,833.82	14.81	119,739.06	5.65	119,656.68	5.92
长期应付款	250,357.36	11.46	316,103.12	12.70	505,645.53	23.86	534,742.91	26.47
专项应付款	2,377.13	0.11	877.13	0.04	877.13	0.04	587.7	0.03
预计负债	-	-	77.43	-	325.32	0.02	-	-
递延所得税负债	244.25	0.01	901.09	0.04	187.54	0.01	149.12	0.01
递延收益	186,582.05	8.54	158,143.48	6.35	114,888.39	5.42	91,063.16	4.51
其他非流动负债	-	-	-	-	-	-	-	-
非流动负债合计	896,513.14	41.03	918,536.07	36.89	869,912.31	41.05	903,100.58	44.70

负债合计	2,185,283.57	100	2,489,930.52	100	2,119,305.02	100	2,020,386.29	100
------	--------------	-----	--------------	-----	--------------	-----	--------------	-----

报告期内，随着公司经营业务规模不断扩大，公司负债总额保持相对稳定。2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司负债总额分别为 2,020,386.29 万元、2,119,305.02 万元、2,489,930.52 万元和 2,185,283.57 万元，增长率分别为 4.90%、17.49%、-12.24%。公司负债构成中流动负债占比较高。

报告期内，公司流动负债分别为 1,117,285.70 万元、1,249,392.70 万元和 1,571,394.45 万元、1,288,770.43 万元，占负债总额比例分别为 55.30%、58.95%、63.11%、58.97%。公司流动负债主要由短期借款、应付款项、预收款项、应付股利和其他应付款构成。

报告期内，公司非流动负债分别为 903,100.58 万元、869,912.31 万元、918,536.07 万元和 896,513.14 万元，占负债总额比例分别为 44.70%、41.05%、36.89%和 41.03%。公司非流动负债主要由长期借款、应付债券、长期应付款和递延收益构成。

（2）短期借款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司短期借款余额分别为 38,160.00 万元、79,400.00 万元、177,600.00 万元和 80,000.00 万元，占总负债比例分别为 1.89%、3.75%、7.13%和 3.66%，2015 年末该比例较 2014 年末大幅增加，系 2015 年公司增加了信用借款及保证借款所致。近两年短期借款明细如下：

单位:万元

借款类别	2015.12.31	2014.12.31
信用借款	93,100.00	40,300.00
抵押借款	-	-
保证借款	84,500.00	39,100.00
短期融资券	-	-
合计	177,600.00	79,400.00

（3）应付账款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，应付账款余额分别为 176,527.31 万元、154,077.66 万元、149,643.58 万元和 142,581.87 万元，分别占总负债的 8.74%、

7.27%、6.01%、6.52%，呈小幅下降趋势。其中，期末应付账款前五名金额总计14,069.68万元，占期末应付账款总金额的比例为9.40%。

近两年应付账款情况如下：

单位：万元

项目	2015.12.31	2014.12.31
应付账款	149,643.58	154,077.66
合计	149,643.58	154,077.66

（4）预收款项

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司预收款项余额分别为509,108.99万元、604,496.41万元、629,883.15万元和651,710.16万元，占比分别为25.20%、28.52%、25.30%和29.82%。其中，期末预收账款前五名金额总计11,258.65万元，占期末预收账款总金额的比例为1.80%。近两年预收款项情况如下：

单位：万元

项目	2015.12.31	2014.12.31
预收款项	6,298,83.15	604,496.41
合计	6,298,83.15	604,496.41

（5）应付股利

2013-2015年末及2016年度1-9月份，公司应付股利余额分别为13,863.44万元、88,594.77万元、227,153.36万元和28,572.51万元，占比分别为0.69%、4.18%、9.12%和1.31%，成逐年增长态势。近两年公司应付股利的具体明细如下：

单位：元

股东名称	2015.12.31	2014.12.31
新奥能源控股有限公司	2,084,234,662.23	760,000,000.00
常州市武进燃气总公司	60,000,000.00	-
株洲市煤气公司	40,630,083.75	17,344,678.24
盐城市天然气开发利用有限公司	12,451,021.73	12,346,400.20
青岛城阳开发投资有限公司	9,764,793.58	12,764,793.58
青岛经济技术开发区市政工程总公司	18,600,961.82	9,813,855.37

中国华油集团公司	9,120,000.00	18,240,000.00
连云港市城市建设投资有限责任公司	13,406,051.43	6,756,324.44
新地能源工程技术有限公司	7,278,840.35	7,278,840.35
葫芦岛市城市建设投资有限公司	3,600,000.00	6,344,513.87
莱阳市煤气公司	2,142,482.85	1,167,944.28
北京市平谷区液化石油气公司	1,260,000.00	-
湛江市腾盛资产经营管理有限公司	785,422.88	-
新乡市燃气总公司	617,990.11	718,060.48
湛江市燃气集团公司	501,406.65	501,406.65
安徽 BVI	233,857.31	-
聊城市热力公司	87,470.36	87,470.36
湘潭市煤气公司	4,435,249.60	3,513,447.00
株洲市城市建设投资经营有限公司	-	948,397.15
新奥安徽投资有限公司	-	2,264,695.95
新奥廊坊投资有限公司	943,317.19	943,317.19
青岛经济技术开发区热电燃气总公司	-	7,387,352.26
许莉莉	-	1,575,793.32
湖州市城市建设发展总公司	-	15,000,000.00
其他股东	1,439,999.97	950,398.97
合计	2,271,533,611.81	885,947,689.66

（6）其他应付款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司其他应付款余额分别为 261,221.43 万元、204,865.60 万元、215,363.25 万元和 279,012.60 万元，占比分别为 12.93%、9.67%、8.65% 和 12.77%。公司其他应付款的构成主要系发行人向其控股股东的借款。其中，期末其他应付款前五名金额总计 40,388.35 万元，占期末其他应付款总金额的比例为 18.75%。近两年其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2015.12.31	2014.12.31
其他应付款	215,363.25	204,865.60
合计	215,363.25	204,865.60

最近一年及一期公司主要其他应付款的性质或内容明细如下：

单位：万元

序号	关联方名称	科目名称	资金往来内容	2016/9/30	2015/12/31
1	青岛新奥胶南燃气工程有限公司	委托贷款	物资款	2,641.90	605.61
2	石家庄新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	1,462.34	17.70
3	淮安新奥燃气发展有限公司	委托贷款	物资款	931.82	6,653.50
4	泰兴新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	708.88	493.82
5	扬州新奥燃气有限公司	委托贷款	物资款	678.66	4.76
合计				6,423.60	7,775.39

（7）长期借款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司长期借款分别为 156,901.02 万元、128,249.34 万元、73,600.00 万元和 73,849.34 万元，占总负债比例分别为 7.77%、6.05%、2.96% 和 3.38%，2015 年和 2016 年第三季度末占比相对较低，一方面是因为长期贷款到期进行偿还，另一方面是公司为了节约资金成本，进行提前偿还，其中 2016 年提前偿还 2.728 亿元。长期借款主要由信用借款、抵押借款、质押借款、保证借款所构成，近两年长期借款明细如下：

单位：万元

借款类别	2015.12.31	2014.12.31
信用借款	14,500.00	25,049.34
抵押借款	-	20,200.00
质押借款	37,900.00	48,200.00
保证借款	21,200.00	34,800.00
合计	73,600.00	128,249.00

（8）应付债券

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司应付债券余额分别为 119,656.68 万元、119,739.06 万元、368,833.82 万元和 383,103.02 万元，近两年应付债券明细如下：

单位：万元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	利息调整			2015.12.31 余额
				2014.12.31	本年增减	2015.12.31	
企业债券	50,000.00	2011.02.18	7 年	-217.81	65.60	-152.21	49,847.79
中期票据	70,000.00	2012.10.17	5 年	-43.13	22.04	-21.09	69,978.91
公司债券	250,000.00	2015.12.18	5 年	-	-992.89	-992.88	249,007.12

合计	370,000.00			-260.94	-905.24	-1,166.185	368,833.82
----	------------	--	--	---------	---------	------------	------------

（9）长期应付款

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司长期应付款余额分别为 534,742.91 万元、505,645.53 万元、316,103.12 万元和 250,357.36 万元，全部为关联单位往来款项。长期应付明细如下表所示：

单位：万元

种类	2016/9/30	2015/12/31
关联单位往来款	246,323.93	311,010.49
其他	4,033.43	5,092.63
合计	250,357.36	316,103.12

注：长期应付科目全部为关联单位往来款，因关联单位的往来款在长期应付科目中体现的笔数较多，单笔金额较小，故在审计报告和募集说明书中不逐笔列出。

公司关联交易的形成，主要是公司正常生产经营的需要，不涉及公司股东违规占用公司资金的情形，未来相关关联交易可能继续存在。

公司最近三年内不存在资金被控股股东、实际控制人及其关联方违规占用，或者为控股股东、实际控制人及其关联方提供担保的情形。

（10）递延收益

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司递延收益余额分别为 91,063.16 万元、114,888.39 万元、158,143.48 万元和 186,582.05 万元，全部为接驳费。

3、现金流量分析

最近三年及一期，公司现金流量结构及变化情况如下：

单位：万元

项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
经营活动产生的现金流量净额	123,258.23	417,022.60	385,030.73	588,036.11
投资活动产生的现金流量净额	-126,434.89	-240,585.46	-236,389.15	-444,056.00
筹资活动产生的现金流量净额	-170,918.58	-149,432.98	-111,506.67	6,475.05

（1）经营活动产生的现金流量分析

2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 588,036.11 万元、385,030.73 万元、417,022.60 万元和 123,258.23 万元。公司的经营活动现金流入主要为销售商品、提供劳务收到的现金，现金流出主要为购买商品、接受劳务支付的现金。公司近三年经营活动现金流净额较为稳定，经营活动现金获取能力较强。公司 2016 年前三季度的经营性净现金流量为 123,258.23 万元，相比 2015 年经营性净现金流量下降 293,744.37 万元，主要因为公司的工程建设安装业务施工、结算在一个年度内具有一定的周期性。一般情况下上半年施工中的项目偏多，下半年结算的项目偏多，公司的这种业务特点导致公司年初要支付较多需上半年结算的工程项目款及上半年要采购、预付的工程材料货款。公司年底随着工程完工完毕以及采购支付的材料款和工程款会减少，预计全年经营性净现金流量与去年相比会略有增加。

（2）投资活动产生的现金流量分析

2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司投资活动产生的现金流量净额分别为-444,056.00 万元、-236,389.15 万元、-240,585.46 万元和-126,434.89 万元，均呈现净流出的状态。2013 年度，公司投资活动产生的现金流大幅下降，主要因为发行人在 2013 年铺设的管网资产及建造的加气站支出大幅增加所致。2014 年至 2016 年度 1-9 月份，公司投资活动产生的现金流呈上升趋势，主要因为发行人对资本性投资支出有所控制所致。总体来看，公司资本支出的增加将直接影响公司的现金流状况，可能对公司的偿债能力造成一定的影响；同时，较大规模的项目投资亦会导致公司融资规模的增加，造成资产负债率上升；最后，如果投资的项目不能产生预期的效益，公司未来的经营业绩将受到不利影响。

（3）筹资活动产生的现金流量分析

2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 6,475.05 万元、-111,506.67 万元、-149,432.98 万元和-170,918.58 万元。公司筹资活动产生的现金流净额呈逐年下降趋势，2014 年及 2016 年度 1-9 月份筹资活动产生的现金流量净额均呈现净流出的状态，主要是由于公司营运资金充足偿还部分银行借款所致。总体来看，公司未来仍需要投入较多资金，公司将通过本次发债来偿还部分银行贷款，并调整内部营运资金结构。

4、偿债能力分析

（1）财务指标分析

报告期内，公司主要偿债能力指标如下：

项目	2016-09-30	2015-12-31	2014-12-31	2013-12-31
流动比率（倍）	1.21	1.03	1.06	1.15
速动比率（倍）	1.12	1.00	1.01	1.09
资产负债率（%）	52.37	59.84	58.64	60.19
项目	2016年度 1-9 月份	2015年度	2014年度	2013年度
利息保障倍数	13.40	15.06	9.91	6.83
EBITDA 利息保障倍数	12.85	19.59	13.23	9.62

上述财务指标计算公式如下：

- （1）流动比率=流动资产/流动负债
- （2）速动比率=（流动资产-存货）/流动负债
- （3）资产负债率=总负债/总资产
- （4）利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/利息费用
- （5）EBITDA 利息保障倍数=息税折旧前利润/（计入财务费用的利息支出+资本化利息支出）

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司流动比率、速动比率基本保持稳定。受行业性质影响，公司资产主要集中在在建工程、固定资产、无形资产等长期资产，同时预收款项等流动负债占总负债比较高，近三年一期分别为 25.20%、28.52%、25.30% 和 29.82%，且呈小幅上升。

资产负债率方面，报告期内，公司资产负债率分别为 60.19%、58.64%、59.84% 和 52.37%，近年来基本保持平稳下降态势。

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司利息保障倍数分别为 6.83 倍、9.91 倍、15.06 倍和 13.40 倍，呈逐年增长态势。公司近三年来盈利水平对利息均保持全额覆盖且最近两年均超过 1.5 倍覆盖，反映了公司的长期偿债能力较好。

总体来看，由于行业性质影响，从指标上看，公司流动资产对流动负债的覆盖水平一般，公司流动负债包含占比较大的预收账款，预收账款未来基本不承担偿还责任，如剔除预收账款影响，公司流动性水平保持较好状态；由于公司管道、非管道气销售；建设安装、汽车加气等主营业务板块有投资规模大，杠杆率高，回报期长、现金流稳定等特点，近年来，公司资产负债率基本保持在 58% 上下。公司负债水平及流动性与行业同类公司基本相符，盈利能力较好，综合来看，偿债能力较好。

（2）银行授信分析

公司与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，被多家银行授予较高的授信额度，间接债务融资能力强。截至 2016 年 9 月 30 日，公司银行授信总额为 77.66 亿元，已使用授信 17.38 亿元，未使用授信额度 60.28 亿元。

5、盈利能力分析

报告期内，公司经营情况如下表所示：

单位：万元

项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
营业总收入	2,466,173.04	3,498,578.28	3,149,268.90	2,539,305.22
营业成本	1,873,710.53	2,724,515.99	2,510,146.97	1,933,634.92
营业税金及附加	17,751.55	30,575.25	25,689.33	22,906.96
销售费用	39,770.65	49,392.68	34,995.42	45,611.60
管理费用	130,151.48	195,627.04	185,053.90	171,079.01
财务费用	36,397.91	30,955.05	27,195.59	47,527.98
资产减值损失	1,698.31	1,348.54	1,199.96	1,250.73
加：公允价值变动收益	-5.08	1.14	1.48	-
投资收益	9,197.37	34,162.40	41,328.48	24,208.76
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	-	-
营业利润	375,884.90	500,327.28	406,317.69	341,502.78
加：营业外收入	18,902.18	24,497.68	22,514.08	13,600.93
减：营业外支出	10,931.06	13,031.86	8,373.27	5,964.72
其中：非流动资产处置损失	7,353.51	-	1,902.53	2,642.05
利润总额	383,856.02	511,793.10	420,458.50	349,138.99
减：所得税费用	91,005.34	116,575.76	96,731.17	82,588.85
净利润	292,850.68	395,217.33	323,727.33	266,550.15
归属于母公司股东的净利润	197,743.83	286,495.24	227,176.09	186,828.13
少数股东损益	95,106.85	108,722.09	96,551.24	79,722.02

（1）营业收入及成本分析

2013-2015 年末及 2016 年度 1-9 月份，公司营业收入分别为 2,539,305.22 万元、3,149,268.90 万元、3,498,578.28 万元和 2,466,173.04 万元。发行人营业收入以管道气销售、建设安装和汽车加气业务为主，近年来，公司不断加大管道气销

售板块建设，产能规模和生产效率稳步提高，营业收入逐年上升，收入结构不断优化。

①营业收入按板块构成

报告期内，公司主营业务收入按板块构成如下：

单位：万元，%

主营业务收入	2016年1-9月		2015年年度		2014年度		2013年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
管道气销售业务	1,655,297.01	69.61	2,381,339.00	70.02	2,155,946.80	69.70	1,717,400.82	68.47
非管道气销售业务	14,790.09	0.62	20,869.00	0.61	3,053.62	0.10	26,660.16	1.06
燃器具销售业务	15,086.58	0.63	21,435.00	0.63	8,735.53	0.28	16,083.53	0.64
建设安装业务	390,573.97	16.42	532,118.00	15.65	456,118.30	14.75	374,809.66	14.94
汽车加气业务	302,301.90	12.71	445,036.00	13.09	469,472.87	15.18	373,160.50	14.88
主营业务收入合计	2,378,049.54	100	3,400,797.00	100	3,093,327.12	100	2,508,114.68	100

公司营业收入主要来源于管道气销售、非管道气销售、燃器具销售、建设安装及汽车加气业务板块。管道气销售、建设安装及汽车加气业务收入是目前营业收入的主要来源，报告期内保持稳中有升的态势。近三年管道气销售收入年均复合增长 17.75%。汽车加气业务收入年均复合增长 9.21%，都保持着较高的增速。

②主营业务成本按板块构成

随着发行人经营规模的扩大，公司主营业务成本也随之逐年上升。2013-2015年末及 2016 年度 1-9 月份，公司营业成本分别为 1,926,537.74 万元、2,477,097.06 万元、2,674,950.00 万元和 1,836,236.78 万元，呈逐年上升。

报告期内，公司主营业务成本按板块构成如下：

单位：万元，%

主营业务成本	2016年1-9月		2015年度		2014年度		2013年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
管道气销售业务	1,394,154.86	75.92	2,049,503.00	76.62	1,866,477.26	75.35	1,445,969.68	75.06
非管道气销售业务	14,376.46	0.78	20,943.00	0.78	11,495.24	0.46	22,923.38	1.19
燃器具销售业务	771.57	0.04	1,124.00	0.04	1,152.47	0.05	1,145.44	0.06
建设安装业务	166,656.25	9.08	229,929.00	8.60	197,834.21	7.99	148,612.57	7.71
汽车加气业务	260,277.64	14.17	373,451.00	13.96	400,137.88	16.15	307,886.66	15.98
主营业务成本	1,836,236.78	100	2,674,950.00	100	2,477,097.06	100	1,926,537.74	100

合计								
----	--	--	--	--	--	--	--	--

（2）营业毛利润及毛利率分析

报告期内，公司毛利润及毛利率按板块构成如下：

单位：万元，%

毛利润	2016 年度 1-9 月		2015 年度		2014 年度		2013 年度	
管道气销售业务	261,142.15	48.20	331,836.00	45.72	289,469.54	46.97	271,431.14	46.67
非管道气销售业务	413.63	0.08	-74.00	-0.01	-8,441.62	-1.37	3,736.78	0.64
燃器具销售业务	14,315.01	2.64	20,311.00	2.80	7,583.06	1.23	14,938.09	2.57
建设安装业务	223,917.72	41.33	302,189.00	41.63	258,284.09	41.91	226,197.09	38.89
汽车加气业务	42,024.26	7.76	71,585.00	9.86	69,334.99	11.25	65,273.84	11.22
毛利润合计	541,812.76	100	725,847.00	100	616,230.06	100	581,576.94	100
毛利率	2016 年度 1-9 月		2015 年度		2014 年度		2013 年度	
管道气销售业务	15.78		13.93		13.43		15.80	
非管道气销售业务	2.80		-0.35		-276.45		14.02	
燃器具销售业务	94.89		94.76		86.81		92.88	
建设安装业务	57.33		56.79		56.63		60.35	
汽车加气业务	13.90		16.09		14.77		17.49	
综合毛利率	22.78		21.34		19.92		23.19	

从毛利率情况来看，2013-2015 年，公司综合毛利率呈下降趋势，由 2013 年的 23.19% 下降至 2015 年的 21.34%，下降幅度较小。分业务来看，2013-2015 年，公司管道气销售业务毛利率水平受天然气采购成本逐年上升的影响，呈逐年下降趋势，由 2013 年的 15.80% 下降至 2015 年的 13.93%；建设安装业务毛利率相对稳定，近三年毛利率分别为 60.35%、56.63% 和 56.79%；公司汽车加气业务毛利率呈下降趋势，近三年分别为 17.49%、14.77%、16.09%，主要受天然气采购成本上升影响；公司燃器具销售业务盈利能力良好，但占比较小，对公司整体盈利的贡献有限。

（3）期间费用分析

2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份期间费用明细如下：

单位：万元，%

项目	2016 年度 1-9 月份		2015 年度		2014 年度		2013 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
销售费用	39,770.65	1.89	49,392.68	1.63	34,995.42	1.26	45,611.60	2.05

管理费用	130,151.48	6.20	195,627.04	6.45	185,053.90	6.65	171,079.01	7.70
财务费用	36,397.91	1.73	30,955.05	1.02	27,195.59	0.98	47,527.98	2.14
期间费用合计	206,320.04	9.83	275,974.77	9.10	247,244.91	8.88	264,218.59	11.89
营业总成本	2,099,480.43	100	3,032,414.54	100	2,784,281.17	100	2,222,011.19	100

期间费用方面，2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司期间费用分别为 264,218.59 万元、247,244.91 万元、275,974.77 万元、206,320.04 万元，占营业总成本的比例分别为 11.89%、8.88%、9.10%、9.83%。其中：销售费用分别为 45,611.60 万元、34,995.42 万元、49,392.68 万元、39,770.65 万元，占比较小；管理费用分别为 171,079.01 万元、185,053.90 万元、195,627.04 万元和 130,151.48 万元，分别占同期营业总成本的 7.70%、6.65%、6.45%和 6.20%，为期间费用的主要构成；财务费用分别为 47,527.98 万元、27,195.59 万元、30,955.05 万元和 36,397.91 万元，分别占营业总成本比例较小。

（4）盈利状况分析

单位：万元

项目	2016 年度 1-9 月份	2015 年度	2014 年度	2013 年度
营业利润	375,884.90	500,327.28	406,317.69	341,502.78
营业外收入	18,902.18	24,497.68	22,514.08	13,600.93
营业外支出	10,931.06	13,031.86	8,373.27	5,964.72
净利润	292,850.68	395,217.33	323,727.33	266,550.15
归属于母公司所有者的净利润	197,743.83	286,495.24	227,176.09	186,828.13
净利率	12.17%	11.30%	10.28%	10.50%
净资产收益率	21.35%	24.97%	22.87%	21.71%

注：净资产收益率为年化数据。

2013-2015 年度及 2016 年度 1-9 月份，公司营业利润分别为 341,502.78 万元、406,317.69 万元和 500,327.28 万元和 375,884.90 万元；营业外收入分别为 13,600.93 万元、22,514.08 万元、24,497.68 万元和 18,902.18 万元，主要为处置固定资产净收益及取得的政府补贴产生的营业外收入；营业外支出分别为 5,964.72 万元、8,373.27 万元、13,031.86 万元和 10,931.06 万元，主要由赞助费、公益性捐赠支出及处置部分资产等构成。报告期内，公司净利润分别为 266,550.15 万元、323,727.33 万元和 395,217.33 万元 292,850.68 万元，净利率分别为 10.50%、10.28%、11.30%，12.17%，保持较快增长。公司净利润增长主要

由于公司业务规模扩大所致，主营业务利润稳中有升。报告期内，公司净资产收益率分别为 21.71%、22.87%、24.97%、21.35%，基本保持稳定。

总体来看，在营业收入持续上升的同时，公司净利率总体上升。目前，公司建设安装业务板块收入水平稳中有升；管道气销售、汽车加气等业务板块保持着较高增长率，规模效应经营效益逐步体现。公司现阶段主营业务发展趋势向好，整体利润水平较高，公司整体盈利能力较好。

（二） 母公司报表口径分析

1、资产结构分析

（1） 资产的总体构成及变化

报告期内各期末，母公司资产构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2016/09/30		2015/12/31		2014/12/31		2013/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产：								
货币资金	223,283.25	10.32	400,383.98	18.60	219,660.32	12.90	16,242.25	1.06
交易性金融资产	-	-	-	-	-	-	-	-
应收票据	4,250.67	0.20	803.15	0.04	3,561.88	0.21	1,518.48	0.10
应收账款	500.01	0.02	440.76	0.02	132.07	0.01	367.94	0.02
预付款项	9,268.09	0.43	8,104.13	0.38	417.57	0.02	591.22	0.04
应收利息	-	-	-	-	-	-	-	-
应收股利	61,338.85	2.84	45,589.52	2.12	30,468.51	1.79	127,879.27	8.34
其他应收款	1,156,292.28	53.45	1,009,001.78	46.87	692,345.37	40.65	703,472.92	45.90
委托贷款	-	-	-	-	62,077.00	3.65	-	-
存货	5,771.26	0.27	3,326.95	0.15	2,267.69	0.13	4,892.48	0.32
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
其他流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
流动资产合计	1,460,704.42	67.52	1,467,650.27	68.18	1,010,930.41	59.36	854,964.57	55.78
非流动资产：								
可供出售金融资产	27,443.34	1.27	27,443.34	1.27	27,443.34	1.61	27,443.34	1.79
长期应收款	-	-	-	-	-	-	-	-
长期股权投资	656,808.03	30.36	639,446.36	29.71	644,987.08	37.87	627,240.69	40.92
投资性房地产	-	-	-	-	-	-	-	-
固定资产	13,665.93	0.63	15,003.56	0.70	17,319.61	1.02	20,978.18	1.37

在建工程	1,628.55	0.08	1,104.97	0.05	939.97	0.06	1,371.07	0.09
工程物资	-	-	-	-	-	-	-	-
固定资产清理	-	-	-	-	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-	-	-	-	-
油气资产	-	-	-	-	-	-	-	-
无形资产	2,972.92	0.14	1,842.92	0.09	1,117.64	0.07	770.26	0.05
开发支出	-	-	-	-	-	-	-	-
商誉	-	-	-	-	-	-	-	-
长期待摊费用	39.36	0.00	147.14	0.01	290.86	0.02	-	-
递延所得税资产	-	-	-	-	-	-	-	-
其他非流动资产	-	-	-	-	-	-	-	-
非流动资产合计	702,558.12	32.48	684,988.30	31.82	692,098.50	40.64	677,803.55	44.22
资产总计	2,163,262.54	100.00	2,152,638.57	100.00	1,703,028.91	100.00	1,532,768.12	100.00

报告期内，母公司资产规模呈上涨趋势。从资产结构看，母公司流动资产占总资产比例较大，2013-2015 年及 2016 度 1-9 月份分别为 55.78%、59.36%、68.18%、67.52%，基本保持稳定。流动资产中，其他应收款占比超过 40%，主要为往来款及保证金。非流动资产中，长期股权投资占比超过 30%，主要为对子公司及联营企业投资。

2、负债结构分析

(1) 负债的总体构成及变化

报告期内各期末，母公司负债构成情况如下：

单位：万元，%

项目	2016/09/30		2015/12/31		2014/12/31		2013/12/31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债：								
短期借款	30,000.00	2.99	130,000.00	10.77	30,000.00	3.29	100.00	0.01
交易性金融负债	-	-	-	-	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-	-	-	-	-
应付账款	53,508.10	5.34	33,565.46	2.78	37,125.96	4.07	46,777.17	4.93
预收款项	125.08	0.01	132.14	0.01	83.29	0.01	73.99	0.01
应付职工薪酬	3,298.97	0.33	2,731.30	0.23	2,672.09	0.29	2,373.90	0.25
应交税费	1,138.10	0.11	2,576.75	0.21	2,014.46	0.22	768.20	0.08
应付利息	4,053.17	0.40	4,053.17	0.34	3,721.30	0.41	3,847.30	0.41
应付股利	104,263.79	10.41	208,423.47	17.26	76,000.00	8.34	0.00	0.00
其他应付款	113,245.13	11.30	138,806.07	11.50	174,718.98	19.17	172,573.36	18.20
一年内到期的非	-	-	-	-	-	-	-	-

流动负债								
其他流动负债	-	-	-	-	-	-	-	-
流动负债合计	309,632.34	30.91	520,288.36	43.09	326,336.08	35.81	226,513.93	23.89
非流动负债：	-	-	-	-	-	-	-	-
长期借款	20,500.00	2.05	24,500.00	2.03	56,400.00	6.19	68,300.00	7.20
应付债券	377,841.32	37.72	368,833.82	30.55	119,739.06	13.14	119,656.68	12.62
长期应付款	293,838.63	29.33	293,838.63	24.34	408,807.14	44.86	533,608.99	56.28
专项应付款	-	-	-	-	-	-	-	-
预计负债	-	-	-	-	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-	-	-	-	-
递延收益	-	-	-	-	-	-	-	-
非流动负债合计	692,179.96	69.09	687,172.46	56.91	584,946.21	64.19	721,565.66	76.11
负债合计	1,001,812.30	100.00	1,207,460.81	100.00	911,282.29	100.00	948,079.59	100.00

报告期内，母公司负债基本保持稳定，其中，2013-2015年及2016度1-9月份负债总额分别为948,079.59万元、911,282.29万元、1,207,460.81万元和1,001,812.30万元；从负债结构看，主要以非流动负债为主，其中，流动负债中其他应付款占比较大，其次为应付股利及应付账款。非流动负债中以长期应付款为主，其次为应付债券。

3、偿债能力分析

项目	2016/9/30	2015/12/31	2014/12/31	2013/12/31
流动比率（倍）	4.72	2.82	3.10	3.77
速动比率（倍）	4.70	2.81	3.09	3.75
资产负债率（%）	46.31	56.09	53.51	61.85
项目	2016年度1-9月份	2015年度	2014年度	2013年度
利息保障倍数	11.68	11.60	12.07	4.23

2013-2015年及2016年度1-9月份，母公司流动比率分别为3.77倍、3.10倍、2.82倍和4.72倍，速动比率分别为3.75倍、3.09倍、2.81倍和4.70倍，基本保持稳定。报告期内，母公司资产负债率分别为61.85%、53.51%、56.09%和46.31%，呈下降趋势。母公司利息保障倍数分别为4.23倍、12.07倍、11.60倍和11.68倍，基本保持稳定。

4、盈利能力分析

单位：万元

项目	2016年1-9月份	2015年度	2014年度	2013年度
----	------------	--------	--------	--------

营业收入	146,265.51	202,923.10	171,591.34	142,915.32
营业成本	71,542.93	94,650.68	103,852.81	92,055.33
其他非经营性收益	198,479.62	252,069.45	288,564.80	144,270.37
营业利润	216,925.03	285,753.70	283,808.11	115,143.10
利润总额	216,272.49	285,854.59	282,235.47	115,182.54
净利润	216,272.49	285,854.59	282,235.47	115,182.54

由于母公司主要职能为投资管理公司，主要收益来源于所投资公司分得的投资收益。

（三）盈利能力的可持续性分析

1、政策红利带来发展机遇

随着能源环境问题日益突出，中国政府对环境保护和能源利用效率越来越重视，关于鼓励清洁能源利用和优化能源结构的相关政策相继出台。十三五规划要求中国政府继续大力支持天然气行业发展。截至 2015 年底，我国天然气占一次能源消费的比例仅为 5.9%，国家重申 2020 年天然气消费占比目标将达 10%，2030 年天然气消费占比目标为 15%。为达到这一目标，中国政府先后推出多项跨越至 2020 年的重要发展规划，包括《国家新型城镇化规划（2014-2020 年）》、《国家能源发挥在那战略行动计划》、《能源行业加强大气污染防治工作方案》等，并与 2015 年 6 月在巴黎气候峰会想联合国提交缔约文件，承诺于 2030 年将每单位国内生产总值的二氧化碳排放量比 2005 年降低 60%-65%。同时中国政府也加大天然气基础设施的建设力度，统筹境外能源进口和国内产需衔接，全面提升天然气供应能力。

目前公司的经营业务主要有管道燃气业务、LNG 车船用业务、泛能业务和能源贸易业务。管道燃气业务实施特许经营，具有自然垄断性，公司所属各成员企业获得了经营区域的特许经营权，因此，在特许经营区域内，管道燃气业务为独家经营。但是，对于用户用能来说，面临着诸如 LPG、煤炭等其他替代能源的竞争，各成员企业借助地方政府环保政策、灵活的价格策略等方式积极应对替代能源竞争。LNG 车船用业务和泛能业务是燃气企业开展的新业务，目前仍旧保持一个较快增长速度，新奥能源在 LNG 车用、船用及泛能业务方面保持了行业领先地位。

公司进入燃气领域时间较早，经过多年的经营，具备了一定的规模优势，目前是国内最大的燃气经销商之一。在全国四大燃气公司中（港华、华润、中燃和新奥）名列前茅，收入一直排名第一，利润排名在前两名，销售气量仅次于华润燃气。

2、区域优势增强未来盈利能力

截至 2015 年末，发行人在全国 17 个省（直辖市、自治区）份 152 个城市拥有管道燃气特许经营权，其主营业务分为管道气销售、非管道气销售、燃气具销售、建设安装、汽车加气五个业务分部。

城市管道燃气分销业务具有地区专营特性，发行人在其经营的城市取得了长达 30 年期限的特许经营权，公司通过在特许经营权区域内铺设管网，为客户提供燃气接驳和销售服务。既保障了发行人在这些区域内燃气业务的稳定增长、为发行人带来稳定的现金流收入，同时也赋予了发行人自然垄断的特性，使发行人具有较强的价格转移能力，上游气源的价格波动对发行人的利润影响较小。

建设安装业务介绍：公司建设安装业务主要包括了居民用户建设安装业务和工商用户建设安装业务。居民的建设安装对象包括了对新建商品房、经济适用房、原有未安装管道燃气的居民楼房等，主要是对居民小区建筑红线内的庭院管网及户内设施进行配套建设，公司依据地方物价部门文件收取建设安装费用；工商户建设安装业务是对经营区域内的工业、商业、餐饮、福利性单位等进行管道燃气建设安装，并收取相应的费用。

燃气销售业务介绍：公司所属各成员企业的天然气销售价格采取政府定价或政府指导价。居民用户销售价格由于涉及到广大居民用户的日常生活，因此，采取政府定价方式，价格调整需要采取听证程序。非居民用户的销售价格采取政府指导价，公司可在政府定价范围内灵活执行；如遇采购价格变动，可在报地方物价部门审批后实现同步调价。发行人大部分项目采用预付储值卡系统，所有新接驳的住宅用户都会获发一张储值卡并需以充值预付气款，此系统能完全避免坏账，省却大量管理费用，并加强其现金流。

3、多元化协同发展拓宽盈利渠道

发行人以管道气销售业务为基础，先后进入非管道气销售、燃器具销售、建设安装、汽车加气等多元化领域。当前，公司核心产业围绕管道气销售已形成结构紧密、多元发展的产业格局，各板块在风险搭配、资金回报上形成了良性的长短搭配机制，提高了公司风险抵御能力，确保了未来盈利的可持续性。同时，在如上所述的政策红利背景下，核心产业收入规模及盈利水平有望大幅提高，公司未来盈利渠道多元。

4、以人为本的高效管控驱动企业持续发展

公司实行集中式管控模式，已建立科学的现代公司治理机制，通过人、财、物的统一管控，提高了资源配置效率；通过引进现代职业经理人，任命具有丰富行业经验管理人员作为业务板块负责人，提高公司管理效益；公司视人才为企业可持续发展的根本，并以平等、理解、信任和宽容的待人之道不拘一格选贤任能，吸引八方贤才，为公司良好管理和持续发展提供了坚实的智力基础。同时，公司不断完善内部控制制度，提高办公信息自动化，充分利用现代信息技术提高公司信息化水平提高公司管治水平。团队的稳定性及运营的高效性为未来持续盈利提供了良好的人力及制度基础。

五、有息债务和资产抵质押及担保情况

（一）银行借款

截止 2015 年末，发行人银行借款期限结构和担保方式如下：

单位：万元

类别	短期借款	一年内到期长期借款	长期借款	合计	比例
质押借款	-	-	38,000.00	38,000.00	12.9%
抵押借款	-	-	22,500.00	22,500.00	7.64%
保证借款	50,000.00	3,400.00	13,400.00	66,800.00	22.67%
信用借款	126,500.00	8,240.00	32,599.34	167,339.34	56.79%
合计	176,500.00	11,640.00	106,499.34	294,639.34	100.00%
比例	59.90%	3.95%	36.15%	100.00%	

截止 2015 年末，发行人银行借款总额为 294,639.34 万元。从借款期限来看，主要是长期借款，其占借款总额比例为 36.15%；从担保方式来看，主要为保证借款，占借款总额的 22.67%。

（二）直接债务融资情况

截止 2015 年末，发行人直接债务融资情况如下：

单位：万元

债券简称	债券类型	发行金额	债券起止时间	募集资金用途
11 新奥企债	企业债	50,000.00	2011.2.18 至 2018.2.17	2.45 亿元用于滁州市天然气利用工程等 4 个项目的建设；0.3 亿元用于置换收购北海新奥燃气有限公司 44% 股权的贷款；0.25 亿元用于置换收购江苏大通管输天然气有限公司 72.8% 的股权的贷款；1 亿元用于偿还银行流动性贷款；1 亿元用于补充流动性资金
中期票据	票据	70,000.00	2012.10.17 至 2017.10.16	补充中期营运资金 3.5 亿元；偿还银行贷款，改善融资结构。
15 新燃 01	公司债	250,000.00	2015.12.18 至 2020.12.18	公司将本次债券募集资金的 6.022 亿元用于偿还银行贷款，剩余资金用于补充公司流动资金。拟偿还的银行贷款具体情况如下：新奥(中国)燃气投资有限公司偿还中国农业银行廊坊开发区支行贷款 30,000.00 万元新奥(中国)燃气投资有限公司偿还国家开发银行河北省分行 24,700.00 万元肇庆新奥燃气有限公司偿还工商银行肇庆端州支行 5,520.00 万元。
合计		370,000.00		

（三）资产抵质押情况

1、抵押情况

截止 2016 年 9 月 30 日，发行人及合并范围内的子公司资产抵押情况如下：

单位：万元

债务人名称	抵押物名称	抵押权人	债务余额	抵押人
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	土地和房屋	中国银行唐山分行	17,500.00	唐山新奥永顺清洁能源有限公司
合计			17,500.00	

2、质押情况

截至 2016 年 9 月 30 日，发行人及合并范围内的子公司资产质押情况如下：

单位：万元

债务人名称	质押物名称	质押权人	债务余额	质押人
新奥（中国）燃气投资有限公司	燃气收费权	国家开发银行	20,500.00	新奥（中国）燃气投资有限公司
合计			20,500.00	

（四）对外担保情况

截止 2016 年 9 月 30 日，公司对外担保情况具体参见“第五节 发行人基本情况”之“十、发行人对外担保情况”。

除以上资产抵押、质押、担保和其他权利限制安排外，公司不存在其他具有可对抗第三人的优先偿付负债的情况。

六、发行人资产负债结构的变化

本期债券发行完成后，将引起公司资产负债结构的变化。假设本公司的资产负债结构在以下假设基础上发生变动：

- 1、相关财务数据模拟调整的基准日为 2016 年 9 月 30 日；
- 2、假设不考虑融资过程中产生的所有由公司承担的相关费用，募集资金净额为 10 亿元；
- 3、假设本期公司债券募集资金总额 10 亿元计入 2016 年 9 月 30 日的合并资产负债表和母公司资产负债表；
- 4、本期债券募集资金 4.7 亿元用于偿还公司银行贷款，5.3 亿元用于补充流动资金；
- 5、假设公司债券发行在 2016 年 9 月 30 日完成。

基于上述假设，本次公司债券发行对公司资产负债结构的影响如下表所示：

合并报表资产负债结构变化

单位：万元

项目	2016/9/30	发行后（模拟数）	模拟变动额
流动资产	1,565,494.29	1,618,494.29	53,000.00
非流动资产	2,607,110.86	2,607,110.86	0.00
资产总额	4,172,605.15	4,225,605.15	53,000.00
流动负债	1,288,770.43	1,254,770.43	-34,000.00
非流动负债	896,513.14	983,513.14	87,000.00

负债总额	2,185,283.57	2,238,283.57	53,000.00
资产负债率	52.37%	52.97%	0.60%
非流动负债占总负债比例	41.03%	43.94%	2.91%
流动负债占总负债比例	58.97%	56.06%	-2.91%
流动比率（倍）	1.21	1.29	0.08
速动比率（倍）	1.12	1.19	0.07

母公司资产负债结构变化

单位：万元

项目	2016/9/30	发行后 (模拟数)	模拟变动额
流动资产	1,460,704.42	1,513,704.42	53,000.00
非流动资产	702,558.12	702,558.12	0.00
资产总额	2,163,262.54	2,216,262.54	53,000.00
流动负债	309,632.34	275,632.34	-34,000.00
非流动负债	692,179.96	779,179.96	87,000.00
负债总额	1,001,812.30	1,054,812.30	53,000.00
资产负债率	46.31%	47.59%	1.28%
非流动负债占总负债比例	69.09%	73.87%	4.78%
流动负债占总负债比例	30.91%	26.13%	-4.78%
流动比率（倍）	4.72	5.49	0.77
速动比率（倍）	4.70	5.47	0.77

本期债券发行完成且上述募集资金运用计划予以执行后，公司合并口径下非流动负债占总负债的比例由2016年9月30日的41.03%增加至43.94%，由于长期债权融资比例提高，公司债务结构将得到改善。另外，公司合并口径的流动比率将由1.21倍提升至1.29倍，流动资产对于流动负债的覆盖能力得到提升，短期偿债能力将有一定增强。

七、资产负债表日后事项、或有事项及其他重要事项

截至2016年9月30日，公司资产负债表日后事项、或有事项及其他重要事项如下：

(一) 资产负债表日后事项

截至 2016 年 9 月 30 日，公司不存在应披露的资产负债表日后事项。

(二)或有事项

1、对外担保

截至2016年9月30日，公司不存在应披露的对外担保。

2、未决诉讼

截至 2016 年 9 月 30 日，公司不存在应披露的重大未决诉讼。

(三)其他重要事项

(1) 母公司新奥（中国）燃气投资有限公司长期借款期末余额2.45亿元，是以淮安新奥燃气有限公司、泉州新奥燃气有限公司的燃气收费权质押，向国家开发银行取得的贷款；

(2) 本公司之子公司长沙新奥燃气有限公司长期借款余额1.68亿元，是以本公司燃气收费权质押，向国家开发银行取得的贷款；

(3) 本公司之子公司湛江新奥燃气有限公司长期借款余额545.45万元，是以本公司房屋抵押向湛江市财政局取得的国债转贷资金。

(4) 本公司之子公司广州市番禺煤气有限公司长期借款余额350.00万元，是以本公司加气站设备抵押向中信银行取得的贷款。

(5) 本公司之子公司湛江新奥燃气有限公司长期借款余额1,327.27万元，是以本公司房屋抵押向湛江市财政局取得的国债转贷资金。

八、资产权利限制情况分析

截至 2016 年 9 月 30 日，公司的受限资产主要为保证金、抵押资产等，账面价值合计 32,300.00 万元，占 2016 年 9 月 30 日资产总额的 0.77%，具体情况如下：

单位：万元

项目	账面价值	受限原因
货币资金	2,300.00	银行保证金

项目	账面价值	受限原因
固定资产	30,000.00	抵押给银行
合计	32,300.00	

截至 2016 年 9 月 30 日，除上述披露的受限资产之外，发行人无其他具有可对抗第三人的优先偿付负债的情况。

第五节 募集资金运用

一、本期发行公司债券募集资金数额及用途

根据《公司债券发行与交易管理办法》等相关规定，结合公司财务状况及未来资金需求，经公司 2015 年 10 月 15 日董事会会议审议通过，并经股东会批准，公司向中国证监会申请发行不超过 50 亿元的公司债券。

本期发行规模不超过 25 亿元，主要目的在于拓宽公司融资渠道，优化公司债务期限结构，增加中长期负债的比例，使得公司负债与资产的期限结构更加匹配，满足公司战略规划对中长期资金的需求，同时在一定程度上降低公司的财务成本，增强公司的抗风险能力，提升公司的市场竞争力，符合公司的利益。

二、本期募集资金运用计划及专项账户管理安排

经公司 2015 年 10 月 15 日董事会会议审议通过，并经 2015 年 10 月 19 日股东批准，本期发行公司债券的募集资金拟用于偿还银行贷款和补充流动资金。

（一）偿还银行贷款

在股东会批准的用途范围内，公司拟将本期债券募集资金的 4.7 亿元用于偿还银行贷款，剩余资金用于补充公司流动资金。拟偿还的银行贷款具体情况如下：

单位：万元

借款主体	贷款银行	借款金额	到期日
新奥（中国）燃气投资有限公司	农业银行廊坊开发区支行	17,000.00	2017-6-29
新奥（中国）燃气投资有限公司	农业银行廊坊开发区支行	13,000.00	2017-6-29
新奥（中国）燃气投资有限公司	国家开发银行河北省分行	17,000.00	-
合计		47,000.00	

注：国家开发银行河北省分行贷款为多笔贷款的集合

因本期债券的审批和发行时间尚有一定不确定性，可能使公司无法直接以本

期债券募集资金于上述金融机构贷款到期日进行偿还。如公司无法直接以本期债券募集资金于上述金融机构贷款到期日进行偿还，公司将本着有利于优化公司债务结构、尽可能节省财务费用的原则通过自筹资金方式偿还上述金融机构贷款，待本期债券募集资金到位后予以替换。

（二）补充流动资金

公司主营业务有初期投资大，建设期长，项目运营对现金需求量大等特点。随着公司近年来经营规模的逐渐扩大，流动资金需求逐步增加。为提升公司短期偿债能力，降低偿债风险，本期债券募集资金在偿还银行贷款后，剩余部分将用于补充公司的流动资金，保障公司经营活动正常开展，同时，促进技术研发和市场开拓，增强公司核心竞争力，为公司业务的持续运作提供更好的支持。

公司将根据相关法律法规的规定指定募集资金专项账户，用于公司债券募集资金的接收、存储、划转与本息偿付。

三、本期募集资金运用对发行人财务状况的影响

本期债券发行对公司财务状况的影响请见“第六节财务会计信息六、发行人资产负债结构的变化”。

以 2016 年 9 月 30 日公司合并财务数据为基准，假设本期债券全部发行完成且募集资金中 4.7 亿元用于偿还债务，剩余用于补充公司流动资金，在不考虑融资过程中产生的所有由本公司承担的相关费用，不考虑公司资产、负债及所有者权益的其他变化，则本期债券募集资金运用对公司财务状况的影响如下：

（一）对发行人负债结构的影响

本期债券发行完成且根据上述募集资金运用计划予以执行后，本公司合并财务报表的资产负债率水平将由 2016 年 9 月 30 日的 52.37% 增加至发行后的 52.97%，上升 0.6 个百分点；母公司财务报表的资产负债率将由发行前的 46.31% 增加至发行后的 47.59%，上升 1.29 个百分点；合并财务报表中流动负债占负债总额的比例将由发行前的 58.97% 下降至 56.06%，下降 2.91 个百分点；母公司财务报表中流动负债占负债总额的比例将由发行前的 30.91% 下降至 26.13%，减少 4.78 个百分点。由于短期债务比例有所下降，公司债务结构将得到一定的改善。

（二）对公司财务成本的影响

公司日常生产经营资金需求量较大，本期发行固定利率的公司债券，有利于公司锁定公司的财务成本，避免由于贷款利率波动带来的财务风险。同时，将使公司获得长期稳定的经营资金，减轻短期偿债压力，使公司获得持续稳定的发展。

（三）对于发行人短期偿债能力的影响

本期债券发行完成且根据上述募集资金运用计划予以执行后，本公司合并财务报表的流动比率将由 2016 年 9 月 30 日的 1.21 增加至 1.29。母公司财务报表的流动比率将由发行前的 4.72 增加至发行后的 5.49。公司流动比率将有较为明显的提高，流动资产对于流动负债的覆盖能力得到提升，短期偿债能力增强。

综上所述，本期募集资金用于偿还银行贷款、补充流动资金，可有效降低公司资金成本，优化公司债务结构，提高公司短期偿债能力，降低公司财务风险，为公司业务发展提供中长期流动资金支持，进而提高公司盈利能力。

第六节 备查文件

一、备查文件

- （一）发行人最近三年的财务报告及审计报告，最近一期会计报表；
- （二）主承销商出具的核查意见；
- （三）法律意见书；
- （四）资信评级报告；
- （五）债券持有人会议规则；
- （六）债券受托管理协议；
- （七）中国证监会核准本次发行的文件。

二、查阅地点

自本募集说明书公告之日起，投资者可以至本公司、主承销商处查阅本募集说明书全文及上述备查文件，或登录上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）查阅本募集说明书及摘要。

（本页无正文，为《新奥（中国）燃气投资有限公司 2016 年公开发行公司债券（第一期）
募集说明书摘要（面向合格投资者）》之盖章页。

新奥（中国）燃气投资有限公司



2016年11月28日