

公司代码：603318

公司简称：派思股份

# 大连派思燃气系统股份有限公司 2020 年年度报告摘要

2021 年 4 月

## 一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经审计，2020 年公司合并报表实现净利润 3,131.09 万元，其中归属于上市公司股东的净利润为 2,392.19 万元。母公司 2020 年实现净利润 2,135.47 万元，加上年初未分配利润 1,131.35 元，累计未分配利润 3,266.82 万元，截至到 2020 年 12 月 31 日实际可供股东分配的利润为 3,266.82 万元。

以完成2019年度业绩承诺回购注销后，公司总股本378,011,155股为基数，以现金方式向全体股东分配红利，每10股派发现金红利0.2元(含税)，共计派发现金红利7,560,223.10元。剩余未分配利润结转至下一年。

上述利润分配预案须经股东大会批准。

## 二 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	派思股份	603318	无

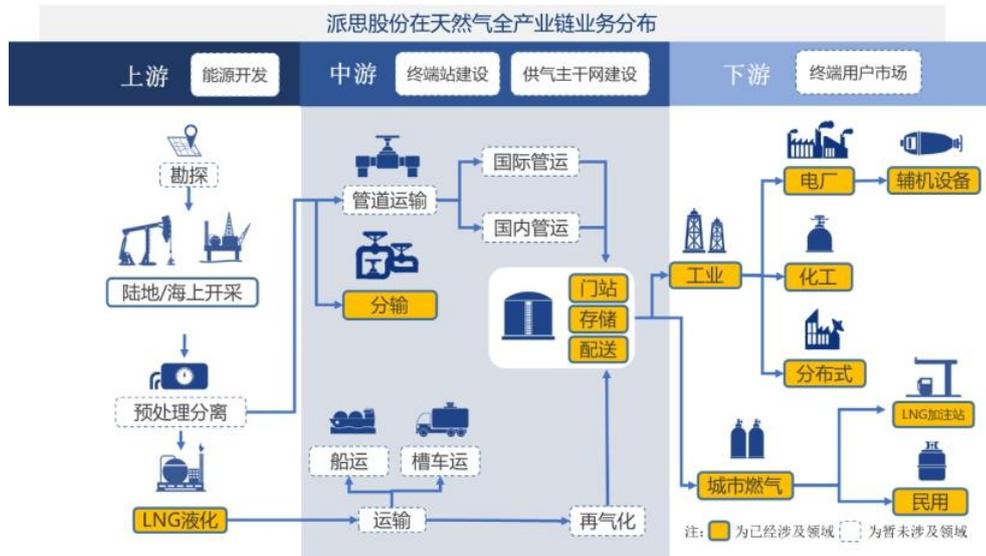
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李启明	于颖
办公地址	山东省济南市历城区敬德街521号地矿大厦14层	山东省济南市历城区敬德街521号地矿大厦14层
电话	0531-80876353	0531-80876353
电子信箱	dmbgs@energass.cn	dmbgs@energass.cn

### 2 报告期公司主要业务简介

#### （一）主要业务

公司成立于 2002 年，十九年来派思股份立足于燃气输配和燃气应用领域(以天然气发电为主的)的成套设备供应，完成了向上下游延展完善产业链的战略布局，随着围绕天然气应用领域，形成目前四大业务板块包括 LNG 业务、城镇燃气运营，以天然气发电为主的燃气设备制造以及分布式能源综合服务业务。实现了从上游液化天然气生产，到中游燃气装备为主的高端制造，再到下游

燃气应用领域的城镇燃气供应和分布式能源的全产业链布局。



## （二）经营模式

2020年，公司主业从燃气设备制造为主转变为包括LNG业务和城镇燃气运营为主，燃气设备制造为辅的运营模式。各业务板块经营模式如下：

1、LNG业务包括LNG生产和LNG贸易。LNG生产主要经营模式是通过管道接收中石化等天然气供应商供应的天然气，在本公司的液化厂将这些天然气液化，然后将液化天然气（LNG）销售给下游客户。为更好的发挥LNG液化天然气生产的协同效应，公司配套增加了LNG贸易业务。

2、城镇燃气运营业务主要是提供城镇区域内燃气供应、城镇管网建设及客户综合服务业务，具体可分为城镇燃气销售和城镇燃气安装，其中城镇燃气销售指从上游供应商购入城镇燃气气源后，经处理后向下游客户进行销售。城镇燃气安装业务是指为燃气用户提供燃气设施、设备安装入户服务，并向用户收取相应的安装费及燃气设施建设费。由控股公司淄博绿周、高密豪佳、雅安华燃等五家公司，提供城镇区域内燃气供应、城镇管网建设及客户综合服务，业绩主要来源于当地管道燃气供应与服务。

3、以天然气发电为主的燃气设备制造，主要从事燃气输配和燃气应用领域相关产品的设计、生产、销售和服务，为天然气输配提供压力调节系统和天然气发电提供预处理系统。派思股份产品包括燃气输配系统、燃气应用系统和备品备件三大类。该业务版块主要采用“订单式”经营模式，根据上游客户的具体应用需求进行系统工艺设计（功能性设计）、机械集成成套设计、标准设备选型和非标设备设计，根据上述设计方案采购所需原材料，按照生产工艺要求进行加工制造，将各类设备按照生产工艺流程组装在一起，并经过检查、检验及测试，将产品销售给客户。

4、分布式能源综合服务业务，主要由派思新能源提供从项目开发，投资，设计，安装，调试

和运维一站式综合服务。目前正在运营的两个天然气分布式能源项目均采用的是 BOO 模式(建设、拥有、运营),由派思新能源下属子公司投资建设并运营天然气分布式能源站,为用能单位持续提供电力、热能(蒸汽、热水)和冷能能源综合服务。

### (三) 行业情况

天然气是蕴藏于地层中的烃类和非烃类气体组成的,具有特殊气味的、无色的易燃性混合气体,与煤炭、石油一样都是古代植物残骸演化而生的化石碳能源。天然气作为一种环境友好型燃料,燃烧产物中各空气污染物单位排放量均低于煤和石油,且热值、利用效率等方面均明显优于煤炭,同时价格低于可再生能源。由于资源禀赋,煤炭一直是我国最大的主体能源,但煤炭燃烧后会产生大量污染物,煤炭生产消费的环境承载能力已经接近上限,大气污染形势严峻,环保性在能源政策中被赋予了更多的权重,天然气成为“十三五”时期能源转型的现实依靠,迎来黄金发展时代。

从我国天然气行业的发展历程来看,自 1970 年起步后,受制于天然气管网等燃气基础设施建设瓶颈以及价格等经济性因素,1970-2000 年间我国天然气消费的平均增速为 7.4%,占我国全部能源消费比例的 2%左右,处于行业发展初期;上世纪 90 年代末至 21 世纪初,随着陕气进京,西气东输等工程的投产,带动行业进入了高速发展期;“十二五”时期对天然气发展提出具体目标,但 2014 年存量气价格上调之后,天然气相比于其他可替代能源的经济性优势减弱,行业整体发展速度开始放缓;“十三五”期间,国家层面的能源结构优化和环境污染治理将成为天然气消费最主要的推动力,受“煤改气”政策的影响,我国天然气的消费量大幅增加,在环保政策持续发力的推动下,煤改气的持续推进拉动天然气消费量稳定增长。

2020 年,受新冠肺炎疫情、油价暴跌等诸多不利因素影响,我国天然气市场需求短时间内实现反弹,展现出很强的韧性,根据金联创统计,全年天然气表观消费量为 3,259.1 亿立方米,比 2019 年消费量高出 229.4 亿立方米,同比增长 7.5%;在供应上,天然气供应保障能力显著提升,根据国家统计局数据,2020 年全年国内天然气产量达 1,888 亿立方米,同比增长 9.8%,增速与上年持平,连续四年增产超过 100 亿立方米,全年天然气进口 1.02 亿吨,同比增长 5.3%,增速保持较低水平,其中气态天然气进口 3,453 万吨,同比下降 4.9%,液态天然气进口 6,713 万吨,同比增长 11.5%。初步核算,2020 年天然气、水电、核电、风电等清洁能源消费占能源消费总量比重比上年提高 1 个百分点。

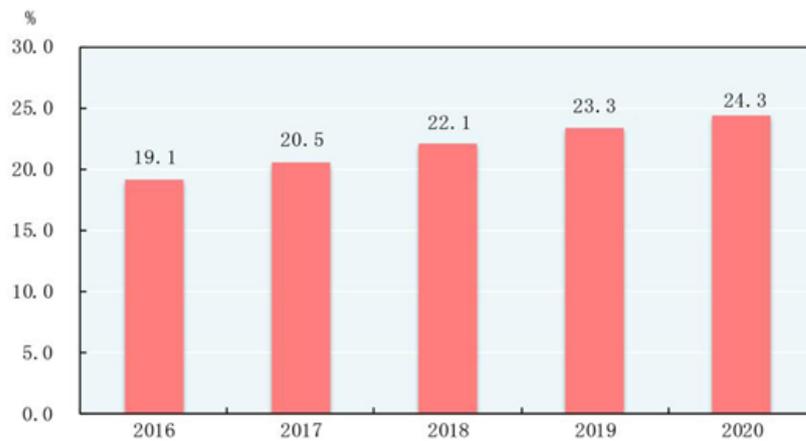


(数据来源: 中国能源大数据报告、金联创)



(数据来源: 国家统计局)

### 2016-2020年清洁能源消费量占能源消费总量的比重

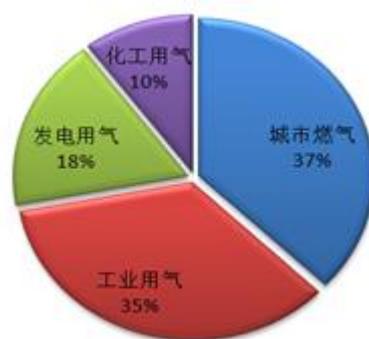


(数据来源: 国家能源局)

从消费领域来看, 城镇燃气、工业用气是拉动天然气消费增长的主要驱动力。目前, 我国终

端用煤比例是 29%，世界平均比例仅为 10%。我国目前煤电比例为 62%，世界平均比例仅为 36%。我国城市天然气普及率是 72%，县城只有 44%。在工业领域，目前我国工业终端煤炭比例为 50%，而工业化水平高的发达国家和地区一般在 10%以内，“十四五”时期，用煤量大的行业可能加速推进煤改气，拉动工业用气增长，天然气成为工业领域燃料清洁低碳替代的主力。在城镇燃气领域，对比天然气在一次能消费结构中占比较高的世界主要发达国家，城镇化的不断发展带来天然气渗透率的提升，是驱动天然气消费的一个重要因素；近年来，我国天然气管网等基础设施建设步入快车道，天然气基础设施日趋完善，为行业发展形成强大支撑。随着《中共中央国务院关于全面推进乡村振兴加快农业农村现代化的意见》的发布，“推进燃气下乡”被首次明确提出，供气网络的完善和城镇化带来了更多的刚性需求，城镇化水平的提高带来总用气人口增加，各地天然气“县县通”等供气网络的延伸，都将拉动天然气消费增长；此外，与发达国家相比，我国发电、工业用气比例也处于较低水平，未来还有较大增长空间。

2019 年分领域天然气消费结构



（数据来源中石油经济技术研究院）

从天然气行业发展周期来看，对比全球天然气行业发展情况，1925 年，美国建成了第一条长达 1,000 公里的跨洲输气管道，被认为是美国乃至世界现代天然气工业的起点。我国天然气消费市场开始于 1970 年，2004 年西气东输一线正式投入商业运营后，带动中国天然气行业的发展。相比于全球天然气行业发展，我国天然气行业发展相对滞后，在一次能源消费结构中的占比仍远低于美国、俄罗斯等国家。从行业发展规律看，主要发达国家天然气行业基本都遵循启动期、发展期、成熟期的发展规律，快速发展期一般经历 30 年左右，如果按照 30 年的发展期来衡量，自 2004 年西气东输带动产业发展，我国刚刚经历 17 年的快速发展期，我们国家还有十年左右的快速发展。

从我国天然气的供应保障能力来看，消费的增长离不开能源的保障，在国产气方面，到 2025 年，三大石油公司 7 年行动计划将收官。从已有的投资节奏看，储量和产量还将再上一个台阶。

预计到 2025 年，国内天然气产量达 2,325 亿立方米，有力保障国内用气需求；在天然气进口气量方面，自中俄东线投产以来，累计输气 40 亿立方米，东北、西北、西南三条天然气管道的输送能力按设计均有大幅增强；随着中俄东线天然气管道在“十四五”时期输送量稳步提升达到设计的 380 亿立方米/年输送量，若中亚管道 D 线在“十四五”后期建成，将使中亚管道的年输气能力从 510 亿立方米增至 810 亿立方米，我国天然气进口气量也将稳步增长；在比管道气更灵活的 LNG 资源供应方面，随着液化天然气生产能力不断提升，世界天然气资源供应能力持续较快增长，供应趋于相对宽松，液化天然气贸易方式更加多元，合同更加灵活，为资源引进提供更多有利条件。虽然天然气资源的对外依存度在升高，但国内天然气勘探开采力度加大、多元化进口体系逐步建立，供应基础条件向好，天然气供应紧张局面将得到改善，市场供给有能力满足国内需求，增强整体供应保障能力，发展环境相对有利。

近年来国家多次肯定清洁能源的重要地位，“十四五”时期是我国提出 2030 年碳达峰目标与 2060 年碳中和愿景后的第一个“五年”，我国能源系统的安全清洁低碳高效转型将进一步加强，《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标的建议》提出，“十四五”时期我国经济社会发展的主要目标包括“生产生活方式绿色转型成效显著，能源资源配置更加合理、利用效率大幅提高，主要污染物排放总量持续减少”；“统筹推进基础设施建设，推进能源革命，完善能源产供储销体系，加强国内油气勘探开发，加快油气储备设施建设，加快全国干线油气管道建设”。国家能源局负责人在《新时代的中国能源发展》白皮书发布会上提出：“‘十四五’期间我们将进一步创新发展方式，加快清洁能源开发利用，推动非化石能源和天然气成为能源消费增量的主体，更大幅度提高清洁能源消费比重”。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

科目	2020年	2019年	本年比上年 增减(%)	2018年
总资产	3,033,385,058.60	1,649,642,374.30	83.88	2,121,404,345.71
营业收入	1,133,102,343.10	323,609,212.96	250.15	422,629,939.15
归属于上市公司股东的净利润	23,921,853.23	-120,107,151.05		4,382,002.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	18,885,952.23	-122,005,882.63		1,615,081.34
归属于上市公司股东的净资产	996,636,916.42	904,579,831.53	10.18	1,022,428,885.28
经营活动产生的现	176,915,178.34	70,848,384.91	149.71	-68,934,670.23

现金流量净额				
基本每股收益（元/股）	0.06	-0.30		0.0109
稀释每股收益（元/股）	0.06	-0.30		0.0109
加权平均净资产收益率（%）	2.51	-12.48	增加14.99个百分点	0.43

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

科目	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	138,056,130.12	169,135,179.62	265,480,942.19	560,430,091.17
归属于上市公司股东的净利润	-9,636,464.69	19,665,791.43	5,095,890.61	8,796,635.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-9,844,888.34	18,951,808.27	4,397,363.90	5,381,668.40
经营活动产生的现金流量净额	413,259.41	-43,477,759.74	80,620,392.20	139,359,286.47

备注：第四季度营业收入上涨，主要系第四季度 LNG 进入销售旺季及报告期内并购项目纳入合并范围所致；第四季度经营活动产生的现金流量净额大幅，主要系第四季度 LNG 进入销售旺季、报告期内并购项目纳入合并范围及加强应收账款回收所致。

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4 股本及股东情况

### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					24,687		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					22,964		
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有 限售条 件的股 份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
水发众兴集团 有限公司	0	120,950,353	30.08	0	质押	60,113,184	国有法人
EnergasLtd.	-1,550,600	73,450,000	18.26	0	质押	73,450,000	境外法人
大连派思投资 有限公司	-1,000,000	44,039,647	10.95	0	质押	44,039,647	境内非国有 法人

太平资管—招商银行—粤财信托一定增宝1号基金集合资金信托计划	0	1,725,405	0.43	0	无	0	其他
张栋		1,508,358	0.38	0	无	0	境内自然人
陈光亮		1,374,400	0.34	0	无	0	境内自然人
丁世海	0	1,118,201	0.28	0	无	0	境内自然人
钱海平		1,023,000	0.25	0	无	0	境内自然人
秦海锋		1,005,500	0.25	0	无	0	境内自然人
刘银莉		993,960	0.25	0	无	0	境内自然人
上述股东关联关系或一致行动的说明	派思投资的实际控制人谢冰与 EnergasLtd. 的股东 XieJing 是兄妹，派思投资与 EnergasLtd. 有关联关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

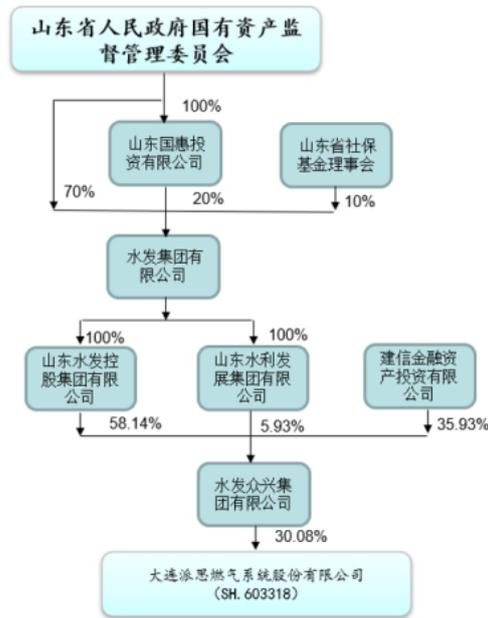
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

#### 5 公司债券情况

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

2020 年，公司实现营业收入 113,310.23 万元，比上年同期增加 80,949.31 万元，增长 250.15%，主要系 LNG 业务、燃气设备业务以及报告期内并购项目纳入合并范围增加所致。

归属于上市公司股东净利润 2,392.19 万元，比上年同期增加 14,402.90 万元。基本每股收益 0.06 元，加权平均净资产收益率 2.51%。

#### 2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

#### 3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

#### 4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

具体详见第十一节财务报告、五、44、重要会计政策和会计估计的变更。

#### 5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

适用 不适用

本公司 2020 年度纳入合并范围的子公司及孙公司共 21 家，本期新增 5 家，减少 1 家，详见《派思股份 2020 年度报告》之十一节、八、合并范围的变动。