

新疆天富能源股份有限公司

2016 年年度报告摘要

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 立信会计师事务所（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

公司 2016 年度利润分配预案为：以 2017 年 4 月 26 日公司第五届董事会第三十一次会议召开日的总股本 905,696,586 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.07 元（含税），共计 96,909,534.70 元。2016 年度公司不进行资本公积金转增股本。

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	天富能源	600509	天富热电

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	陈志勇	谢炜
办公地址	新疆石河子市北一东路2号	新疆石河子市北一东路2号
电话	0993-2902860	0993-2901128
电子信箱	tfrd.600509@163.com	tfrd.600509@163.com

2 报告期公司主要业务简介

1、公司主营业务

公司是西北地区唯一一家热电联产模式，以火电为主，水电、光伏发电、垃圾焚烧发电并举，发、供、调一体化的综合性能源上市公司，主要从事电力与热力生产、供应，天然气供应，同时也承担建筑施工等其它业务。

2、公司主营业务经营模式

发供电业务：公司拥有相对规模电源装机，同时也是新疆兵团第八师石河子市地区唯一合法的电力供应商，拥有独立的供电营业区域、独立的区域电网和完善的输配电体系，不受国家电网公司控制，独立运营。

供热业务：公司目前已基本整合石河子市区的供热市场，依托“热电联产”的生产方式实现了全城市的集中供热，公司将保持并持续提高本地区供热市场占有率。

天然气业务：公司拥有覆盖全部石河子市的天然气管网，承担着城市居民用天然气的运营，同时经营车用气和工业用气业务。目前公司拥有石河子管道燃气业务的独家经营特许权，未来将独占石河子车用气市场的增量份额，这将进一步提升公司在本地区天然气市场的主导地位。另外公司通过新建及收购等手段，进一步扩大了在新疆其他区域内的加气站布局。目前公司已在沙湾县、奎屯市、博乐市、伊犁地区拥有了多座加气站，同时随着自治区“气化新疆”工程及兵团“师市合一”的城镇化发展战略的进一步推进，公司未来将继续加大对天然气产业的投入，积极参与新疆区内其他城镇的气化建设。

3、行业情况说明

根据上市公司行业分类指引，公司属于电力、热力生产和供应业。此行业是国民经济的重要基础产业，也是服务于业务辖区内千家万户的公共事业。此行业与国家宏观经济发展，尤其是第二产业的发展保持着高度的相关性。

2016 年在国家推进去产能政策、基建投资快速增长、房地产和汽车市场回暖等综合影响下，实体经济运行稳中趋好，支撑全社会用电量保持较上年保持增长。根据国家能源局统计数据显示，2016 年全社会用电量 5.92 万亿千瓦时，同比增长 5.0%；其中第二产业用电量 4.21 万亿千瓦时，同比增长 2.9%。

2016 年全国电力供应能力总体富余、部分地区相对过剩。全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为 3,785 小时，同比减少 203 小时；其中火电设备平均利用小时为 4,165 小时，同比减少 199 小时。预计 2017 年电力供应能力富余的状态将持续存在，电力消费需求增长较 2016 年有所放缓。

2016 年本地区经济发展与全国经济大环境相对保持同步，公司供电营业区内大宗工业用电量

有所增长，使得公司得以完成 2016 年初制定的相关经营计划指标。2016 年公司实现供电量 100.17 亿千瓦时，同比增长 6.83%，略高于全国用电增长水平；收购天河电厂后公司自持装机容量大幅上升，提升公司发电机组利用小时数；同时通过优化电网运行方式，科学调度，实现 2016 年度公司发电机组利用小时数 5,173 小时，同比增加 901 小时。但随着区内工业企业自备电厂的投产，区内整体电力装机容量呈明显过剩态势，一定程度上限制了公司业绩的增长幅度。

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

	2016年	2015年	本年比上年 增减(%)	2014年
总资产	19,408,646,937.25	17,301,512,193.63	12.18	14,295,082,472.61
营业收入	3,636,038,874.56	3,483,969,145.89	4.36	3,558,955,367.93
归属于上市公司股东的净利润	312,617,962.00	312,468,807.75	0.05	347,222,501.18
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	267,958,812.05	230,190,316.32	16.41	276,243,786.54
归属于上市公司股东的净资产	4,752,650,840.98	4,621,172,196.18	2.85	4,403,165,344.21
经营活动产生的现金流量净额	606,965,816.97	645,937,421.43	-6.03	646,455,062.12
基本每股收益（元/股）	0.35	0.35	0	0.38
稀释每股收益（元/股）	0.35	0.35	0	0.38
加权平均净资产收益率（%）	6.69	6.95	减少0.26个百分点	8.01

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (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	877,199,724.12	840,593,460.31	936,227,573.10	982,018,117.03
归属于上市公司股东的净利润	78,922,770.51	51,190,561.83	143,435,771.48	39,068,858.18
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	69,312,574.53	22,936,279.99	132,958,563.92	42,751,393.61
经营活动产生的现金流量净额	-214,509,989.82	186,472,368.41	556,937,133.00	78,066,305.38

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

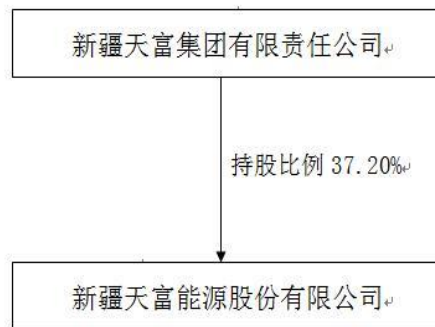
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					55,448		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					69,611		
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	
新疆天富集团有限责任 公司	0	336,879,787	37.20		质押	20,000,000	国有法 人
北京建龙重工集团有限 公司	0	40,500,000	4.47		质押	40,500,000	境内非 国有法 人
中央汇金资产管理有限 责任公司	0	23,924,600	2.64		无		境内非 国有法 人
中新建招商股权投资有 限公司	0	11,500,000	1.27		无		境内非 国有法 人
中国人寿保险股份有限 公司—传统—普通保险 产品—005L—CT001 沪 望朦	8,761,675	9,721,675	1.07		无		其他
博时基金—农业银行— 博时中证金融资产管理 计划	7,207,128	7,207,128	0.80		无		其他
中欧基金—农业银行— 中欧中证金融资产管理 计划	0	6,823,400	0.75		无		其他
南方基金—农业银行— 南方中证金融资产管理 计划	0	6,155,500	0.68		无		其他
中国光大银行股份有限 公司—光大保德信量化 核心证券投资基金	4,246,112	4,246,112	0.47		无		其他

上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东新疆天富集团有限责任公司与上述其他九位无限售条件流通股股东之间不存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。本公司未确切知悉其他九位股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	本公司未发行优先股

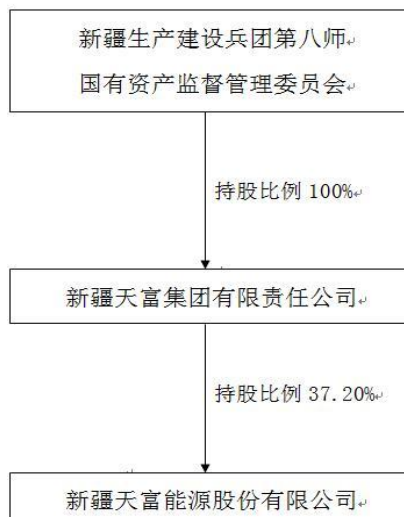
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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



5 公司债券情况

5.1 公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
新疆天富热电股份有限公司 2007 年公司债券	07 天富债	078006	2007 年 3 月 22 日	2017 年 3 月 22 日	280,000,000	4.5	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。年度付息款项自付息首日起不另计利息，本金自兑付首日起不另计利息。	银行间债券市场
新疆天富热电股份有限公司 2012 年公司债券	12 天富债	122155	2012 年 6 月 6 日	2017 年 6 月 6 日	460,793,000	5.5	本期债券采用单利按年计息，不计复利，逾期不另计利息。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。	上海证券交易所
新疆天富能源股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	16 天富 01	136271	2016 年 3 月 8 日	2021 年 3 月 8 日	1,000,000,000	3.76	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，最后一期利息随本金的兑付一起支付	上海证券交易所

5.2 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

“07 天富债”付息日为债券存续期内每年的 3 月 22 日，报告期内，公司已如期支付本期债券 2015 年 3 月 22 日至 2016 年 3 月 21 日期间的利息 12,600,000 元，具体内容详见公司 2016 年 3 月 14 日披露的相关付息公告。

“12 天富债”付息日为债券存续期内每年的 6 月 6 日，报告期内，公司已如期支付本期债券 2015 年 6 月 6 日至 2016 年 6 月 5 日期间的利息 25,343,615 元，具体内容详见公司 2016 年 6 月 1 日披露的相关付息公告。

“16 天富 01”付息日为债券存续期内每年的 3 月 8 日，报告期内，公司无需支付本期债券利息。

3 公司债券评级情况

√适用 □不适用

新疆天富热电股份有限公司 2007 年公司债券

报告期内，公司委托联合资信评估有限公司对本公司发行的“07 天富债”进行跟踪评级。联合资信评估有限公司在对公司 2015 年经营状况及相关行业进行综合分析评估的基础上，于 2016 年 6 月 24 日出具了《新疆天富能源股份有限公司 2007 年公司债券跟踪评级报告（2016）》，本次公司主体信用评级结果为 AApi，评级展望稳定，公司债券评级结果为 AA。

新疆天富热电股份有限公司 2012 年公司债券

报告期内，公司委托鹏元资信评估有限公司对本公司发行的“12 天富债”进行跟踪评级。鹏元资信评估有限公司在对公司 2015 年经营状况及相关行业进行综合分析评估的基础上，于 2016 年 5 月 20 日出具了《新疆天富能源股份有限公司 2012 年公司债券 2016 年跟踪信用评级报告》，维持公司主体长期信用等级为“AA”，评级展望为“稳定”；维持本期债券信用等级为“AA”。本次跟踪信用评级后，“12 天富债”公司债券仍可作为债券质押式回购交易的质押券。

新疆天富能源股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）

报告期内，公司委托中诚信证券评估有限公司对本公司发行的“新疆天富能源股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）”的信用状况进行了跟踪分析，经中诚信证评信用评级委员会最后审定，于 2016 年 6 月 20 日出具了《新疆天富能源股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）跟踪评级报告（2016）》，本次公司主体信用评级结果为 AA，评级展望稳定，公司债券评级结果为 AA。

5.2 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2016年	2015年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率	74.86	72.68	3.00
EBITDA 全部债务比	0.10	0.09	
利息保障倍数	1.64	1.46	11.92

三 经营情况讨论与分析

一 经营情况讨论与分析

2016年，面对经济下行压力加大、投资增长乏力等严峻形势，公司在全体股东的支持下，在董事会的领导下，认真研判政策和市场形势变化，紧扣提高经济效益这一中心，坚持转型升级、改革创新、提质增效的基本思路，强化生产运营，深挖内部潜力，积极克服用电需求持续不振，电价、气价下调等困难，不断提高专业化、精细化管理水平，实现了经济运行平稳健康发展。

报告期内公司经营情况如下：

一是强化考评管控，狠抓责任落实，保证经济平稳运行

2016年，面临国内经济持续低迷，电价、气价下调的不利局面，公司进一步加强年度计划分解考评工作，向“管理要效益”，严格按照年度经营指标及综合经营计划书要求，层层分解计划指标，按月对生产经营指标进行管控和考评，狠抓责任落实，步步紧跟，为全年经营指标的完成奠定了良好基础。

同时，公司根据区内用电负荷的实际供需形势，在满足工业企业生产需求及电网安全运行的前提下，通过优化电网运行方式，科学调度，提高公司自有发电机组的利用率，提高电网效率，综合降低外购电量，节约外购电成本。报告期内，公司实现综合线损率2.29%，同比降低0.58个百分点；发电机组利用小时数5,173小时，同比增加901小时；外购国家电网公司电量较上年减少6,276万千瓦时，节约购电成本超过1,200万元。

二是强化煤炭和能耗指标的成本管理，综合调配实现降本增效

公司通过严格控制能耗指标及煤炭成本，应用国内先进节能技术，对重点大型机组实施节能改造，节能降耗工作取得明显成效。报告期内实现了供电标煤耗325克/千瓦时，较上年降低17克/千瓦时；全年煤炭成本管控成效较为显著，综合标煤单价较上年有所降低。

报告期内，公司强化人力资源统筹调配，做到技术共享、人员共享，从而综合降低人力成本；同时公司通过整合财务资源，把记账式财务管理转变为经营式财务管理，充分利用银行间市场、债券市场、证券市场等融资平台做好借款管理、票据池业务，综合降低公司财务费用。

三是统筹抓好发供电、供热、供气的生产运行管理工作

供电业务方面，公司根据电力负荷的供需形势，提出了“满发、多供、少损、安全”的八字工作方针，根据全网用电负荷，经济调度，合理安排发供电设备检修、技改计划，加大对机组非计划性停运、执行调度指令和设备完好率的考核力度，做好电网迎峰度夏工作，确保电网安全稳定运行。

供热业务方面，公司大力实施市区供热管网改造工程，实行“全城调热”，综合降低热损耗，做好冬季集中供暖工作。根据师市安排，在天气骤变情况下，集中公司人力、财力、物力，克服重重困难提前5天于10月10日起对市区供暖，及时满足广大市民的生活需要。

燃气产业方面，公司继续以扩大企业服务能力和拓展市场份额为导向实施“走出去”战略，天然气供应已经辐射至四师、五师、六师、七师等地，年供气量达1.16亿立方米。

四是坚守安全环保的红线意识，环保治理、安全生产取得良好成果

报告期内，公司各建设项目严格执行了环境影响评价制度，相应“近零”排放的政策号召，对已投产的发电机组实施了环保改造，同时对已建成未投产的发电机组修改了设计方案，增加环保投资，提高环保排放标准。2016年公司投入到节能减排和环保治理的资金数额约1.9亿元，保证了在运机组治污设施连续正常运行，废气废水等各类污染物稳定达标排放，并满足环保部门的总量指标要求，煤场扬尘得到了全面有效的治理。固体废物综合利用率达85%以上，废水回收同比节约20%，公司环保工作在兵团走在了前列。

报告期内，公司严格落实安全生产责任制，切实履行“党政同责、一岗双责、失职追责”，

实现全年安全生产无重大事故发生，圆满完成了年初兵团、师市下达的各项安全生产目标任务。

五是固定资产投资按计划实施，重点建设项目有序推进

报告期内，公司按计划完成了包括电源项目，节能环保工程，电、热网项目，燃气项目，信息化项目在内的各类项目建设。公司全资子公司新疆天富金阳新能源有限责任公司新增的2万千瓦地面分布式光伏项目已于2016年7月起正式并网发电，使得公司发电装机总容量达185.3万千瓦，较上年同期增加2万千瓦。截至报告期末，公司火电装机总容量167万千瓦，水电装机总容量13.1万千瓦，光伏装机总容量4万千瓦。公司综合营销自动化项目完成安装调试，已于12月上线运行；石南农场加气站、七师137团加气站等项目均按期完成建设任务。

六是加强管理团队及人才队伍建设，着重强化执行力，提升企业核心竞争力

公司坚持以人为本，倾力打造团结、和谐、高素质的经营管理工作团队。在工作中建立互相互爱、相互支持，相互配合，讲规矩、守纪律、不越权、不揽权的工作氛围，不断增强管理团队的凝聚力和战斗力，使管理层整体功能得到了较好发挥。

同时公司还着力建设一支坚强、稳定的职工队伍。一方面坚持正确用人导向，择优配强公司各级领导班子，大胆使用善于管理、熟悉业务的实干型干部；另一方面继续做好“四支队伍”建设、“百名青年人才”培养工作，采取专人培养、定指标压担子、定培养措施等有效形式，加大后备干部培养工作力度。

公司为了准确把握工作大局和工作重点，着重抓好执行力建设，在原有《各分子公司生产经营考核管理办法》的基础上，还实施了《公司副职领导工作目标考核管理办法》和《分子公司经营班子成员薪酬考核管理办法》，一方面可调动经营班子成员的工作积极性和创造性，提高单位经营管理水平和经济效益，促进公司总体经营目标的实现；另一方面可实现薪酬与其承担的责任、风险和经营业绩挂钩，保证了公司各项政策、规定的有效落实和各项计划工作的有序推进。

七是高效利用资本平台，拓宽公司融资渠道

随着公司生产规模的不断扩大，重点项目的加紧建设，再融资工作已成为公司当前重要而紧迫的工作。报告期内，公司开展了多项融资工作：

公司于1月12日注册发行6亿元短期融资券（16天富能源CP001），票面利率3.00%，期限366日；8月8日注册发行5亿元超短期融资券（16天富能源SCP001），票面利率3.10%，期限270日；10月27日注册发行3亿元超短期融资券（16天富能源SCP002），票面利率3.23%，期限270日。

公司于3月10日完成了“16天富债”发行工作，最终发行规模为10亿元，最终票面利率为3.76%。

公司资产证券化（二期）项目已于2017年3月14日上报上海证券交易所审核，预计发行规模不超过7.7亿元，目前该项目已获上海证券交易所核准，公司正在积极推进发行的相关工作。

公司25亿元的A股股票非公开发行工作已于7月4日完成材料报送，并于7月19日获得中国证监会出具的《中国证监会行政许可申请受理通知书》，8月19日收到中国证监会出具的《中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书》。公司根据证监会反馈意见，并综合考虑国内证券市场监管政策和审核要求等各种因素，于11月15日向证监会申请撤回公司非公开发行提交的申请材料。随后公司根据实际情况及监管审核要求重新调整了本次非公开发行股票的方案，确定了石河子市天富智盛股权投资有限公司、金石期货有限公司、石河子城市建设投资经营、八师石河子现代农业投资有限公司、石河子市天信投资发展有限公司、深圳信时投资合伙企业六家特定对象的“定价、定向”发行方案，非公开发行股票数量不超过336,194,559股，发行价格6.99元/股，募集资金不超过23.5亿元，并于12月16日完成调整后材料报送工作，12月23日获得中国证监会出具的《中国证监会行政许可申请受理通知书》。截至本报告公告日前，公司于2017年2月14日收到了中国证监会出具的《新疆天富能源股份有限公司非公开发行股票申请文件反馈意见》，3月1日完成反馈意见的回复及披露工作，公司非公开发行股票项目尚待中国证监会进一步核准，公司正在积极推进相关的各项工作。

二 报告期内主要经营情况

2016年，公司计划发电量94.45亿千瓦时，实际完成发电量90.20亿千瓦时，同比增长58.71%，完成全年发电计划的95.50%；计划供电量100亿千瓦时，实际完成供电量100.17亿千瓦时，同

比增长 6.83%，完成全年供电计划的 100.17%；计划供热量 2,200 万吉焦，实际完成供热量 2,088.11 万吉焦，同比增长 12.30%，完成全年供热计划的 94.91%；计划供天然气量 11,000 万方，实际完成供天然气 11,645 万方，同比增长 25.08%，完成全年供气计划的 105.86%。

报告期内，公司实现收入 36.36 亿元，同比增长 4.36%；实现利润总额 3.81 亿元，同比增加 0.04%；归属于上市公司股东的净利润为 3.13 亿元，同比增加 0.05%；基本每股收益 0.35 元，较上年持平；加权平均净资产收益率 6.69%，同比上年减少 0.26 个百分点。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,636,038,874.56	3,483,969,145.89	4.36
营业成本	2,500,089,423.27	2,436,749,091.84	2.60
销售费用	72,285,946.96	78,843,314.70	-8.32
管理费用	278,142,169.06	307,631,318.07	-9.59
财务费用	387,603,213.23	325,058,181.88	19.24
经营活动产生的现金流量净额	606,965,816.97	645,937,421.43	-6.03
投资活动产生的现金流量净额	-2,406,356,177.99	-3,197,780,837.35	24.75
筹资活动产生的现金流量净额	2,589,141,712.51	2,454,733,071.41	5.48

1. 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
工业	3,191,647,997.36	2,176,573,092.48	31.80	3.85	-1.85	增加 3.96 个百分点
商业	261,410,664.01	149,623,071.41	42.76	29.73	42.53	减少 5.14 个百分点
施工业	99,964,383.72	92,031,827.00	7.94	53.63	55.63	减少 1.18 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电	2,774,396,732.90	1,767,079,387.74	36.31	2.55	-3.72	增加 4.14 个百分点
热	417,251,264.46	409,493,704.74	1.86	13.47	7.11	增加 5.83 个百分点

						百分点
天然气收入	260,229,236.91	148,785,775.79	42.83	38.28	51.94	减少 5.14 个百分点
建筑施工收入	99,964,383.72	92,031,827.00	7.94	53.63	55.63	减少 1.18 个百分点
其他商品销售收入	1,181,427.10	837,295.62	29.13	-91.13	-88.13	减少 17.92 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
石河子地区	3,513,628,045.76	2,392,207,921.85	31.92	5.92	1.12	增加 3.23 个百分点
其他地区	39,394,999.33	26,020,069.04	33.95	74.46	61.22	增加 5.42 个百分点

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
工业	外购电热成本、燃料、折旧费、职工薪酬、环保成本等	2,176,573,092.48	90.01	2,217,626,854.44	93.11	-1.85	发电、购电结构比例改变以及能耗下降，煤炭价格下降导致成本减少
商业	购天然气成本、商品成本、折旧费、职工薪酬等	149,623,071.41	6.19	104,976,914.13	4.41	42.53	购天然气量的增加导致成本的增加
施工业	工程成本、折旧费、职工薪酬等	92,031,827.00	3.81	59,134,839.50	2.48	55.63	2016 年结转的完工工程较多

分产品情况							导致成本增加
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电	外购电成本、燃料、折旧费、职工薪酬、环保成本等	1,767,079,387.74	73.07	1,835,302,614.06	77.06	-3.72	发电、购电结构比例改变以及能耗下降,煤炭价格下降导致成本减少
热	外购热成本、燃料、折旧费、职工薪酬、环保成本等	409,493,704.74	16.93	382,324,240.38	16.05	7.11	供暖面积的增加、导致供暖成本增加
天然气收入	购天然气成本、折旧费、职工薪酬、销售成本等	148,785,775.79	6.15	97,920,851.06	4.11	51.94	购天然气量的增加导致成本的增加
建筑施工收入	工程成本、职工薪酬、税金成本等	92,031,827.00	3.81	59,134,839.50	2.48	55.63	2016年结转的完工工程较多导致成本增加
其他商品销售收入	商品成本、职工薪酬、销售成本等	837,295.62	0.03	7,056,063.07	0.30	-88.31	上海汇合达公司、电力设计公司、天富信息公司出售退出合并范围所致

成本分析其他情况说明

适用 不适用

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 156,558.52 万元，占年度销售总额 43.06%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 71,659.21 万元，占年度采购总额 16.60%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

其他说明

无

2 费用

适用 不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
销售费用	72,285,946.96	78,843,314.70	-8.32	职工薪酬、折旧费、车辆费用相应的减少导致销售费用减少
管理费用	278,142,169.06	307,631,318.07	-9.59	因合并范围减少及会计政策变化管理费用中的税金重分类至税金及附加核算导致管理费用减少
财务费用	387,603,213.23	325,058,181.88	19.24	主要是本期融资额增加，增加了财务费用

3 研发投入

研发投入情况表

适用 不适用

情况说明

适用 不适用

4 现金流

适用 不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	情况说明
经营活动产生的现金流量净额	606,965,816.97	645,937,421.43	-6.03	本期购买商品、接受劳务支付的现金流量增加
投资活动产生的现金流量净额	-2,406,356,177.99	-3,197,780,837.35	-24.75	本期工程项目支付减少
筹资活动产生的现金流量净额	2,589,141,712.51	2,454,733,071.41	5.48	主要是本期发行 16 天富债等导致筹资收到的现金流量增加

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上期期末数	上期期末 数占总资 产的比例 （%）	本期期 末金额 较上期 期末变 动比例 （%）	情况说明
货币资金	1,822,304,788.74	9.39%	1,114,375,502.66	6.44%	63.53	主要是银行存款的增加
预付款项	39,973,529.55	0.21%	170,532,974.41	0.99%	-76.56	预付工程款及商品款的减少
其他流动资产	614,798,549.60	3.17%	254,212,638.79	1.47%	141.84	主要是一年内出售的可供出售金融资产及理财类货币资金增加
商誉	34,306,433.66	0.18%	23,344,315.98	0.13%	46.96	天源燃气非同一控制下企业合并形成的商誉增加
长期待摊费用	59,462,977.06	0.31%	7,196,699.89	0.04%	726.25	主要是天富办公楼的装修费用的增加
其他非流动资产	60,000,000.00	0.31%	111,000,000.00	0.64%	-45.95	本期天源燃气公司收购子公司，自然人股东股本的减少
应交税费	29,710,089.90	0.15%	20,861,002.56	0.12%	42.42	主要是企业所得税的增加
短期借款	50,000,000.00	0.26%	1,300,000,000.00	7.51%	-96.15	本期归还了短期借款
应付票据	391,310,225.10	2.02%	740,730,000.00	4.28%	-47.17	上期票据到期解付
应付账款	768,769,703.14	3.96%	1,421,206,850.75	8.21%	-45.91	主要是支付了项目工程款
应付利息	41,852,909.40	0.22%	10,859,333.33	0.06%	285.24	主要是天富能源资

						产支持专项计划应付利息及短期融资券利息的增加
其他应付款	419,553,450.42	2.16%	1,122,561,056.26	6.49%	-62.63	主要是支付了收购天河电厂的往来款
一年内到期的非流动负债	109,800,000.00	0.57%	28,030,224.29	0.16%	291.72	一年内到期的长期借款增加
其他流动负债	1,400,000,000.00	7.21%	0	0.00%		本期短期应付债券增加
长期借款	5,504,237,846.60	28.36%	3,392,173,085.84	19.61%	62.26	因项目借款增加了长期借款
应付债券	1,785,539,524.47	9.20%	759,904,225.07	4.39%	134.97	主要本期是发行了2016天富债

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	234,870,873.75	银行承兑汇票保证金、信用证保证金及天富能源资产支持专项计划监管资金
应收票据	212,983,025.89	已质押的应收票据及代保管票据
其他流动资产	210,990,000.00	归属于天富能源资产支持专项计划银行理财产品
合计	658,843,899.64	/

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □ 不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)		
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比
省/直辖市												
火电	842,339	521,891	61.40%	758,527	467,729	62.17%						
水电	50,907	40,491	25.72%	49,573	39,170	26.56%						
光伏发电	3,687	2,712	35.95%	3,663	2,693	36.01%						
垃圾发电	5,068	3,227	57.04%	3,784	2,393	58.13%						
合计	902,001	568,321	58.71%	815,547	511,986	59.29%	978,781	919,307	6.47	186,150	425,640	-56.26%

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年 同期数	变动 比例 (%)	成本构成 项目	本期 金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年同 期金额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
火电	842,339	61.40%						直接燃料(煤)、职工薪酬、 折旧费、修理费、其他费	11.44	45.76	11.56	47.44	-1.04
水电	50,907	25.72%						水费、职工薪酬、修理费、 其他	0.99	3.96	1.01	4.14	-1.98
光伏发 电	3,687	35.95%						职工薪酬、修理费、其他	0.14	0.56	0.09	0.37	55.56

垃圾发电	5,068	57.04%						煤炭成本、职工薪酬、折旧费、修理费、其他费	0.35	1.4	0.06	0.25	483.33
外购电(如有)	/	/	/	/				购电成本	3.44	13.76	7.54	30.94	-54.38
合计	902,001	58.71%	978,781	6.47%	27.74	27.06	2.51	/	16.36	/	20.26	/	/

3. 装机容量情况分析

适用 不适用

2016 年公司自有在运机组装机容量共 1853 兆瓦，其中火电机组装机容量为 1670 兆瓦，水电机组装机容量为 131 兆瓦，光伏发电装机容量为 40 兆瓦，垃圾发电装机容量为 12 兆瓦；在建火电机组装机容量为 1320 兆瓦。

1、目前装机容量情况

电源种类	电站名称	装机容量（兆瓦）
火电	热电厂	100
	南热电厂	250
	南电 2×330	660
	天河电厂	660
水电	红山嘴电厂	81
	一级电站	50
光伏发电	金阳新能源	40
垃圾发电	天富垃圾焚烧	12
合计		1853

2、核准在建项目装机容量情况

电源种类	电站名称	装机容量（兆瓦）
火电	天富发电厂 2×660 兆瓦项目	1320
合计		1320

4. 发电效率情况分析

适用 不适用

2015 年-2016 年在运并网机组发电效率统计表

	2016 年	2015 年	同比变动
装机容量（兆瓦）	1853	1833	20
发电量（亿千瓦时）	90.20	56.83	57.71%
厂用电量（亿千瓦时）	8.66	5.64	53.64%
厂用电率（%）	9.60	9.93	-3.32%
利用小时数（小时）	5173	4272	21.09%

5. 资本性支出情况

√适用 □ 不适用

项目名称	预算数 (万元)	报告期投入 金额（元）	累计投入 金额（元）	工程累计 投入占预 算比例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
燃气工程	18,970.14	60,102,985.78	221,849,486.58	95	95	14,091,711.66	8,595,772.23	4.95	银行贷款/自筹
热网改造工程	46,588.78	130,421,500.61	735,852,056.09	-	90	35,940,214.31	4,756,763.10	4.95	银行贷款/自筹
城网改造工程	83,027.46	135,970,305.12	877,361,693.35	-	90	70,791,973.96	5,393,243.66	4.95	银行贷款/自筹
220kv 送电工程	112,593.00	121,190,749.23	1,165,731,668.85	98	98	87,553,436.03	-	-	银行贷款/企业自 筹
南 热 电 二 期 2*300MW 工程	257,384.00	79,614,008.37	2,155,054,271.87	97	97	61,767,480.51	-	-	募股资金/企业自 筹
2*660 工程项目	498,000.00	1,115,863,634.27	3,900,608,004.79	79	79	368,162,469.46	73,419,518.88	4.95	银行贷款/企业自 筹
垃圾焚烧发电 项目	48,231.00	43,903,417.77	440,904,088.41	98	98	14,312,741.99	-	-	银行贷款/自筹
农网完善工程	42,581.33	155,484,190.11	548,167,731.28	-	95	50,819,005.63	9,470,413.00	4.95	银行贷款/自筹
20MW 光伏并网	25,479.23	2,424,794.00	170,684,867.62	72	98	3,519,258.12	-	-	银行贷款/企业自 筹
红山电厂增容扩 效工程	28,099.00	7,886,259.40	170,891,155.23	60	99	3,571,272.24	-	-	银行贷款/企业自 筹、国拨

天河热电 2×330MW 热电 联产	276,900.00	173,710,749.66	308,052,452.05	97	99				银行贷款/企业自 筹
零星工程		128,248,805.01	153,088,693.37						企业自筹
光伏二期	18,800.00	94,848,042.55	121,430,572.55	65%	98	677,312.14	676,842.01		银行贷款/企业自 筹
合计		2,249,669,441.88	10,969,676,742.04			711,206,876.05	102,312,552.88		

6. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

公司第五届董事会第十六次会议同意公司以自有资金现金出资 2 亿元,设立新疆天富能源售电有限责任公司,公司占其注册资本的 100%。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

公司第五届董事会第十六次会议审议通过了关于公司拟设立售电公司的议案。2016 年 5 月 17 日已获得八师国资委的核准,同意售电公司注册资本 2 亿元,我公司占其注册资本的 100%,注册地为石河子市,主要业务是从事售电业务及电力相关服务。于 7 月 7 日获取石河子工商行政管理局颁发的营业执照。

索引详见本公司 2016 年 3 月 24 日在上交所网站 (www.sse.com.cn)、《上海证券报》及《证券时报》披露的 2016-临 013《第五届董事会第十六次会议决议公告》、2016 年-临 015《新疆天富能源股份有限公司对外投资公告》。

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

根据公司第五届董事会第二十二次会议决议,同意公司以 2016 年 5 月 31 日为基准日的资产评估价值 144,595,596 元收购新疆天富集团有限责任公司的热力站管网工程及配套的设施设备。报告期内,该事项已实施完毕。

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

1、根据公司第五届董事会第十六次会议决议,同意公司将所持有的上海汇合达投资管理有限公司全部股权及其下属企业转让给新疆天富集团有限责任公司,转让价格以 2015 年 12 月 31 日为基准日的经评估的全部股东权益金额 72.37 万元,同时自评估基准日至交接完成期间,上海汇合达管理有限公司及其下属公司所产生的一切损益归新疆天富集团有限责任公司所有。报告期内,股权转让手续办理完成。

2、根据公司第五届董事会第十六次会议决议,同意公司将所持有的石河子市天富信息有限责任公司及下属子公司全部股权转让给新疆天富集团有限责任公司,转让价格以 2015 年 12 月 31 日为基准日的经评估的全部股东权益金额 1,277.98 万元,同时自评估基准日至交接完成期间,石河子市天富信息有限责任公司及下属子公司所产生的一切损益归新疆天富集团有限责任公司所有。报告期内,股权转让手续办理完成。

3、根据公司第五届董事会第十六次会议决议,同意公司及下属子公司持有的石河子市天富电力设计有限公司全部股权转让给新疆天富集团有限责任公司,转让价格以 2015 年 12 月 31 日为基准日的经评估的全部股东权益金额 199.02 万元,同时自评估基准日至交接完成期间,石河子市天富电力设计有限公司所产生的一切损益归新疆天富集团有限责任公司所有。报告期内,股权转让手续办理完成。

4、根据公司第五届董事会第二十一次会议决议，同意公司按照账面价值向新疆天富垃圾焚烧发电有限责任公司出售2×75t/h 锅炉本体两台，交易金额为20,085,837.83元（含税价）。报告期内，该事项已实施完毕。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □ 不适用

(1) 石河子天富水利电力工程有限责任公司（简称“天富水电工程”）：截止报告期末，本公司持有该公司86.67%的股权。该公司注册资本6000万元，法定代表人：李义军，主要经营水利水电工程施工、工业与农用建筑工程施工、自营和代理各类商品和技术的进出口、开展边境小额贸易业务、机械设备维修等。截至2016年12月31日，该公司总资产为1,366,430,784.45元，实现净利润-2,617,796.90元。

(2) 石河子开发区天富电力物资有限责任公司（简称“天富电力物资”）：截止报告期末，本公司持有该公司100%的股权。该公司注册资本1400万元，法定代表人：杨学福，主要经营输变电设备、配电盘、线路用金属制品、建材、装饰材料、仪器仪表等。截至2016年12月31日，该公司总资产为30,692,995.71元，实现净利润202,879.81元。

(3) 新疆天富天源燃气有限公司（简称“天源燃气”）：截止报告期末，本公司持有该公司94.05%的股权。该公司注册资本12811万元，法定代表人：王润生，主要经营天然气零售，天然气、灶具、燃气具配件的销售，燃气行业技术咨询。截至2016年12月31日，该公司总资产为731,896,799.47元，实现净利润21,600,694.51元。

(4) 石河子开发区天富生化技术有限责任公司（简称“天富生化”）：截止报告期末，本公司持有该公司75%的股权。该公司注册资本1000万元，法定代表人：张虹原，主要经营丙酮酸生产、销售；医药中间体的研究、开发、销售及技术咨询服务业务。截至2016年12月31日，该公司总资产为38,886,085.77元，实现净利润2,228,402.97元。

(5) 石河子开发区天富燃料运输有限公司（简称“天富燃料运输”）：截止报告期末，本公司持有该公司55%的股权。该公司注册资本1000万元，法定代表人：赵荣江，主要经营汽车货运，煤炭销售，汽车配件、润滑油的销售。截至2016年12月31日，该公司总资产为173,311,989.03元，实现净利润-247,105.62元。

(6) 石河子天富南热电有限公司（简称“南热电厂”）：截止报告期末，本公司持有该公司75%的股权。该公司注册资本4326万美元，法定代表人：李奇隼，主要经营电力、蒸汽的生产与销售等。截至2016年12月31日，该公司总资产为765,167,882.41元，实现净利润-7,769,289.45元。

(7) 石河子天富农电有限责任公司：截止报告期末，本公司持有该公司100%的股权。该公司注册资本10000万元，法定代表人：王燕铭，主要经营电力供应销售，供电用户管理，配电设备安装、运行、维护。截至2016年12月31日，该公司总资产为755,738,170.22元，实现净利润9,090,576.68元。

(8) 玛纳斯天富水利发电有限公司（简称“玛纳斯天富水利”）：截止报告期末，本公司持有该公司100%的股权。该公司注册资本2000万元，法定代表人：叶刚，主要经营水力发电；水利工程设备制造、维护安装；水利发电技术培训；房屋租赁；各类农作物的种植；蔬菜的种植；牲畜的饲养与销售；猪的饲养与销售；家禽的饲养与销售。截至2016年12月31日，该公司总资产为129,844,322.08元，实现净利润-6,448,852.17元。

(9) 新疆天富特种纤维纸浆制造有限公司（简称“天富特种纤维”）：截止报告期末，本公司持有该公司80%的股权。该公司注册资本4000万元，法定代表人：刘伟，主要经营纸，保温材料，纤维，建筑材料，化工产品的生产和销售。截至2016年12月31日，该公司总资产为19,655,920.11元，实现净利润-33,429,714.12元。

(10) 新疆天富垃圾焚烧发电有限责任公司(简称“垃圾发电”): 截止报告期末, 本公司持有该公司 100%的股权。该公司注册资本 15000 万元, 法定代表人: 刘刚, 主要经营: 焚烧处理生活垃圾、秸秆、污泥等生物质燃料, 并将焚烧产生的余热进行综合利用, 固废处理及灰渣综合利用, 生物质焚烧, 环保技术的咨询, 技术服务, 劳务培训。截至 2016 年 12 月 31 日, 该公司总资产为 162,984,780.79 元, 实现净利润-31,176,685.73 元。

(11) 新疆天富金阳新能源有限责任公司(简称“天富金阳”): 截止报告期末, 本公司持有该公司 100%的股权。该公司注册资本 16,036.96 万元, 法定代表人: 孔新文, 主要经营太阳能、风能等新能源的开发和利用, 新材料系列产品的研制、开发、生产、安装和销售; 太阳能、风能等新能源系列工程的设计、建设、安装及总承包; 风能、太阳能发电项目的建设运营及相关技术服务。截至 2016 年 12 月 31 日, 该公司总资产为 270,337,421.88 元, 实现净利润-17,264,689.48 元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三 公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2016 年, 全社会用电量 59,198 亿千瓦时, 同比增长 5.0%。分产业看, 第一产业用电量 1,075 亿千瓦时, 同比增长 5.3%; 第二产业用电量 42,108 亿千瓦时, 同比增长 2.9%; 第三产业用电量 7961 亿千瓦时, 同比增长 11.2%; 城乡居民生活用电量 8,054 亿千瓦时, 同比增长 10.8%。2016 年, 全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为 3,785 小时, 同比减少 203 小时。其中, 水电设备平均利用小时为 3,621 小时, 同比增加 31 小时; 火电设备平均利用小时为 4,165 小时, 同比减少 199 小时。2016 年, 全国电源新增生产能力(正式投产) 12,061 万千瓦, 其中, 水电 1,174 万千瓦, 火电 4,836 万千瓦。(信息来源: 国家能源局)

2016 年国内经济仍处于底部调整阶段, 在国家推进去产能政策、基建投资快速增长、房地产和汽车市场回暖等综合影响下, 建材、黑色和有色金属冶炼等重要生产资料价格总体呈上升态势, 支撑全社会用电量实现增长, 但全国电力供需总体宽松、部分地区电力供应能力过剩问题进一步加剧; 非化石能源发电量持续快速增长, 火电设备装机及利用小时数进一步下降, 电煤供需形势从上半年的宽松转为下半年的偏紧, 将进一步被压缩煤电企业效益。

随着《中共中央国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》及后续电力体制改革配套文件的印发, 电力改革试点范围不断扩大, 售电侧放开、电价定价机制改革、售电主体准入制等政策逐步推广, 彰显国家对改革的决心与信心。

2016 年 9 月《新疆维吾尔自治区电力体制改革综合试点方案》获国家发改委、国家能源局正式批复, 同意新疆开展电力体制改革综合试点。新疆将按《方案》要求, 依据市场配置、政府调控、安全可靠、提高效率、市场竞争、保障民生、节约能源、减少排放的原则, 开展电力体制改革综合试点。《方案》明确将组建股份制新疆电力交易中心, 对现有交易中心进行股份制改造, 将原由电网企业承担的交易业务与其他业务分开, 明确工作界面和 workflow, 搭建公开透明、功能完善的电力交易平台; 并制定新疆售电侧改革试点方案, 积极培育多元化的市场竞争主体, 向社会资本放开售电业务, 提升售电服务质量和用户用能水平, 形成有效的市场竞争结构和市场体系; 同时在保障电网安全稳定和民生的前提下, 全额安排可再生能源发电, 鼓励可再生能源和资源综合利用发电项目优先与用户直接交易。

随着电力体制改革全面推行, 售电侧竞争也将更激烈、更复杂。随着区域性电力交易市场的

形成，本公司现有发电、供电、售电业务一体的经营模式将会面临调整。随着电力体制改革逐步进入深水区，公司自然垄断的优势有可能被打破，将对公司经营产生压力，另一方面也将为公司打开向其他供电区域扩张的通道，可谓挑战与机遇并存。

（二） 公司发展战略

适用 不适用

公司作为新疆兵团综合能源企业，将紧密结合地区实际，服务社会，继续保持公司电、热、天然气三大主业齐头并进的发展格局，为地区经济发展提供助力，实现与地区经济共同发展。同时公司将利用新疆地区资源优势，持续加大电源、电网及天然气管网站点建设规模，不断增大在新能源领域的投入，提高能源综合利用率，不断提高服务质量和运行水平，实现综合性能源平台服务商的转型目标。

1、在业务发展方面，公司将以快速持续发展、提高综合实力为战略目标，以提升股东价值、实现效益最大化为宗旨，继续在现有能力和条件基础上，充分结合自身的独特优势，为股东提供满意的投资回报。

公司目前基本独占石河子地区供用电及供热市场，并将坚持以“热电联产”这种高效、环保、节能的生产方式，通过不懈努力进一步巩固和加强这一独占地位。目前，随着国家相关电力改革的推进，公司将根据改革的进展不断调整公司的经营策略，报告期内公司已设立全资子公司新疆天富能源售电有限责任公司，积极准备参与相关电力改革的进程。未来随着国家电力改革进程进一步深化，公司将抓住市场机遇，积极参加新疆区域内电力交易，将八师电价洼地示范效应扩展到疆内其他区域，重点参与兵团内部的市场拓展，特别是新区、开发区的建设，发挥公司技术、管理、服务的优势，不断增强公司电源、电网的扩张，将公司电热业务模式进行示范、复制，促进共同发展。

对于公司天然气业务，公司近年来采用积极的市场策略，通过自建、并购等手段不断扩大在疆内市场的份额，在维持石河子地区天然气市场的主导地位的同时，快速打开了北疆地区天然气供应及销售的通道。2017年公司将继续加大对天然气业务的投入，继续贯彻实施“走出去”的天然气发展战略，发挥资金及气源优势，把握好新疆兵团城镇规划的大方向，积极参与新疆区内其他城镇的气化建设，加快车用 CNG/LNG 加气站站点布局，继续提高天然气业务在公司总收入中的占比。

2、经营管理方面，公司将进一步加强精细化的成本管理政策及安全环保的经营理念，以保证公司各项经营计划的最终实现。公司将基于市场情况，进一步加强煤炭等原材料采购的价格管控，继续加强对各类节能降耗指标及环保排放目标的监控和考核机制，确保各类节能环保目标的实现。同时根据公司实际情况，积极科学运用各类金融工具，在充分满足公司生产经营资金需要的前提下，综合降低公司财务成本，增厚企业利润。

3、公司治理方面，报告期内公司完成了上海汇合达投资管理有限公司、石河子市天富电力设计有限公司、石河子市天富信息有限公司三家子公司的剥离，秉承集中精力做大做强公司主业的思路，公司将进一步集中精力和资金，用于公司三大主业的扩张。同时报告期内公司审议通过了《新疆天富能源股份有限公司对外投资管理制度》和《新疆天富能源股份有限公司投资项目后评价管理办法》，进一步加强对外投资的管控，提升参、控子公司的盈利能力，综合提高公司整体的盈利水平。

综上所述，公司将继续在现有能力和条件基础上，充分结合自身的独特优势，尊重股东、客户和员工，为客户提供一个值得信赖的品牌，为员工提供一个和谐、有挑战性并可可持续发展的企业环境，为股东提供持续并满意的投资回报。

(三) 经营计划

√适用 □ 不适用

2017 年度计划发电量 957,000 万千瓦时，供电量 1,000,000 万千瓦时，供热量 2,400 万吉焦，供天然气量 12,000 万立方米。电、热费回收率不小于 98%，基本建设项目投资计划合计 132,743.6 万元，设备检修项目投资计划合计 7,195 万元；技改项目投资计划合计 3,114 万元，外购电量不超过 13 亿千瓦时，购电单价不超过国家电网公司下网单价（本经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺）。

(四) 可能面对的风险

√适用 □ 不适用

1、宏观经济风险

近年来国内经济持续处于底部调整阶段，公司所经营的电、热、天然气业务，属基础性公用事业，业务发展与地区经济发展情况相关性较强。地区经济发展、招商引资战略等因素都有可能对公司的盈利能力造成冲击。

对策：公司将加强对宏观经济的研判，加强电力需求预测，加大成本管理力度，运用科学的电力调度方式，在保证电网运营稳定性的前提下，积极调整负荷结构，综合降低公司生产运营成本，同时服务能力建设，为大客户提供优质服务，巩固和拓展电力市场，挖掘用户用电潜力，寻求增量市场，从而保障公司生产经营的各项目标顺利完成。

2.政策风险

随着电力体制改革进程的不断推进，2016 年 9 月《新疆维吾尔自治区电力体制改革综合试点方案》获国家发改委、国家能源局正式批复，同意新疆开展电力体制改革综合试点。售电模式的变革，对公司电力业务区域性垄断的营销模式将带来一定影响，机遇和挑战并存。

对策：电力体制改革是势在必行大趋势，公司将顺应改革要求，未雨绸缪，积极应对。2016 年公司已完成售电子公司的设立，积极准备参与售电市场改革，一旦政策成熟，公司可于首批参与，抢占市场先机；公司持续加大自有发电机组的技术改造和环保升级，同时严格执行发电生产各环节的成本控制，力争在发电侧充分竞争中保持竞争力；同时公司积极研究科学调度方式，采取主动降低损耗，减少输配环节成本，提升电网运行的稳定及效率，积极研究电网在未来市场中的盈利模式；此外，公司将通过强化服务能力，加快推行营销信息化，加强营销服务团队建设，综合提高公司品牌认可度，积极适应电改后多元化市场主体参与后激烈的市场竞争环境，主动推动公司转型发展。

3、煤炭及其运输价格波动风险

近年来受国家去产能政策的影响，原煤价格有所上升；同时受油价上升等因素的影响，对煤炭运输成本也将有一定的影响，将对公司生产运营产生不利影响。

对策：公司将大力做好区内煤炭市场调研，随时监控地区煤炭价格变化，通过与合作煤矿沟通实施煤矿异地储煤的准“零库存”的科学库存管理方式，有效降低煤炭采购成本；同时改变煤炭运输方式，采用公路铁路联运模式，积极做好物流信息平台，合理调配运输车辆，提高运输效率，从而综合降低运输成本；此外结合公司 LNG 业务发展，大力发展并鼓励 LNG 汽车运输等方式降低油价上升对运输带来的不利影响，也可增加公司天然气业务的需求。

4、电网运行风险增加

近年来，响应国家“压小上大”的政策要求，公司逐步关停了部分耗能较高的小型机组，同时区内大工业用户自备电厂的规模不断扩大，“大机小网”现象日益突出，电网运营稳定性面临严峻挑战。

对策：公司持续多年在电网建设和维护上做出较大投入。根据电力负荷的供需形势，提出了“满

发、多供、少损、安全”的八字工作方针，根据全网用电负荷，合理安排发供电设备检修、技改计划，加大对机组非计划性停运、执行调度指令和设备完好率的考核力度，做好电网迎峰度夏、迎峰度冬工作，确保电网安全稳定运行；同时，公司强化电网运营各环节的安全管理，大力提升应急预案的实战能力，提高应对和处理突发性事件的能力，确保电网安全稳定运行。

5、国内利率上升造成财务成本风险

随着国内实际利率的上升，将增加公司资金成本，提高公司财务费用，对公司盈利带来不利影响。

对策：公司将持续跟踪央行利率政策变化及市场操作的各类动向，研判利率波动趋势，根据公司运营资金需求的实际情况作出中长期规划，以平抑利率波动对财务费用的影响；公司还将大力研究各类融资工具，根据公司特质积极创新，寻求更低成本的融资方式，综合降低公司融资成本；同时将继续深化财务精细化管理，从日常运营的各个环节加强资金管控，优化资金使用方式，盘活公司存量资金，综合降低财务费用。

6、员工结构与公司发展需求不相适应

随着企业规模及组织架构的逐步扩大，精细化管理标准的不断提高，以及信息化建设的不断推进，公司对各类专业技术人才及管理人才的需求日益剧增，员工结构已成为制约公司发展的重要因素。

对策：公司坚持正确的用人导向,选优配强公司各级管理团队，大胆起用善于管理、熟悉业务的实干型干部，强化对各项经营战略的理解和执行；同时继续做好“四支队伍”建设、“百名青年人才”培养工作，采取专人培训、定向培养等有效形式，加大后备干部及专业技术人才培养工作力度，打造有深度、高质量的人才梯队；此外，公司还将加大人才资源的引进、开发和使用力度，鼓励实干创新；加强与高校、科研院所的交流与合作，储备一大批具有可转化性的学术成果；加强与职工的思想交流与沟通，积极营造和谐愉悦的工作环境，从而稳定职工队伍。

(五) 其他

适用 不适用

四 公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

1 导致暂停上市的原因

适用 不适用

2 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

3 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

财政部于2016年12月3日发布了《增值税会计处理规定》（财会[2016]22号），适用于2016年5月1日起发生的相关交易。本公司执行该规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 将利润表中的“营业税金及附加”项目调整为“税金及附加”项目。	税金及附加
(2) 将自 2016 年 5 月 1 日起企业经营活动发生的房产税、土地使用税、车船使用税、印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目，2016 年 5 月 1 日之前发生的税费不予调整。比较数据不予调整。	调增“税金及附加”本年金额 8,545,858.59 元，调减“管理费用”本年金额 8,545,858.59 元。

4 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

5 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

截至 2016 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司及孙公司如下：

石河子天富农电有限责任公司、玛纳斯天富水利发电有限公司、石河子天富水利电力工程有限责任公司、石河子开发区天富电力物资有限责任公司、石河子开发区天富生化技术有限责任公司、石河子开发区天富燃料运输有限公司、石河子天富南热电有限公司、新疆天富特种纤维纸浆制造有限公司、新疆天富天然气有限责任公司、石河子市天源惠泉天然气有限公司、新疆天富天源燃气有限公司、石河子市天源惠新天然气有限公司、沙湾百川燃气有限公司、新疆天富金阳新能源有限责任公司、新疆天富垃圾焚烧发电有限责任公司、博乐市天诚能源有限责任公司、奎屯非创精细燃气有限公司、巩留县力通能源有限责任公司、巩留县广通能源发展有限公司、尼勒克县力通能源发展有限公司、新疆天富惠业燃气有限公司、新疆天富盛源燃气有限公司、新疆天富能源售电有限公司。

董事长：赵磊

新疆天富能源股份有限公司

2017 年 4 月 26 日