

公司代码：600903

公司简称：贵州燃气

贵州燃气集团股份有限公司 2021年半年度报告



二零二一年八月

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人洪鸣、主管会计工作负责人贾海波及会计机构负责人（会计主管人员）贾海波声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告的真实性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述公司经营存在的主要风险，敬请查阅本报告“第三节管理层讨论与分析”中“五、其他披露事项”的“（一）可能面对的风险”。敬请投资者注意投资风险。

十一、其他

适用 不适用



目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	22
第五节	环境与社会责任.....	24
第六节	重要事项.....	26
第七节	股份变动及股东情况.....	52
第八节	优先股相关情况.....	55
第九节	债券相关情况.....	55
第十节	财务报告.....	56

备查文件目录	载有本公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》上公开披露过的所有本公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、贵州燃气	指	贵州燃气集团股份有限公司
贵州燃气有限	指	贵州燃气（集团）有限责任公司
东嘉投资	指	北京东嘉投资有限公司
贵阳工投	指	贵阳市工商产业投资集团有限公司
播州区公司	指	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司
习水县公司	指	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司
习水金桥	指	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司
遵义市公司	指	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司
龙里公司	指	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司
都匀公司	指	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司
惠水公司	指	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司
凯里公司	指	凯里市新能燃气有限公司
六盘水公司	指	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司
仁怀公司	指	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司
安顺公司	指	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司
毕节公司	指	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司
鸿源公司	指	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司
福泉公司	指	福泉市贵燃天然气有限公司
支线公司	指	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司
桐梓公司	指	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司
易能达	指	贵州易能达能源服务有限公司
湘辉盈	指	遵义湘辉盈能源有限公司
修文公司	指	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司
物资公司	指	贵州燃气集团物资贸易有限公司
设计公司	指	贵州燃气热力设计有限责任公司
鸿顺设备	指	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司
鸿达立信	指	贵州鸿达立信计量检测有限公司，原贵州黔通投资有限公司
鸿泰矿业	指	贵州鸿泰矿业有限公司
天然气公司	指	贵州省天然气有限公司
安发检测	指	贵州安发工程检测有限公司
贵定公司	指	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司
百里杜鹃	指	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司
鸿顺安装	指	贵阳鸿顺安装维修有限公司
成黔天然气	指	贵州省成黔天然气有限公司
贵安公司	指	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司
六盘水热力	指	六盘水市热力有限公司
六盘水星炬	指	六盘水星炬建筑安装工程有限公司
盘州市公司	指	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司
津黔管业	指	六盘水红桥新区津黔管业有限公司
古蔺华远	指	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司
合源油气	指	贵州合源油气有限责任公司
贵阳银行	指	贵阳银行股份有限公司
贵阳俊驰	指	贵阳俊驰科技有限公司
华亨能源	指	贵州华亨能源投资有限公司

中安云网	指	贵州中安云网科技有限公司
云码通	指	云码通数据运营股份有限公司
绿道能源	指	遵义市绿道能源有限公司
德江公司	指	贵州燃气集团德江县燃气有限公司
黔西公司	指	贵州燃气集团黔西市燃气有限公司
深安燃气	指	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司
瓮安双闽	指	瓮安县双闽新能源有限公司
安龙公司	指	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司
欣辰公司	指	贵州欣辰天然气有限公司
川宁公司	指	镇宁自治县川宁能源有限公司
中泽能投	指	贵州中泽能投管理有限公司
贵泽香港	指	Guize Hong Kong Development Limited (贵泽香港发展有限公司)
新加坡贵泽	指	Singapore Guize Investment PTE. LTD (新加坡贵泽投资有限公司)
中石油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司及其下属机构
中石化	指	中国石油化工集团有限公司、中国石油化工股份有限公司及其下属子公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司及其下属子公司
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
国网贵州	指	国家管网集团贵州省管网有限公司
报告期	指	2021 年 1 月 1 日-6 月 30 日
LNG	指	液化天然气 (英文 Liquefied Natural Gas 的缩写), 是在深度冷冻条件下呈液态的天然气, 体积为气态的 1/600, 便于运输
长输管道	指	长输管道, 是连接净化厂与城市门站之间的输气管道, 特点是输送距离长、管径大 (一般在 400mm 以上)、压力高 (4-10Mpa), 是天然气远距离输送的主要设施, 由一系列用途的场站和输气管道组成
支线管道	指	从长输管道分输站接出, 输送至省内各地的天然气输气管道
门站	指	亦称储配站, 接收上游来气并进行计量、调压、过滤、加臭、检测的站场, 是城市天然气利用工程的进气口
分输站	指	是为将天然气分流到支线或用户而设置的, 具有调压、计量、气体分离等功能

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	贵州燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	贵州燃气
公司的外文名称	Guizhou Gas Group Corporation Ltd.
公司的外文名称缩写	Guizhou Gas
公司的法定代表人	洪鸣

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨梅	蒋建平
联系地址	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段298号	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段298号
电话	0851-85830557	0851-86771204
传真	0851-86771204	0851-86771204
电子信箱	gzrq@gzgas.com.cn	gzrq@gzgas.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路166-1号
公司办公地址	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段298号
公司办公地址的邮政编码	550004
公司网址	www.guizhogas.com
电子信箱	gzrq@gzgas.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券日报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	贵州燃气集团股份有限公司董事会办公室

五、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	贵州燃气	600903	无

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	2,508,329,944.10	1,925,105,592.53	30.30
归属于上市公司股东的净利润	127,686,707.54	109,168,106.93	16.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性	107,175,489.16	103,032,025.14	4.02

损益的净利润			
经营活动产生的现金流量净额	238,968,176.50	149,153,847.03	60.22
投资活动产生的现金流量净额	-111,751,188.63	-87,737,857.36	-27.37
筹资活动产生的现金流量净额	-136,952,655.67	-247,435,675.49	44.65
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,816,577,261.65	2,820,949,366.67	-0.15
总资产	8,942,183,819.39	9,182,201,087.20	-2.61

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.11	0.10	10
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.10	10
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.09	0.09	
加权平均净资产收益率(%)	4.51	3.98	增加0.53个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.79	3.75	增加0.04个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	17,163,737.96	
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	4,630,324.52	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	81,365.70	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,631,629.31	
少数股东权益影响额	-2,039,166.45	
所得税影响额	-3,956,672.66	
合计	20,511,218.38	

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(一) 主要业务

公司主要从事城市燃气运营, 主要业务为贵州省天然气支线管道、城市燃气输配系统、液化天然气接收储备供应站、加气站等设施的建设、运营、服务管理, 以及相应的工程设计、施工、维修。报告期内, 公司主营业务未发生重大变化。

(二) 经营模式

公司从上游供应商购入管道天然气、液化天然气、页岩气及生物制气等气源, 通过天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网等设施, 输送和分配给城市居民、商业、工业、采暖、加气站、综合用能等用户。

(三) 行业情况说明

1. 行业发展状况

国家持续推进大气污染防治和生态文明建设, 出台多项环保政策, 强化重点地区的天然气利用。近年来, 能源转型步伐加快, 推进油气管网设施公平开放、成立国家管网公司、加快产供储销体系建设等政策密集出台, 天然气是我国主体能源之一的方向将不会改变。

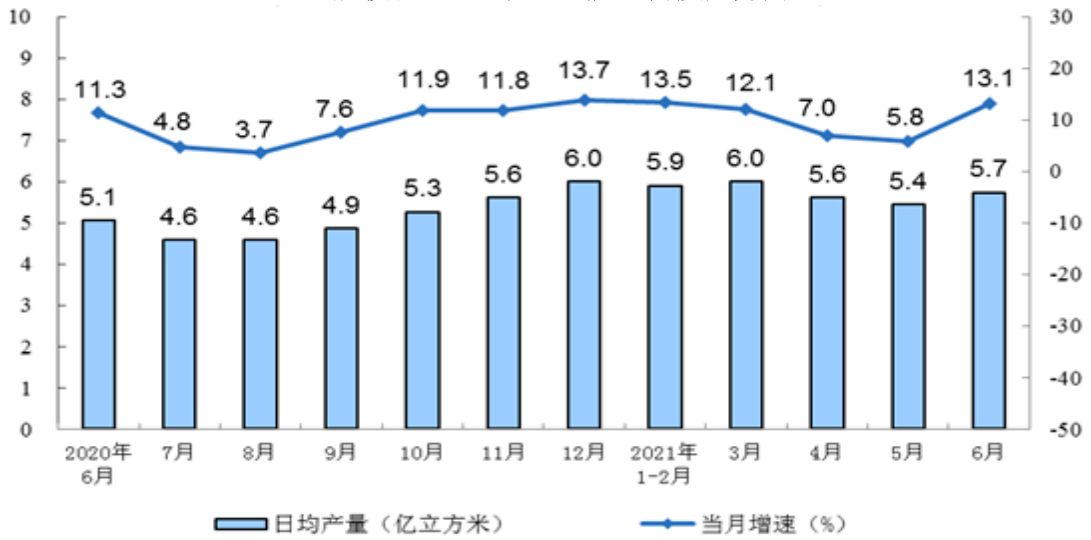
国家能源局在《2021年能源工作指导意见》提出: 保障能源安全稳定供应, 推进能源低碳转型, 2021年供应保障目标中天然气产量为2,025亿立方米左右; 7月28日国家能源局举行新闻发布会介绍2021年上半年能源经济形势等情况, 天然气消费持续较快增长, 工业用气超过往年水平。上半年天然气市场需求旺盛, 同比增长21.2%, 较2019年同期增长23.5%, 两年同期平均增长11.1%, 天然气产量快速增长10.9%, 进口量同比增长23.8%; 据国家发改委运行快报统计数据, 2021年上半年天然气表观消费量1,827亿立方米, 同比增长17.4%。随着社会发展, 天然气行业保持稳定发展。

2014-2020年中国天然气产量统计



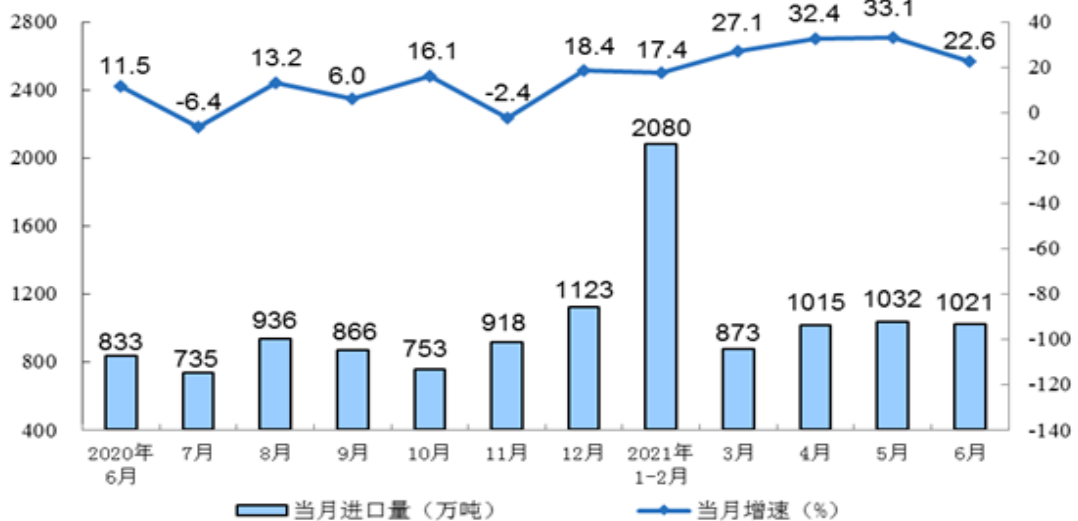
来源: 国家统计局

规模以上工业天然气产量月度走势图



来源：国家统计局

天然气进口月度走势图



来源：国家统计局

2020年9月22日，国家主席习近平在第75届联合国大会上提出，中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和。2021年3月5日，我国将“碳达峰、碳中和”纳入《2021年政府工作报告》，明确要求制定2030年前碳排放达峰行动方案，优化产业结构和能源结构。2021年3月15日，中央财经委员会第九次会议首次提出把“碳达峰、碳中和”纳入生态文明建设整体布局。“碳达峰、碳中和”战略的提出，将对我国经济社会发展产生重要的影响，加速我国能源转型和能源革命进程。天然气作为清洁高效的低碳化石能源，大力发展天然气，对降低碳排放具有重要的意义，未来天然气行业仍有较大的发展空间。

2. 公司所处的行业地位

按照贵州省委、省政府能源发展“十三五”规划“气化贵州”、“天然气县县通”战略部署，截止报告期末，公司在贵州省内已建成3条天然气支线管道，在省内33个特定区域及1个省外特

定区域取得了管道燃气特许经营权,业务范围覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区。据国网贵州公开数据,截至7月21日,今年已向贵州省输送8.01亿方管道天然气,公司下载管道天然气占全省管道天然气使用量近80%;自2013年投产以来国网贵州累计向贵州输送56.90亿方,其中公司使用占比近80%。公司在贵州省天然气市场占主导地位,是行业内全国少有的全省性燃气企业。

3. 主要业绩驱动因素

公司业绩主要来源于燃气供应与服务及工程安装,业务增长主要依赖于社会经济发展、城镇化进程以及清洁能源普及利用。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用□不适用

(一) 燃气运营管理优势及品牌优势

公司专业运营城市燃气30多年,核心技术人员和专业化管理团队保持稳定,在城市燃气输送、生产供应、服务以及城市燃气工程设计、施工、维修业务等方面积累了丰富的运营和安全管理经验。公司荣获“中国能源企业500强”、“中国工业行业履行社会责任五星级企业”、“贵州企业100强”、“贵州省诚信示范企业”、“贵州省履行社会责任五星级企业”、“贵州新时代绿色发展50强”、“贵州服务企业50强”、贵州省首批“省级健康企业”等,在行业内获得了良好的口碑。

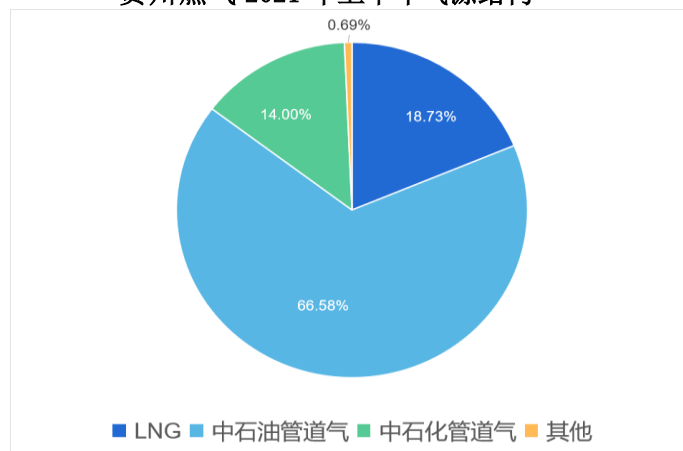
(二) 数字化管理优势

公司持续推进数字化管理转型建设,从数据标准化出发,以业务全流程数字化应用为抓手,在客户服务、工程建设、财务管理、物资管理、安全管理、生产运行及协同办公等领域开展数字化建设,有效提高运营服务水平,减少管理成本,提升管理效益,公司LoRa物联网技术已形成规模效应,逐步构建出以公有云云计算的Saas应用服务体系,持续提升公司业务数字化能力。

(三) 气源保障优势

公司积极顺应国家管网改革,在国内率先引入中石化、中海油管道气气源,打通了资源跨省串换进入贵州的模式和渠道,解决了贵州省管道气资源单一供应问题,实现管道气多气源供应。报告期内,公司的主要气源为中石油供应的管道天然气,天然气供应保持稳定。

贵州燃气2021年上半年气源结构



（四）区域市场先入及规模效应优势

城市管道燃气属于市政公用事业，实行特许经营，在同一供气区域内具有自然排他性，管网覆盖区域越广、规模越大，公司发展潜力越大。按照省委、省政府要求，公司全力推动贵州省天然气行业发展，承接中缅、中贵管道天然气入黔项目，积极投资建设贵州省天然气支线及气源接收、输送、储气等相关配套设施。截止报告期末，公司经营区域覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区，是贵州省供气规模最大、管网覆盖区域最广、服务用户最多的城市燃气专业运营商。

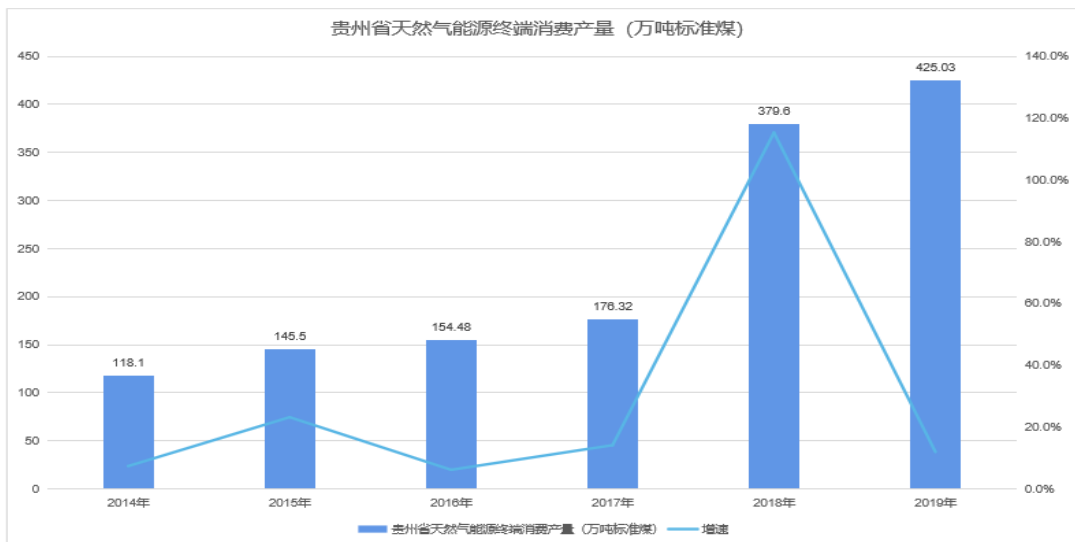
（五）供气设施满足区域天然气市场增长优势

2012 年以来，公司建成了 3 条天然气支线管道并在贵阳、遵义、安顺、都匀、六盘水、仁怀、桐梓等多个城市建设了用于接收国家管道天然气的门站、分输站等设施，截止 2020 年公司接气设施年设计输气量已达 60 亿立方米/年。贵州省天然气市场有充足的发展空间，自省内管道气开通以来，公司燃气销售量年均增长率超过 24%，2020 年产能利用率为 15.21%。随着天然气在贵州省内的不断普及推广，公司已建接气设施仍可满足相关区域未来 10-25 年天然气生产运行需要。

（六）区域市场高成长性优势

2020 年贵州省地区生产总值比上年增长 4.5%，增速高于全国 2.2 个百分点，连续 10 年位居全国前列。贵州省人民政府办公厅《关于印发贵州省提升城镇品质做强城镇经济推进新型城镇化若干措施的通知》（黔府办发〔2020〕21 号）要求，要大力推进以人的城镇化为核心、以保障人民生命安全和身体健康为基础、以高质量发展为导向的新型城镇化，提升城镇品质，做强城镇经济。

贵州省经济社会高速发展和城镇化进程加快，扩大了用户基数和需求，为城市燃气行业提供潜在市场发展空间，有助于推动城市燃气行业的稳步发展。城镇燃气是公用事业重要组成部分，在优化能源结构、改善城市环境、推进城市现代化进程和提升居民生活品质等方面作用日益凸显。



来源：贵州省统计局

（七）国家和地方政府政策优势

2020 年 1 月，国家发改委发布施行《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，明确将“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”及“城市燃气工程”列为“鼓励类”产业。2020 年 5 月，中共中央国务院发布《关于新时代推进西部大开发形成新格局的指导意见》，明确优化西部能源供需结构，加快煤层气等勘探开发利用。加强可再生能源开发利用，继续加强油气支线、终端管网建设，构建多层次天然气储备体系，在符合

条件的地区加快建立地下储气库。2020年12月，国务院发布《新时代的中国能源发展》白皮书，提出要推动终端用能清洁化，加强天然气基础设施建设与互联互通，在城镇燃气、工业燃料、燃气发电、交通运输等领域推进天然气高效利用。

2021年1月，贵州省出台了《关于深化能源工业运行新机制加快能源高质量发展的意见》，提出深化能源工业运行机制，加快包括天然气在内的基础能源产业振兴，构建贵州省“清洁低碳、安全高效、持续稳定、量足价优”的现代能源体系，通过气、电协调互补的方式，保障能源安全稳定，确保能源高质量发展。2021年4月，贵州省委、省政府出台了《关于支持实施“强省会”五年行动若干政策措施的意见》，提出将省会城市棚户区 and 老旧小区改造任务全部纳入省级改造计划，为城市燃气市场提供了一定发展空间。

以上文件为贵州省天然气行业持续健康发展提供了有力政策支撑。

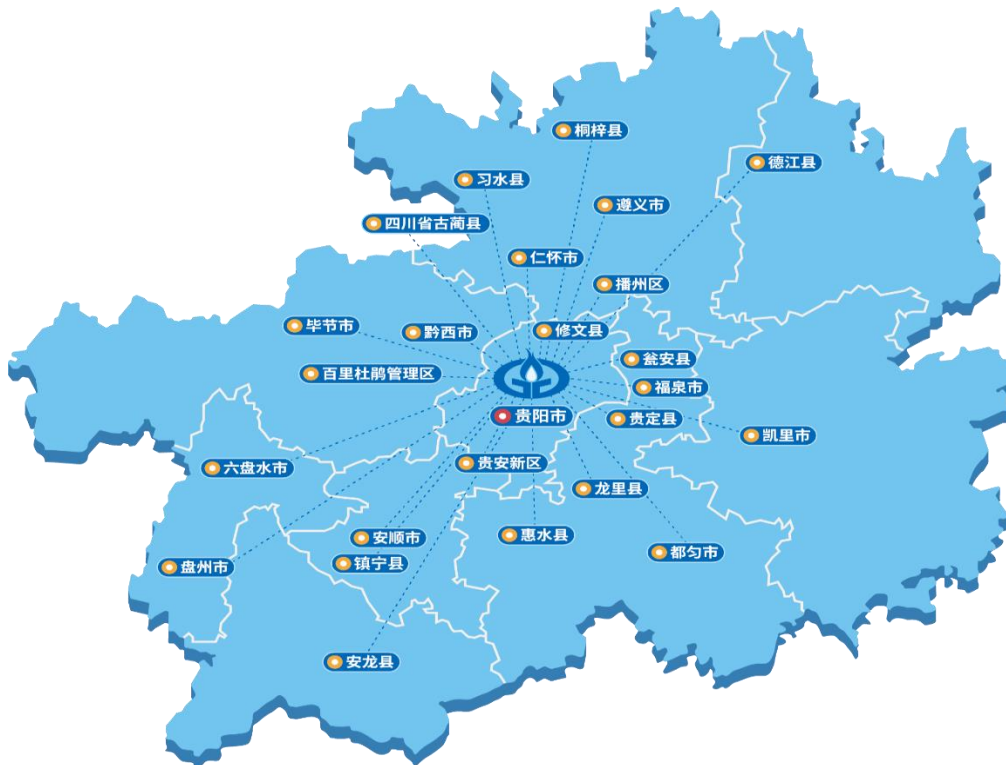
三、经营情况的讨论与分析

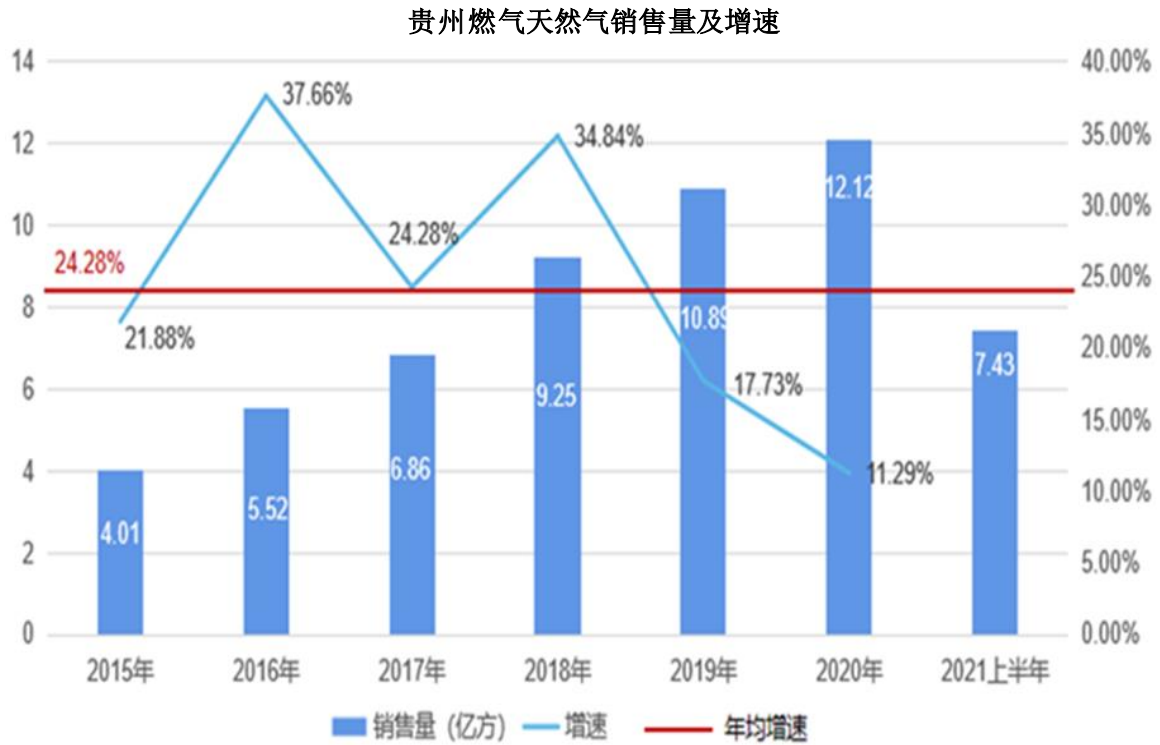
2021年以来，面对稳步上涨的能源需求，作为市政公用企业，按照贵州省委、省政府“乡村振兴、大数据、大生态”三大战略的要求，公司坚持“立足贵州、专注燃气、上下延伸、适度多元”的总体发展战略，在公司董事会及经营管理层带领下，全体员工努力聚焦重点，齐心协力，取得了良好的经营业绩。

（一）主营业务平稳增长，经营区域不断扩展

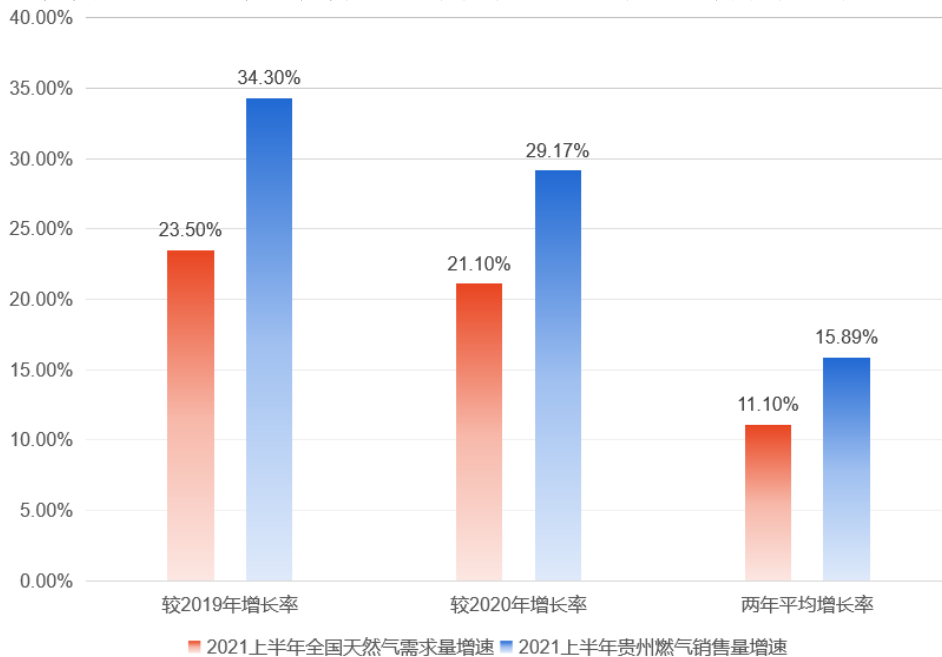
报告期内，公司实现天然气销售7.44亿立方米，同比增长29.17%，较2019年同期增长34.30%，两年平均增长15.89%；完成营业收入25.08亿元，同比增长30.30%；实现归属于母公司股东的净利润1.28亿元，同比增长16.96%。公司新取得了贵州省桐梓县南面16个乡镇的管道燃气特许经营权，收购欣辰公司，取得了镇宁自治县管道燃气特许经营权。经营区域不断扩大，提高公司在贵州省内市场占有率，有效促进公司健康、可持续发展。

贵州燃气主要业务分布区域





贵州燃气 2021 年上半年天然气销售增速与全国天然气需求增速对比



(二) 市场发展稳步推进，多元布局初见成效

报告期内，公司深化市场发展，开展网格化营销，针对不同用户类别进行梳理，实现精准营销，市场开发更高效、客户用气更便捷，居民、工业、餐饮、采暖等各类用户发展保持稳步增长，上半年发展用户 13.9 万余户，贵州省贵安医院分布式能源项目正式投产运行。

(三) 推行标准化服务，业务办理更加便捷

公司按照“一窗办理、一次办结”要求，不断优化客户服务业务流程工作，基于“贵州燃气客户管理系统”、“贵州燃气营账系统”等信息化平台，推进数字化客户服务工作，推广线上服务平台，加强客户服务信息安全管理，客户服务标准化建设效果持续显现。

（四）推动信息化与传统业务进一步融合

公司持续推进数字化管理工作，不断创新业务模式和管理方法，借助信息化优势助推公司业务发展。此外不断强化信息安全管理水平，组织信息安全专项培训，预防重大信息安全事件发生，实现了信息安全工作平稳、有序推进。

（五）推进基础设施建设

为加快天然气利用，加强气源保障能力，强化天然气基础设施建设与互联互通，公司积极开展城市燃气管网建设项目，着力提升各地城市燃气管网的整体供气能力和管网覆盖率，扩大供气范围，满足用户不断增长的用气需求。

（六）持续强化安全生产

公司牢固树立安全发展理念，深刻汲取湖北十堰“6.13”燃气爆炸事故教训，进一步压紧压实安全责任，将各项安全工作落实到位；进一步深化安全隐患排查，建立健全安全生产风险控制和事故隐患排查治理长效机制，全面开展燃气管网密闭空间、违章占压等安全隐患大排查大整治工作，把源头治理挺在风险前面、把风险管控挺在隐患前面、把隐患治理挺在事故前面，有效防范生产安全事故的发生。同时，公司不断加大安全投入，全面开展安全管理信息化建设，增设燃气泄漏在线预警及切断等系统，安全工作做到科学、有序、从严、从实。

（七）严守疫情防控纪律，履职尽责保障供应

面对新冠肺炎疫情的持续影响，公司及时调整相关业务办理渠道，积极响应用户用气需求，集中优势力量，高质量、高标准、高效率地完成各项建设及保障任务。公司加大与各气源供应商沟通和协调，密切关注用气情况，科学合理调整应急措施，保障供应。

公司始终坚守初心，严格遵守疫情防控纪律，严格执行疫情防控流程，积极履行社会责任，有效满足各类用户需求，为贵州省疫情防控、保障用户用能需求作出了积极贡献。

（八）响应“碳达峰、碳中和”政策，探索发展新路径

在国家“碳达峰、碳中和”背景下，公司积极响应国家政策，深入探索研究新能源、可再生能源发展机遇，助力贵州省能源清洁、低碳、安全、高效利用，推动公司高质量发展。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报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	2,508,329,944.10	1,925,105,592.53	30.30
营业成本	2,079,045,203.64	1,539,076,801.65	35.08
销售费用	72,822,944.43	59,555,769.76	22.28
管理费用	134,899,048.72	117,244,083.57	15.06
财务费用	79,855,271.28	97,423,698.38	-18.03
研发费用	248,289.53	363,936.85	-31.78
经营活动产生的现金流量净额	238,968,176.50	149,153,847.03	60.22
投资活动产生的现金流量净额	-111,751,188.63	-87,737,857.36	-27.37
筹资活动产生的现金流量净额	-136,952,655.67	-247,435,675.49	44.65

营业收入变动原因说明：主要系燃气销量增加所致。

营业成本变动原因说明：主要系燃气销量增加导致成本增长，一季度采购 LNG 保障供应导致燃气采购成本增幅大于营业收入增幅。

销售费用变动原因说明：主要系去年职工社保减免，今年取消减免所致。

管理费用变动原因说明：主要系去年职工社保减免，今年取消减免所致。

财务费用变动原因说明：主要系归还银行贷款及收到财政贴息所致。

研发费用变动原因说明：主要系部分研发项目已完成，研发费用减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系燃气销量增加收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系支付的管网建设等资金较上年同期增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期吸收少数股东投资款增加所致。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

本期投资收益为22,170,084.22元，比上年同期的35,453,277.38元减少13,283,193.16元，下降37.47%，主要是母公司投资收益下降所致。资产处置收益为17,766,472.61元，比上年同期的3,633.50元增加17,762,839.11元，主要是母公司获得政府拆迁补偿款所致。

(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 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	7,823,865.30	0.09	11,879,041.29	0.13	-34.14	注1
预付款项	69,651,471.91	0.78	162,387,123.62	1.77	-57.11	注2
应收股利	2,529,480.00	0.03	30,000,000.00	0.33	-91.57	注3
商誉	76,526,754.35	0.86	56,416,127.74	0.61	35.65	注4
应付职工薪酬	29,802,386.26	0.33	108,908,743.55	1.19	-72.64	注5
应交税费	29,729,881.52	0.33	58,328,635.41	0.64	-49.03	注6
应付股利	2,000,000.00	0.02	0.00	-	-	注7
专项储备	9,728,189.05	0.11	4,699,507.24	0.05	107.00	注8

注1	应收票据减少主要系公司持有的承兑汇票到期承兑所致
注2	预付款项减少主要系预付燃气款减少所致
注3	应收股利减少主要系报告期内收到参股公司支付的股利所致
注4	商誉的增加主要系报告期内公司并购欣辰公司产生商誉所致
注5	应付职工薪酬减少主要系报告期内支付职工工资、上年度绩效工资等所致
注6	应交税费减少主要系公司上缴税金所致
注7	主要系子公司应付少数股东股利增加所致
注8	专项储备增加主要系计提基数增加所致

其他说明
无

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

详见第十节、七、81

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

报告期内，公司完成对外股权投资 30,553.00 万元，同比增加 14,553.00 万元，主要系对支线公司和欣辰公司增资等。

(1) 增资扩股

①2021年3月19日，公司下属控股子公司贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司股东会2021年第一次临时会议通过《关于贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司增资扩股的议案》，本次增资扩股以现金方式增资人民币40,000.00万元，参照审计、评估结果，本次增资的价格为1.00元/注册资本。贵州燃气本次增资25,500.00万元，贵州农金投资有限公司本次增资14,500.00万元，贵州华元投资有限公司放弃本次增资权；增资后支线公司注册资本变更为85,000.00万元，其中贵州燃气出资48,450.00万元、占注册资本的57.00%，贵州农金投资有限公司出资27,550.00万元、占注册资本的32.41%，贵州华元投资有限公司出资9,000.00万元、占注册资本的10.59%。贵州燃气、贵州农金投资有限公司于2021年3月22日完成增资款缴付，支线公司于2021年4月14日完成工商变更登记。

②2020年12月3日，公司第二届董事会第十四次会议同意公司以人民币2,190.00万元收购贵州欣辰天然气有限公司60.00%股权；同时，同意公司与四川石化天府能源有限公司以1.00元/注册资本按持股比例同比例向欣辰公司增资人民币5,200.00万元，增资完成后欣辰公司注册资本为人民币8,000.00万元，公司持股60.00%、四川石化天府能源有限公司持股40.00%；本次投资收购合计人民币5,310.00万元。公司于2020年12月16日签署收购协议，于2020年12月25日支付657.00万元股权收购款，2021年1月20日支付438.00万元股权收购款，2021年4月14日支付895.00万元股权收购款，截止本报告期末，公司累计支付股权收购款1,990.00万元，尚有200.00万元未支付。公司于2021年4月22日支付3,120.00万元增资款，完成对欣辰公司的增资。

(2) 分期实缴注册资本

2016年12月13日，公司第一届董事会第九次会议同意认缴注册资本3,000.00万元成立贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司，占股权比例60.00%。2017年8月9日实缴600.00万元，2020年5月19日实缴600.00万元，2020年8月27日实缴600.00万元，2020年10月27日实缴600.00万元，2021年4月29日实缴600.00万，认缴注册资本已全部实缴完毕。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见第十节、七、18 其他权益工具投资。

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用



(六) 主要控股参股公司分析

√适用□不适用

主要控股参股公司基本信息和 2021 年主要财务数据：单位：万元

公司名称	经营范围	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司	燃气供应和销售；燃气工程设计、施工及技术服务；燃气设施的安装及维护；燃气器具及配件销售。	92.12	6,548.00	47,365.31	31,636.26	17,736.46	2,141.96
贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	安顺市城市管道燃气（在许可有效期内从事经营活动）；汽车油改气及汽车加气业务；燃器具、家用电器及配件的销售与售后服务。	100.00	12,000.00	32,567.52	23,155.97	11,266.21	1,715.93
贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	管道燃气输配、燃气销售；燃气配套设备、燃具及配件的销售及有关售后服务，燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营及汽车加气业务及洗车业务；电力销售（汽车充电）；暖通施工及配套工程。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。	100.00	12,000.00	30,232.56	22,150.08	8,517.44	1,093.41
贵州省天然气有限公司	天然气、管道液化石油气的采购、输配、销售、运行服务；天然气及管道液化石油气工程设计、施工、监理（凭专项手续开展经营活动），燃气器具的销售、维修及配套工程。	100.00	15,779.00	35,770.28	18,430.10	39,135.41	-106.41
贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司	贵州省内天然气支线管道的投资、建设、运营、运输管理、燃气管道输送、燃气设备设施购销、长输管道天然气购销业务。	57.00	85,000.00	96,275.70	81,614.78	29,379.47	1,664.18
贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司	燃气、热力供应；管道设计、安装维修；燃气具及配件销售；汽车加气；停车服务、房屋租赁。	51.00	24,400.00	125,419.85	23,372.43	17,409.78	71.04
国家管网集团贵州省管网有限公司	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。长输管道运营管理、建设。（以上经营项目需前置行政审批的除外）。	40.00	30,000.00	49,783.86	44,651.10	5,944.48	1,452.39

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

适用 不适用

1、政策风险

(1) 价格风险

我国天然气体制改革按照“管住中间、放开两头”的总体思路进行。随着国家管网公司成立运营，气源采购向市场公平开放；国家发改委2020年新版《中央定价目录》中，天然气门站价正式从定价目录中移出，未来气源价格可能根据市场变动。城市燃气企业可多渠道选择气源，但同时存在气源采购成本增加的风险。

公司上游管道气气源供应商频繁调整价格，在燃气销售价格仍然受到较为严格管制情况下，公司向下游转移成本的能力受到一定限制。目前，贵州省虽已建立上下游价格联动机制，但因上下游价格调整方式、调整时间与调整幅度不一致，存在成本无法完全、及时向下游转移的风险。

(2) 工程安装费风险

2019年6月27日国家发改委发布《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》（发改价格〔2019〕1131号），要求加强工程安装收费管理；取消燃气企业为排除用气安全隐患而开展的燃气表后至燃具前设施修理、材料更换等服务所需费用，纳入配气成本统筹考虑。公司工程安装费及相关服务收费存在降低及取消风险。

2020年12月23日《国务院办公厅转发国家发展改革委等部门关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费促进行业高质量发展意见的通知》（国办函〔2020〕129号）、2021年2月26日《贵州省发展改革委关于清理取消城镇水电气暖行业不合理收费的通知》（黔发改价格〔2021〕117号），要求自2021年3月1日起取消燃气企业应通过配气价格回收成本的收费项目及与建筑区划红线内燃气工程安装不相关或已纳入工程安装成本的收费项目；取消城镇集中供热企业向用户收取的接口费、集中管网建设费、并网配套费等类似名目费用，严格规范价格经营者收费行为。公司工程安装费、集中供热管网建设费及相关服务收费存在降低及取消风险，将对公司经营发展产生一定影响。

(3) 税收风险

根据财政部、税务总局、国家发改委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税〔2020〕23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

由于我国目前正在积极稳妥地推进税制改革，与公司相关的税收优惠政策理论上存在不确定性。如公司无法享受税收优惠，将给公司的盈利水平、资金筹措及使用造成影响，公司存在因税收政策变化导致的经营业绩不确定性风险。

2、经营风险

(1) 管道气供应商风险

公司管道天然气主要来自中石油，报告期内，管道气供应基本稳定。随着国家管网公司正式运营，公司积极开拓其他管道气气源，但目前国内能稳定供应管道天然气的供应商仍以中石油、中石化、中海油为主，公司管道天然气供应商仍较为集中。

由于我国天然气在用气高峰仍存在供应紧张情形，如果未来上游管道气供应商在天然气调配平衡中因政策或其他因素不能满足公司用气需求，公司将以市场价采购 LNG 等以补充城市燃气气源，将对公司经营效益产生影响。

（2）下游市场需求风险

天然气下游市场需求受多种因素影响，若宏观经济下滑或政策变化导致天然气消费增速放缓或天然气市场萎缩，则可能给公司经营带来不利影响。

（3）市场竞争风险

2017年6月，国家发改委、国家能源局等13部委出台《加快推进天然气利用的意见》，明确“建立用户自主选择资源和供气路径的机制”，用户可自主选择资源方以及供气路径，减少中间环节，降低用气成本。2019年以来，广东、浙江、山东等省出台了有关天然气直供的政策文件，城燃企业市场竞争加剧。同时，来自替代燃料、其他清洁能源竞争加剧，给公司未来的业务布局及发展带来一定的挑战。

（4）特许经营风险

截至报告期末公司已获得34个特定区域的城市燃气特许经营权，如不能持续满足特许经营协议要求，存在被取消或提前终止特许经营协议的风险；由于管道燃气实行特许经营，公司业务区域的扩张通常需要获得目标区域的特许经营权，如公司不能取得新的特许经营权，经营可能受到影响，不利于公司经营战略目标的实现。

（5）安全生产风险

《贵州省城镇燃气管理条例》于2020年1月1日正式施行，对相关管道运营、安全管理等都提出了新要求，因行业特性，公司未来仍不能完全排除因第三方破坏、人为操作失误、用户使用不当及燃气具质量等问题引发的燃气事故，或因自然灾害等不可抗力因素导致管道毁损引起天然气泄漏等安全事故的可能性。

（6）业务规模扩大引致的管理风险

随着公司业务规模的扩大，公司管理如不能及时适应发展需要，将影响公司实现经营战略目标，从而影响公司的经营业绩、盈利水平以及在资本市场上的形象。

（7）业务区域集中风险

公司业务以省内燃气经营为主，虽已在省外取得1个特定区域的城市燃气特许经营权，但主要业务仍集中在贵州省内，公司未来的经营业绩受已取得天然气特许经营权区域的社会经济增长、城镇化水平及人均收入等因素影响，若已取得天然气特许经营权区域的天然气使用量增长不足，公司将面临业绩下滑的风险。

（8）经营业绩风险

公司城市管网和支线管道项目投资额大、建设周期长，目前建设资金以银行借款等债务融资方式取得，财务成本高；项目建成后折旧及运营等成本增加，项目能否达到预期，及时产生稳定的收入和收益，存在一定的不确定性，经营业绩有下滑的风险。

（9）人才流失及复合型人才不足风险

尽管公司拥有多年燃气行业从业经历、生产运营和管理经验丰富的管理层及业务人员，已制定并实施了多种绩效激励制度，报告期内核心管理团队保持稳定，但随着燃气市场规模的扩大，可能有新的竞争对手进入，不排除关键管理人员、核心技术人才流失的风险；公司经营规模不断扩大，对相应人才的需求也随之扩大，同时，随着业务范围扩展，可能面临人才不足和缺乏新型

业务方面人才的风险。公司如不能及时补充适应新形势下企业发展的复合型高素质人才，公司发展将受到制约。

3、法律风险

公司一贯秉承守法合规经营的原则，建立了较为健全的内部控制制度，能够对公司生产经营各个环节进行较为有效的控制，但在实际经营过程中由于经营复杂性，存在被行政处罚、诉讼的可能性。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2020年年度股东大会	2021年3月22日	www.sse.com.cn	2021年3月23日	会议审议的各项议案均获得通过，决议内容详情请参见公司刊登于上海证券交易所网(www.sse.com.cn)的《贵州燃气集团股份有限公司2020年年度股东大会决议公告》(公告编号:2021-016)
2021年第一次临时股东大会	2021年6月23日	www.sse.com.cn	2021年6月24日	会议审议的各项议案均获得通过，决议内容详情请参见公司刊登于上海证券交易所网(www.sse.com.cn)的《贵州燃气集团股份有限公司2021年第一次临时股东大会决议公告》(公告编号:2021-033)

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
杨发荣	董事	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

公司董事会于2021年6月24日收到杨发荣先生的书面辞职报告，因其达到法定退休年龄，杨发荣先生申请辞去公司董事及董事会战略委员会委员职务。根据《公司法》和《公司章程》等规定，杨发荣先生的辞职未导致公司董事会成员低于法定最低人数，不影响公司董事会的正常运作，辞职报告自送达董事会时生效。有关内容详见公司于2021年6月25日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上刊登的《贵州燃气集团股份有限公司关于董事辞职的公告》(公告编号:2021-034)。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

为促进社会经济绿色发展，公司积极致力于清洁能源的推广利用，大力倡导生态文明，努力实现绿色生产、环境和谐。公司完善管理体系，开展环境影响评价，更新突发环境事件应急预案，主动接受各级生态环境部门的监督检查，切实落实生态环境保护主体责任，杜绝环境保护违法违规行为，全年无环境污染事件发生。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

天然气门站四氢噻吩加臭装置改造及加注方式改变(STC)项目的运用，避免了四氢噻吩加臭剂的操作工艺及存储方式存在的弊端，同时避免了加臭后危废包装物储存及处理，带来了环境效益。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2021年上半年，公司累计销售天然气7.44亿立方米，以天然气替代燃煤方式并结合燃气与燃煤灶具的热效率，通过计算，燃烧该数量的天然气可减少二氧化硫(SO₂)排放约11.09万吨，减少二氧化碳(CO₂)排放约163.68万吨，减少烟尘排放约17.86万吨，减少炉灰约33.11万吨。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

在党和国家巩固拓展脱贫攻坚成果全面推进乡村振兴的号召下，公司积极践行社会责任、彰显企业担当，通过强化产业支持、就业帮扶、扶志扶智等方式，因地制宜、稳中求进，切实推进巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

(一) 公司发起成立并全额捐助鸿济基金，通过扎根地方认真开展调研，有的放矢做好帮扶工作。一是乡村振兴教育先行，向深圳传梦公益基金会“资教工程”发起捐赠，分批分次资助晴隆县9所学校16名教师，开设音乐、体育、美术、英语、信息技术等七彩课堂，直接受益学生达

3613人；实施贵州燃气晴兴优秀农村学子、黔西南州优秀农村学子助学项目，累计向155名学生发放助学金，帮助农村学子顺利完成学业，阻断贫困代际相传，同时，为乡村振兴储备人才动力。二是产业支持杜绝返贫，捐资帮助安顺市革利乡窝子田村实施魔芋、刺梨种植项目，增强村集体“造血”能力，助力当地守好脱贫攻坚胜利果实。

（二）支线公司投入6.24万元，聘请13名管道沿线村民开展天然气管道巡线工作，帮助解决当地村民就业问题。

（三）六盘水公司投入0.75万元，帮助盘州市丹霞镇梅子冲村困难党员、群众解决基本生活问题；投入1万元用作该村第一书记驻村经费，落实摘帽不摘帮扶。

（四）遵义市公司捐赠0.8万元，向遵义市芝麻镇8名学生发放助学金；投入2.95万元，帮助三岔镇实施产业帮扶项目。

（五）播州区公司投入0.2万元，用于帮助三岔镇长安村群众解决基本生活问题；投入1.63万元，帮助三岔镇实施产业帮扶项目。



第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用□不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	其他	东嘉投资	持股意向、减持意向的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“三、主要股东的持股意向和减持意向”。	锁定期满后两年	是	是		
	其他	公司、东嘉投资、刘江、公司董事、监事、高级管理人员	关于招股说明书及申请文件真实性、准确性和完整性的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“四、相关当事人对招股说明书及申报文件的承诺”。	长期	否	是		
	其他	公司、公司董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“五、填补被摊薄即期回报的措施及承诺”。	长期	否	是		
	其他	东嘉投资、公司董事、监事、高级管理人员	未能履行承诺时的约束措施：详见上交所官网《公司招股说明书》之“重大事项提示”之“六、相关责任主体未能履行承诺时的约束措施”。	长期	否	是		
	其他	东嘉投资、刘江	避免同业竞争的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“第七节同业竞争与关联关系”之“二、同业竞争”之“(二)避免同业竞争的承诺”。	长期	否	是		
	其他	东嘉投资，刘江，贵阳工投，公司董事、监	减少和规范关联交易承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“第七节同业竞争与关联交易”之“三、关联方及关联交易”之“(四)减少和规范关联交易的措施”。	长期	否	是		



		事和高级管理人员						
	分红	东嘉投资	确保贵州燃气上市后利润分配政策实施的承诺：详见上交所官网《公司招股说明书》之“第十四节股利分配政策”之“四、公司本次发行上市后的利润分配规划”。	长期	否	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用



四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

报告期内：									
起诉（申请）方	应诉（被申请）方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼（仲裁）基本情况	诉讼（仲裁）涉及金额	诉讼（仲裁）是否形成预计负债及金额	诉讼（仲裁）进展情况	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况
贵州燃气集团股份有限公司	贵州信达远洋投资有限公司、贵州睿力房地产开发有限公司（第三人）	/	民事诉讼	被告一直拖欠承诺支付的因第三人及被告使用锅炉向小区集中供暖而欠缴的燃气费，原告自2016年6月以来多次向被告催收无果，请求依法判决被告支付拖欠燃气使用费5,363,834.76元、支付所欠费用的违约金由被告承担本案的受理费。	9,645,971.16	否	见备注一	见备注一	见备注一

备注一：2018年4月26日，公司因贵州信达远洋投资有限公司及第三人贵州睿力房地产开发有限公司拖欠燃气费纠纷一事向贵阳市南明区人民法院起诉，请求依法判决被告立即向原告支付其所拖欠燃气费5,363,834.76元、依法判令被告立即向原告支付其所欠费用的违约金

4,282,136.40元、由被告承担本案受理费,2018年7月20日,贵阳市南明区人民法院下达一审判决,案号为(2018)黔0102民初5672号,判决结果如下:一、贵州信达远洋投资有限公司于判决生效后十日内支付贵州燃气集团股份有限公司燃气使用费2,683,066.68元;二、贵州信达远洋投资有限公司于上款同时支付违约金给贵州燃气集团股份有限公司,以所欠款项2,683,066.68元为基数,按中国人民银行公布的同期贷款利率标准四倍计算,从2016年4月1日开始计算至该款项付清之日止;三、驳回贵州燃气集团股份有限公司的其余诉讼请求。如果未按本判决指定的期间履行给付金钱义务,应当依照《中华人民共和国民事诉讼法》第二百五十三条之规定,加倍支付迟延履行期间的债务利息。案件受理费79,322.00元,减半收取39,661.00元,由贵州燃气集团股份有限公司承担29,661.00元,由贵州信达远洋投资有限公司承担10,000.00元。一审判决下达后,原被告双方均提出上诉,贵阳市中级人民法院于2018年12月27日下达二审判决,案号为(2018)黔01民终8155号,判决如下:驳回上诉,维持原判,二审案件受理费88,038.00元,由贵州信达远洋投资有限公司负担38,449.00元,由原告贵州燃气集团股份有限公司负担49,589.00元。针对判决中“一、贵州信达远洋投资有限公司于判决生效后十日内支付贵州燃气集团股份有限公司燃气使用费2,683,066.68元;二、贵州信达远洋投资有限公司于上款同时支付违约金给贵州燃气集团股份有限公司,以所欠款项2,683,066.68元为基数,按中国人民银行公布的同期贷款利率标准四倍计算,从2016年4月1日开始计算至该款项付清之日止”这部分支持我方诉求的判决结果,我方已申请强制执行,现在执行阶段;针对判决中其他未支持我方的诉求,我方提起民事再审申请,于2020年4月7日收到民事裁定书,案号为(2019)黔民申4260号,裁定如下:一、本案指令贵州省贵阳市中级人民法院再审;二、再审期间,中止原判决的执行。贵阳市中级人民法院于2021年5月11日下达终审判决:一、撤销贵州省贵阳市南明区人民法院(2018)黔0102民初5672号民事判决和贵州省贵阳市中级人民法院(2018)黔01民终8155号民事判决;二、贵州信达远洋投资有限公司于判决生效后十日内支付贵州燃气集团股份有限公司燃气使用费5,363,834.76元;三、贵州信达远洋投资有限公司于上款同时支付违约金给贵州燃气集团股份有限公司,以所欠款项5,363,834.76元为基数,按中国人民银行公布的同期贷款利率标准四倍计算,从2016年5月1日开始计算至该款项付清之日为止;四、驳回贵州燃气集团股份有限公司的其余诉讼请求。未来不排除执行阶段仍无法收回所欠燃气费的可能性。基于谨慎性原则,公司对应收燃气费全额计提坏账准备,详见本报告第十节、七、5。

(三) 其他说明

适用 不适用

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司第二届董事会第十五次会议、2020年年度股东大会审议通过了《关于2020年度日常关联交易执行情况及2021年度日常关联交易预计的议案》，有关内容详见公司分别于2021年3月2日、3月23日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上刊登的《贵州燃气集团股份有限公司关于2020年度日常关联交易执行情况及2021年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2021-006）等相关公告。

报告期内，公司与关联方实际发生的日常关联交易情况详见本报告第十节、十二、关联方及关联交易。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

未在 2021 年度预计的关联交易发生情况及关联往来款项详见第十节、十二、关联方及关联交易。

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用



2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	华亨公司	65,000,000.00	2013/5/24	2013/5/24	2024/5/23	连带责任担保	已还清	无	是	否	0	否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计															
报告期末对子公司担保余额合计（B）															
51,000,000.00															
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															
51,000,000.00															
担保总额占公司净资产的比例（%）															
1.81															
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）															
51,000,000.00															
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）															
51,000,000.00															
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															
（1）报告期末担保余额（A）和报告期末对子公司担保余额（B）均不包括担保已经履行完毕的担保金额。（2）截止2020年7月23日华亨能源已将上述担保合同对应的全部借款本金及利息偿付完毕，故公司对华亨能源的担保物权已经消灭。															



3 其他重大合同

√适用□不适用

1、截止报告期末特许经营权情况

序号	授权单位	合同名称	主要内容	有效期	备注
1	贵阳市住房和城乡建设局	《贵阳市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气在贵阳市现行行政管辖区域内的云岩区、南明区、花溪区、白云区、乌当区、小河区、金阳新区范围内以管道输送形式向用户供应人工煤气、天然气及其他气体燃料，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务。	2005年1月1日至2034年12月31日	2016年6月28日，贵阳市住房和城乡建设局出具筑建发[2016]20号《关于贵州燃气集团股份有限公司燃气特许经营授权书的回复》，原“贵阳市建设局”已变更为“贵阳市住房和城乡建设局”，贵州燃气有限已变更为贵州燃气，原贵阳市建设局与贵州燃气有限签订的《贵阳市管道燃气特许经营协议》及其《贵阳市管道燃气特许经营授权书》的全部内容与条款保持不变并继续有效。
2	贵州省习水县城镇管理局	《习水县城西区管道天然气特许经营协议》	授权贵州燃气习水县公司在习水县现行行政辖区2011-2030年30平方公里总体规划区内西部区域，独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2016年1月20日至2046年1月19日	
3	桐梓县城镇管理局	《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议》 《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议之补充协议》	授权贵州燃气在当地设立的子公司（即桐梓公司）在桐梓县县城等管辖区域内，通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户（居民用户、公建用户、商业用户、工业用户）供应燃气，并提供设施维护、运行、抢修抢险服务，以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	2012年6月20日至2037年6月19日	根据桐梓县城镇管理局与公司签订《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议之补充协议》，约定因贵州燃气有限变更为贵州燃气，《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议》中由贵州燃气有限享有和承担的权利义务转由贵州燃气继承。



4	安顺市建设局	《安顺市城市管道燃气特许经营协议》	授权安顺公司在安顺市城区规划范围（安顺市总体规划2001-2020）内建设管道燃气设施和以城市管道供气为气源的汽车加气设施，经营管道燃气业务和以城市管道供气为气源的汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2007年9月9日至2037年9月8日	
5	都匀市公用事业局	《都匀市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即都匀公司）在都匀市城区规划范围（都匀市总体规划2001-2020年）建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务的汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2007年8月28日至2037年8月27日	根据贵州燃气与都匀市公用事业局签署的《都匀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，原贵州燃气有限的一切权利、义务全部转由贵州燃气承继。
	都匀市综合行政执法局	《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求，公司与经贵州省都匀市人民政府授权的都匀市综合行政执法局于2019年3月14日双方在《都匀市城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》，对部分条款进行了补充和完善。	2007年8月28日至2037年8月27日	
6	都匀经济开发区	《都匀经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即都匀经济开发区分公司）在都匀经济开发区区域规划范围（都匀经济开发区总体规划2010-2030）建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等业务。	2011年5月30日至2041年5月29日	
7	仁怀市人民政府	《仁怀市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在仁怀市行政管辖区域内的中枢街道办事处、茅台镇（合称中茅辖区）以管道输送形式向用户供应天然气、石油液化气及其他气体燃料，并提供管道燃气设施的建设、维护、运行、抢修抢险等业务；允许但不独家开发机动车油改气及其加气业务。	2007年1月30日至2037年1月29日	根据贵州燃气与仁怀市人民政府签署的《仁怀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务由贵州燃气继承。



	仁怀市城市管理局	《仁怀市南部新城城市燃气管道特许经营协议》	授权贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司在特许经营权授权范围即仁怀市南部新城规划区范围内。四界为：东接坛厂街道，南至山水村界，西抵同兴村界，北接盐津街道。重点辖生界村、冠英村、尚礼村、黄家田村、陶家寨村、鲁班社区等行政村居。允许独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式向用户供应天然气、液化天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃料；提供相关燃气设施的抢修抢险、维修业务；允许但不独家投资、建设、运营、维护机动车加气站，从事机动车加气业务等并收取费用的权利。	2016 年 10 月 19 日至 2046 年 10 月 19 日	
8	贵州省毕节市人民政府	《毕节市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即毕节公司）在毕节市城区规划范围建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2010 年 3 月 26 日至 2040 年 3 月 25 日	
9	毕节高新技术产业开发区管理委员会	《毕节高新技术产业开发区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在毕节高新技术产业开发区规划范围内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2012 年 2 月 28 日至 2042 年 2 月 27 日	2016 年 4 月 22 日，毕节金海湖新区管理委员会出具毕金管复[2016]10 号文件，并于 2016 年 8 月 18 日颁发《毕节金海湖新区城市管道燃气特许经营授权书》，同意贵州燃气承接贵州燃气有限在原特许经营协议书中的一切权利与义务。
10	贵州省毕节双山新区管理委员会	《毕节双山新区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在毕节双山新区区域规划范围内通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户（居民用户、公建用户、商业用户、工作用户）供应燃气，并提供设施维护、运行、抢修抢险服务，以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	2012 年 11 月 23 日至 2042 年 11 月 22 日	授权范围为：毕节金海湖新区城市规划区、工业园区（原毕节高新技术产业开发区、毕节双山新区行政区划调整为毕节金海湖新区）。



11	遵义县人民政府	《遵义县城区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即播州区燃气公司）在遵义县县城规划区（含南白、龙坑两城区）内建设管道燃气设施，经营管道燃气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2008年11月1日至2038年10月30日	根据贵州燃气与遵义县人民政府签署的《遵义县城区管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意原协议中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气享有和承担。
12	贵定县人民政府	《贵州昌明经济开发区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在《贵州昌明经济开发区总体规划2011-2030》范围内以管道输送形式向用户（居民、工业和公建）供应天然气、石油液化气及其他气体燃料，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务；机动车油改气及其加气业务。	2012年12月5日至2042年12月5日	根据贵州燃气与贵定县人民政府签署的《贵州昌明经济开发区管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意原特许经营协议中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气继承。
13	遵义市城市管理局	《遵义市中心城区（汇川区）管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在遵义市中心城区汇川区域内通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户提供天然气，提供相关服务，并从事设施的维护、运行、抢修抢险业务，以及指定区域内的车用燃气站及经营服务等。	2010年2月9日至2035年2月8日	根据遵义市城市管理局于2016年3月31日出具的《关于同意贵州燃气集团股份有限公司更名后继续履行汇川区管道燃气特许经营协议的批复》，由贵州燃气继承履行《遵义市中心城区（汇川区）管道燃气特许经营协议》确定的权利义务。
	遵义市综合行政执法局	《遵义市汇川区特许经营补充协议》	对原协议中部分条款进行调整。	2020年12月9日签署	
14	遵义市播州区城市管理局	《遵义市播州区乌江、苟江、三合、三岔四镇管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司在遵义市播州区乌江镇、苟江镇、三合镇（三合镇马坪村除外）、三岔镇共四镇（2017年遵义市播州区行政区划）投资建设管道燃气设施，经营管道燃气业务，提供相关管道燃气设施的建设、维修、抢修抢险业务。	2018年4月19日至2048年4月19日	



15	遵义市城市管理局	《遵义市中心城区(新蒲及空港新城)管道燃气特许经营补充协议》	在原授予贵州燃气有限汇川区行政区域管道燃气特许经营权的基础上, 增加新蒲新城和空港新城区域(含新蒲、虾子、三渡、新舟、永乐五镇)管道燃气特许经营权。	2010年2月9日至2035年2月8日	根据遵义市城市管理局出具的遵城管发[2016]40号《关于同意贵州燃气集团股份有限公司更名后继续履行新蒲新区及空港新城管道燃气特许经营补充协议的批复》, 同意原协议中的权利和义务由贵州燃气继续履行。
	遵义市综合行政执法局	《遵义市新蒲特许经营补充协议》	对原协议中部分条款进行调整。	2020年12月9日签署	
16	龙里县人民政府	《龙里县城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在龙里县城规划区、工业园区内建设管道燃气设施和汽车加气站, 经营管道燃气业务的汽车加气业务, 提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2012年2月10日至2042年2月9日	根据贵州燃气与龙里县人民政府签署的《龙里县城市管道燃气特许经营协议之补充协议》, 同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务由贵州燃气继承。
		《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求, 公司与龙里县政府于2019年3月11日双方在《龙里县城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》, 对部分条款进行了补充和完善。	2012年2月10日至2042年8月9日	
17	习水经济开发区管理委员会	《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气在习水经济开发区(习酒镇镇域规划范围)内的燃气特许经营权。	2016年1月1日至2046年1月1日	根据《习水经济开发区管道燃气特许经营协议之补充协议》, 由贵州燃气继承《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》的权利义务。
18	福泉市工业与信息化局	《福泉市经济开发区工业管道天然气项目特许经营协议》	授权福泉市贵燃天然气有限公司在福泉市经济开发区A区进行独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施, 以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气; 提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	2018年6月20日至2048年6月19日	



19	惠水县人民政府	《惠水县管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在惠水县城城区（和平镇）、高镇镇、工业园区和经济开发区建设管道燃气设施和汽车加气站，向居民用户、工业用户、公建（商业）用户、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2013 年 7 月 1 日至 2043 年 6 月 30 日	根据贵州燃气与惠水县人民政府签署的《惠水县管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气继承。
		《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求，公司与惠水县政府于 2019 年 6 月 27 日双方在《惠水县管道燃气特许经营协议》基础上签订了《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》对部分条款进行了补充和完善。	2013 年 7 月 1 日至 2043 年 6 月 30 日	
20	贵州百里杜鹃管委会	《百里杜鹃天然气开发利用项目补充合同》	许可贵州燃气有限在当地设立的子公司（即贵州燃气百里杜鹃公司）于百里杜鹃鹏程管理区石牛村建设液化天然气储备站、天然气管网、用户燃气热力设施、综合办公楼、天然气加气站等。	2014 年 7 月 11 日至 2044 年 7 月 1 日	
21	修文县人民政府	《修文县城区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限特许经营权，并授权贵州燃气在当地设立的子公司（即修文燃气公司）具体实施和运营特许经营权，授权在修文县城市规划区（龙场镇、扎佐镇、久长镇）建设管道燃气设施和汽车加气站，向居民用户、工业用户、公建（商业用户）、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气的维修、抢修抢险等服务。	2013 年 1 月 12 日至 2043 年 1 月 12 日	根据修文县人民政府出具的修复函 [2016]48 号《县人民政府关于贵州燃气集团股份有限公司履行县城市管道燃气特许经营主体责任并重新核发特许经营授权书的批复》，同意由贵州燃气履行原协议中的一切权利和义务。
22	贵州省凯里市人民政府	《凯里市城市管道燃气特许经营协议》	授予凯里公司在凯里市城市规划区内进行燃气管网建设、管理，天然气开发、销售、利用等。	2005 年 4 月 21 日至 2035 年 4 月 20 日	
23	贵州凯里经济开发区管理委员会	《贵州凯里经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在凯里经济开发区规划范围内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修、抢险业务等。	2011 年 3 月 18 日至 2041 年 3 月 17 日	



24	六盘水市住房和城乡建设局	《六盘水市城市管道燃气特许经营协议》	授权六盘水公司于六盘水市中心城区城市总体规划（2014—2030）第四轮修编，包括水城经开区、钟山经开区、大河经开区、红桥新区和水月产业园区等以管道输送形式向用户供应天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃气，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务等。	2015年7月1日至2045年6月30日	
25	盘州市住房和城乡建设局	《盘州市城市管道燃气特许经营协议》	授权盘州市公司在《贵州省盘州市总体规划（2013-2030）》确定的行政辖区内以管道输送形式向用户供应天然气，在红果经济开发区园区内，以管道形式向用户供应天然气或焦炉煤气，并提供相关管道燃气设施的维护运行、抢修抢险等业务。	2012年11月1日至2042年10月31日	
26	贵州贵安新区行政审批局	《贵安新区管道燃气特许经营协议》	授权贵安燃气公司在贵安新区直管区范围内，以管道输送形式向用户供应燃气，并提供相关管道燃气设施的运行、安全维护、抢修抢险和用户的维修、收费、服务，汽车加气业务，以及与经营管道燃气相关的其他服务项目。	2017年4月25日至2047年4月24日	
27	贵州省黄果树风景名胜区管理委员会	《黄果树风景名胜区城市燃气建设经营合作协议》	授权安顺公司在黄果树风景名胜区范围内独家建设城市管道燃气项目，并授予安顺公司黄果树风景名胜区城市管道燃气及汽车加气特许经营权。	2010年11月18日至2040年11月17日	
28	四川省古蔺县人民政府	《四川省古蔺县城乡管道天然气项目特许经营协议》	授权贵州燃气在四川省泸州市古蔺县县域所有乡镇（古蔺镇辖区在现有县城规划区内的部分除外）投资、建设、运营、维护城乡天然气设施，以管道输送或其他形式向用户（民用用户、公建用户、工业用户、天然气汽车用户）供应天然气并按规定的价格标准收费，提供相关天然气设施的抢修抢险业务等。	2017年5月18日至2047年5月18日	



29	瓮安县城市管理局	《瓮安县城市燃气管道特许经营权》《管道燃气特许经营项目合同书》	授予贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司在特许经营期限内和区域范围内独家经营管道燃气；建设、运营、安装、维护、管理市政燃气设施；提供管道燃气设施的抢修、抢险业务等权利	2012 年 4 月 19 日至 2042 年 4 月 19 日	公司于 2019 年 12 月 23 日以通讯形式召开第二届董事会第七次会议，审议通过了《关于投资收购贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司的议案》，于 2020 年 1 月 22 日完成工商变更登记，公司持有深安燃气 100% 股权，深安燃气成为公司全资子公司，并正式取得瓮安县城市管道燃气特许经营权。
	瓮安县工业园区管委会	《管道燃气特许经营项目合同书》	授予瓮安县双闽新能源有限公司在瓮安县银盏工业园区范围内投资、运营、维护园区管道燃气设施；以管道输送形式向用户供应燃气并收费；提供相关管道燃气设施的运行、维护、抢修抢险业务等。	2012 年 11 月 6 日至 2042 年 11 月 6 日	
30	安顺市西秀区人民政府	《安顺西秀区各乡镇管道燃气特许经营权协议》	授权安顺公司在包括安顺市西秀区 14 个乡镇(包括轿子山镇、蔡官镇、大西桥镇、旧州镇、七眼桥镇、鸡场乡、宁谷镇、刘官乡、杨武乡、双堡镇、东屯乡、黄腊乡、新场乡、岩腊乡)现行行政区域以及在特许经营期限内，随着城镇的发展而拓展的西秀区行政区域从事建设管道燃气设施、以储罐方式供气、建设汽车加气设施，经营管道燃气业务、以储罐方式供气业务、汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	2020 年 4 月 22 日至 2050 年 4 月 21 日	
31	安龙县人民政府	《安龙县城市管道天然气特许经营协议》	授予贵州燃气集团股份有限公司在本协议规定范围内从事独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	2021 年 1 月 1 日至 2046 年 1 月 1 日	
32	德江县住房和城乡建设局	《德江县管道燃气特许经营协议特许经营权》	授予贵州燃气集团股份有限公司在本协议规定范围内从事独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	2020 年 12 月 18 日至 2050 年 12 月 18 日	



33	镇宁自治县住房和城乡建设局	《镇宁城市管道天然气特许经营协议》	授予贵州欣辰投资有限公司在特许经营期限及特许经营区域范围即镇宁自治县全县辖区范围内运营、维护市政管道天然气设施、以管道输送形式和其他储运方式向用户供应天然气提供相关管道天然气设施等抢向修抢险业务等并收取费用的权利。	2012 年 7 月 4 日至 2042 年 7 月 4 日	2012 年，贵州欣辰投资有限公司与镇宁自治县住房和城乡建设局签订《城市管道燃气特许经营协议》，后贵州欣辰天然气有限公司、贵州欣辰投资有限公司与镇宁自治县住房和城乡建设局签订《镇宁自治县城市管道天然气特许经营项目经营主体权利义务概括转让三方协议》，贵州欣辰天然气有限公司取得特许经营权。公司于 2020 年 12 月 3 日以通讯形式召开第二届董事会第十四次会议审议通过了《关于投资收购贵州欣辰天然气有限公司的议案》。投资收购完成后，公司持有贵州欣辰天然气有限公司 60% 股权，于 2021 年 2 月 2 日完成工商变更登记，贵州欣辰天然气有限公司成为公司控股子公司，公司正式取得镇宁县城市管道燃气特许经营权。
34	桐梓县综合执法局	《桐梓县南面 16 个乡镇管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司在特许经营期限内独家在桐梓县南面 16 个乡镇（即高桥、官仓、花秋、风水、容光、茅石、马鬃、九坝、大河、新站、小水、夜郎、松坎、木瓜、黄连、尧龙山）特许经营区域范围内投资建设、运营管理特许经营权范围内的燃气设施，以管道输送方式向用户供应天然气，并提供相关燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务；投资、建设、运营、维护汽车加气站，从事汽车加气业务等。	2021 年 6 月 22 日至 2046 年 6 月 21 日	



2、截止报告期末管道天然气相关合同

序号	合同签订方	供气方	合同名称	主要内容	生效日期	截止日期	备注
1	贵州燃气	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2013.6.20	2042.12.31	自2018年1月1日起，中石油贵州公司与贵州燃气天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016.11.23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017.12.25		
2	贵州燃气	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2014.9.17	2042.12.31	该《天然气购销协议》下所购得的天然气用于贵州燃气委托支线公司向仁怀市区特许经营权覆盖区域销售。仁怀公司、华亨能源分别与贵州燃气、支线公司签订了三方协议。 自2018年1月1日起，中石油贵州公司与贵州燃气天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016.11.23		
			《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017.12.25		
3	安顺公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2013.6.20	2042.12.31	自2018年1月1日起，中石油贵州公司与安顺公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016.11.23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017.12.25		
4	播州区公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2013.6.20	2042.12.31	自2018年1月2日起，中石油贵州公司与播州区公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016.11.23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017.12.25		
5	遵义市公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2014.6.5	2042.12.31	自2018年1月3日起，中石油贵州公司与遵义市公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016.11.23		



		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017. 12. 25		
6	桐梓公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2014. 6. 5	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 4 日起，中石油贵州公司与桐梓公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017. 12. 25		
7	修文公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2014. 9. 15	2024. 9. 24	自 2018 年 1 月 5 日起，中石油贵州公司与修文燃气公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017. 12. 25		
8	都匀公司	中石油贵州公司	《天然气购销协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2013. 6. 20	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 6 日起，中石油贵州公司与都匀公司天然气购销业务移交中石油西南销售公司继承。
			《天然气购销补充协议》		2016. 11. 23		
		中石油西南销售公司	《天然气购销合同转让协议》	转让天然气购销业务。	2017. 12. 25		
9	支线公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司	《天然气购销合同转让协议》	天然气购销业务移交。	2018. 2. 6	2042. 12. 31	自 2018 年 1 月 1 日起，贵州燃气与中石油西南销售公司天然气购销业务移交支线公司继承。
10	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021. 1. 6	2021. 12. 31	双方对 2019 年用气进行结构核查并根据核查结果对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量进行调整。
11	安顺公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021. 1. 6	2021. 12. 31	双方对 2019 年用气进行结构核查并根据核查结果对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量进行调整。
12	播州区公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021. 1. 6	2021. 12. 31	双方对 2019 年用气进行结构核查并根据核查结果对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量进行调整。
13	桐梓公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021. 1. 6	2021. 12. 31	双方对 2019 年用气进行结构核查并根据核查结果对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量进行调整。



14	修文公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021.1.6	2021.12.31	双方对2019年用气进行结构核查并根据核查结果对2020年11月-2021年3月合同量进行调整。
15	都匀公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021年天然气购销合同用气结构确认补充协议》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021.1.6	2021.12.31	双方对2019年用气进行结构核查并根据核查结果对2020年11月-2021年3月合同量进行调整。
16	遵义市公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	2020-2021年天然气购销合同用气结构确认补充协议	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021.1.6	2021.12.31	双方对2019年用气进行结构核查并根据核查结果对2020年11月-2021年3月合同量进行调整。
17	六盘水公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	2020-2021年天然气购销合同用气结构确认补充协议	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021.1.6	2021.12.31	双方对2019年用气进行结构核查并根据核查结果对2020年11月-2021年3月合同量进行调整。
18	毕节公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	2020-2021年天然气购销合同用气结构确认补充协议	供应天然气，按年度签订补充协议。	2021.1.6	2021.12.31	双方对2019年用气进行结构核查并根据核查结果对2020年11月-2021年3月合同量进行调整。
19	天然气公司	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	《液化天然气销售合同》	天然气公司向中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司购买液化天然气。	2018.7.7	2023.4.15	
20	天然气公司	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	《2021-2022年度天然气购销合同》	供应天然气	2021.6.1	2022.3.31	
21	天然气公司	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	《液化天然气采购与销售合同》	购买液化天然气	2021.4.1	2022.3.31	



22	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司	《合同主体变更协议》	由中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司取代中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司，由丙方承担甲方所拥有的全部权利和义务。	2019. 1. 1	2042. 12. 31	
23	贵州燃气	中国石油化工股份有限公司天然气分公司	《天然气销售及购买合同》	供应天然气，确定签订合同量，并对交易方式，结算方式等进行相应约定。	2020. 10. 1	2030. 3. 31	
24	贵州燃气	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	《天然气销售及购买合同第二个合同年协议》	供应天然气	2021. 4. 1	2022. 3. 31	
25	贵州燃气	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	《天然气销售及购买合同补充协议》	确定中石化 2021 年 1 月合同外气量及结算单价			
26	贵州燃气	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	《天然气销售及购买合同补充协议》	确定中石化 2 月合同外气量及结算单价			
27	贵州燃气	中石油贵州天然气管网有限公司	《天然气输气服务费定期结算协议》	约定燕楼站、麦架站输气服务费不同时期的结算单价，保证服务双方天然气输气服务费结算顺利进行			根据供用气双方签订的《天然气气量交接协议》，为保证结算顺利进行，规范结算程序，故签订本协议。



28	贵州燃气	中石油贵州天然气管网有限公司	《天然气输气服务费定期结算协议》	约定孟关输气站、白腊冲输气站、清镇输气站天然气管输费结算程序			按照《省发展改革委关于降低天然气省内临时短途管道运输价格的通知》（黔发改价格[2019]807号）的相关管输费价格规定要求，约定孟关输气站、白腊冲输气站、清镇输气站天然气管输费结算价格。
29	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021年天然气购销合同》冬季额外气增量补充协议	新增当月供气量	2021.1.1	2021.1.31	因冬季持续降温，为深入贯彻冬季保供的有关工作要求，保障贵州省居民及企业用气，根据市场情况，对2020-2021年天然气购销合同进行调整。
30	贵州燃气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020.5.1	2021.3.31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022年度天然气购销合同》		2021.4.1	2022.3.31	确认2020-2021年天然气购销合同量。
			《2020-2021年天然气购销合同》补充协议		2020.5.19	2021.3.31	在已签订《2020年-2021年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020.10.22	2021.3.31	根据《2020-2021年天然气购销合同》和《2020-2021年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021年天然气购销合同》基础上，对2020年11月-2021年3月合同量中调峰量进行补充。
31	安顺公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020.5.1	2021.3.31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022年度天然气购销合同》		2021.4.1	2022.3.31	确认2020-2021年天然气购销合同量。



			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上, 就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定, 双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上, 对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
32	桐梓公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气, 按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气, 按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上, 就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定, 双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上, 对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
33	遵义市公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气, 按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气, 按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上, 就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。



			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上,对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
34	播州区公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上,对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
35	修文公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。



			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上，对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
36	都匀公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上，对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
37	六盘水公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。



			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上,对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
38	支线公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上,对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。
39	毕节公司	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	《2020-2021 年天然气购销合同》	供应天然气，按年度签订补充协议。	2020. 5. 1	2021. 3. 31	供应天然气，按年度签订补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》补充协议		2020. 5. 19	2021. 3. 31	在已签订《2020 年-2021 年天然气购销合同》基础上，就原合同涉及合同量、价格、结算方式等达成补充协议。
			《2020-2021 年天然气购销合同》调峰量补充协议		2020. 10. 22	2021. 3. 31	根据《2020-2021 年天然气购销合同》和《2020-2021 年天然气购销合同补充协议》相关条款约定，双方在已签订的《2020-2021 年天然气购销合同》基础上,对 2020 年 11 月-2021 年 3 月合同量中调峰量进行补充。



			《2021-2022 年度天然气购销合同》		2021. 4. 1	2022. 3. 31	确认 2020-2021 年天然气购销合同量。
40	凯里公司	黔东南中石油昆仑燃气有限公司	《2021-2022 年度天然气购销合同》	供应天然气	2021. 4. 1	2022. 3. 31	
		中石油昆仑燃气有限公司都凯能分公司	燃气管道费定期结算协议	确定结算价格			根据供用气双方签订的《天然气气量交接协议》，为保证结算顺利进行，规范结算程序。

十二、其他重大事项的说明

√适用□不适用

报告期内，公司继续推进可转换公司债券发行工作，于 2021 年 6 月 7 日、2021 年 6 月 23 日经公司第二届董事会第十七次会议、2021 年第一次临时股东大会审议通过《关于延长公开发行可转换公司债券股东大会决议有效期的议案》、《关于提请股东大会延长授权董事会及其授权人士全权办理本次发行可转换公司债券相关事宜有效期的议案》等相关议案，并于 2021 年 6 月 19 日披露《关于公开发行可转换公司债券申请文件二次反馈意见回复（修订稿）及反馈意见（补充）回复的公告》。公司本次公开发行可转换公司债券事项尚需获得中国证监会核准，能否获得核准存在不确定性。公司将根据该事项的审核进展情况，按有关法律法规的规定和要求及时披露有关信息。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数(户)	55,964
------------------	--------

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有 有限 条件 股份 数量	质押、标记或冻结情况		股东 性质
					股份状 态	数量	
北京东嘉投资有限公司	-56,909,252	449,552,588	39.50	0	质押	266,507,780	境内 非国 有法 人
贵阳市工商产业投资集团有限公司	0	409,094,591	35.94	0	质押	72,710,000	国有 法人
洪鸣	56,909,252	56,909,252	5.00	0	无		境内 自然 人
香港中央结算有限公司	13,089,069	20,583,104	1.81	0	无		境外 法人



贵州农金投资有限公司	0	7,770,015	0.68	0	无	境内非国有法人
李喆	1,065,580	1,861,820	0.16	0	无	境内自然人
赵能平	1,847,000	1,847,000	0.16	0	无	境内自然人
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	-44,800	1,027,460	0.09	0	无	其他
许从宝	862,200	862,200	0.08	0	无	境内自然人
杜佐西	4,900	624,900	0.05	0	无	境内自然人

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
北京东嘉投资有限公司	449,552,588	人民币普通股	449,552,588
贵阳市工商产业投资集团有限公司	409,094,591	人民币普通股	409,094,591
洪鸣	56,909,252	人民币普通股	56,909,252
香港中央结算有限公司	20,583,104	人民币普通股	20,583,104
贵州农金投资有限公司	7,770,015	人民币普通股	7,770,015
李喆	1,861,820	人民币普通股	1,861,820
赵能平	1,847,000	人民币普通股	1,847,000
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	1,027,460	人民币普通股	1,027,460
许从宝	862,200	人民币普通股	862,200
杜佐西	624,900	人民币普通股	624,900
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	2021 年 5 月 31 日，公司控股股东东嘉投资与公司董事长洪鸣先生签署了《一致行动协议》，在协议有效期内，洪鸣先生在公司召开股东大会就任何事项进行表决时与东嘉投资采取一致行动并保持投票的一致性。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况**(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
洪鸣	董事	0	56,909,252	56,909,252	协议转让
申伟	董事	0	3,100	3,100	二级市场买入

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2021年6月30日

编制单位：贵州燃气集团股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	541,974,860.43	571,042,592.69
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	7,823,865.30	11,879,041.29
应收账款	七、5	868,505,372.07	936,504,364.76
应收款项融资	七、6	38,585,935.90	29,879,271.34
预付款项	七、7	69,651,471.91	162,387,123.62
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	79,194,386.79	94,162,208.34
其中：应收利息			
应收股利		2,529,480.00	30,000,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、9	368,796,818.53	369,715,647.87
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	70,371,376.59	61,271,308.86
流动资产合计		2,044,904,087.52	2,236,841,558.77
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	363,913,601.22	345,988,903.43
其他权益工具投资	七、18	374,981,808.60	503,029,184.62
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	138,757,998.67	140,540,086.15
固定资产	七、21	4,500,635,020.30	4,560,685,854.10

在建工程	七、22	632,901,001.05	551,162,402.52
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	477,684,232.77	478,061,527.21
开发支出			
商誉	七、28	76,526,754.35	56,416,127.74
长期待摊费用	七、29	145,494,819.55	141,224,948.75
递延所得税资产	七、30	50,350,939.01	51,600,899.00
其他非流动资产	七、31	136,033,556.35	116,649,594.91
非流动资产合计		6,897,279,731.87	6,945,359,528.43
资产总计		8,942,183,819.39	9,182,201,087.20
流动负债：			
短期借款	七、32	2,487,344,269.01	2,362,834,666.86
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	548,967,513.47	666,310,226.96
预收款项	七、37	697,449.80	804,941.78
合同负债	七、38	462,119,851.47	571,470,555.54
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	29,802,386.26	108,908,743.55
应交税费	七、40	29,729,881.52	58,328,635.41
其他应付款	七、41	177,112,473.78	168,456,003.01
其中：应付利息			
应付股利		2,000,000.00	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	506,732,694.26	516,207,087.61
其他流动负债	七、44	6,048,846.31	6,828,082.62
流动负债合计		4,248,555,365.88	4,460,148,943.34
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	339,994,340.42	442,743,711.10
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款	七、48	506,959,262.77	603,446,933.91
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	76,505,309.83	78,765,348.17
递延所得税负债	七、30	49,548,864.24	66,550,152.30
其他非流动负债	七、52	152,591,466.44	149,072,453.65
非流动负债合计		1,125,599,243.70	1,340,578,599.13
负债合计		5,374,154,609.58	5,800,727,542.47
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,138,185,027.00	1,138,185,027.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	188,239,219.89	190,967,509.34
减：库存股			
其他综合收益	七、57	245,398,045.75	348,418,556.93
专项储备	七、58	9,728,189.05	4,699,507.24
盈余公积	七、59	41,685,254.59	41,685,254.59
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,193,341,525.37	1,096,993,511.57
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,816,577,261.65	2,820,949,366.67
少数股东权益		751,451,948.16	560,524,178.06
所有者权益（或股东权益）合计		3,568,029,209.81	3,381,473,544.73
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,942,183,819.39	9,182,201,087.20

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

母公司资产负债表

2021年6月30日

编制单位：贵州燃气集团股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		444,551,996.07	466,670,508.36
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	289,192,506.82	342,474,303.36
应收款项融资		8,745,141.25	5,836,305.00
预付款项		66,067,665.60	167,554,836.42
其他应收款	十七、2	1,220,057,657.8	1,072,019,667.73
其中：应收利息			

应收股利		4,179,480.00	30,000,000.00
存货		75,780,774.41	79,306,964.27
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		25,386,742.51	6,448,664.16
流动资产合计		2,129,782,484.46	2,140,311,249.30
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	2,513,122,584.21	2,180,172,912.16
其他权益工具投资		374,981,808.60	503,029,184.62
其他非流动金融资产			
投资性房地产		20,644,310.74	20,853,689.47
固定资产		1,377,867,732.62	1,374,346,404.48
在建工程		157,618,259.48	104,423,476.78
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		142,258,607.95	155,951,959.36
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		96,883,210.11	88,703,159.38
递延所得税资产		9,677,208.47	11,652,434.47
其他非流动资产		103,093,872.26	79,735,132.06
非流动资产合计		4,796,147,594.44	4,518,868,352.78
资产总计		6,925,930,078.90	6,659,179,602.08
流动负债：			
短期借款		2,437,344,269.01	2,362,834,666.86
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		75,554,481.46	86,531,301.48
预收款项		64,722.57	68,696.19
合同负债		241,194,136.20	298,252,408.52
应付职工薪酬		9,046,804.83	36,335,619.15
应交税费		400,227.32	23,364,025.83
其他应付款		542,098,185.95	262,757,590.62
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		490,032,694.26	398,590,451.23
其他流动负债		3,589,688.93	4,240,984.16

流动负债合计		3,799,325,210.53	3,472,975,744.04
非流动负债：			
长期借款		331,844,340.42	188,580,211.10
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		455,648,496.73	532,318,480.91
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		37,548,565.85	39,222,152.19
递延所得税负债		43,305,537.32	61,485,627.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		868,346,940.32	821,606,471.89
负债合计		4,667,672,150.85	4,294,582,215.93
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,138,185,027.00	1,138,185,027.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		175,744,807.93	175,744,807.93
减：库存股			
其他综合收益		245,398,045.75	348,418,556.93
专项储备		2,057,951.70	641,892.88
盈余公积		41,685,254.59	41,685,254.59
未分配利润		655,186,841.08	659,921,846.82
所有者权益（或股东权益）合计		2,258,257,928.05	2,364,597,386.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		6,925,930,078.90	6,659,179,602.08

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

合并利润表

2021年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入	七、61	2,508,329,944.10	1,925,105,592.53
其中：营业收入		2,508,329,944.10	1,925,105,592.53
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七、61	2,380,373,561.47	1,823,304,819.78
其中：营业成本		2,079,045,203.64	1,539,076,801.65
利息支出			



手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	13,502,803.87	9,640,529.57
销售费用	七、63	72,822,944.43	59,555,769.76
管理费用	七、64	134,899,048.72	117,244,083.57
研发费用	七、65	248,289.53	363,936.85
财务费用	七、66	79,855,271.28	97,423,698.38
其中：利息费用		82,454,089.83	97,720,181.86
利息收入		3,609,743.58	3,003,757.27
加：其他收益	七、67	4,630,324.52	4,633,341.04
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	22,170,084.22	35,453,277.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		22,170,084.22	18,919,991.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-7,312,361.47	-12,080,831.62
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	123,571.88	-442,186.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	17,766,472.61	3,633.50
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		165,334,474.39	129,368,006.12
加：营业外收入	七、74	5,657,373.50	3,449,900.25
减：营业外支出	七、75	1,628,478.84	299,475.42
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		169,363,369.05	132,518,430.95
减：所得税费用	七、76	22,794,584.21	20,496,572.83
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		146,568,784.84	112,021,858.12
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		146,568,784.84	112,021,858.12
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		127,686,707.54	109,168,106.93
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		18,882,077.30	2,853,751.19
六、其他综合收益的税后净额		-103,020,511.18	-224,799,718.70

(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-103,020,511.18	-224,799,718.70
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-103,020,511.18	-224,799,718.70
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-103,020,511.18	-224,799,718.70
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		43,548,273.66	-112,777,860.58
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		24,666,196.36	-115,631,611.77
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		18,882,077.30	2,853,751.19
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.11	0.10
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.11	0.10

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0元，上期被合并方实现的净利润为：0元。

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

母公司利润表

2021年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	十七、4	1,054,657,852.49	699,646,556.85
减：营业成本	十七、4	930,774,080.37	577,527,383.01
税金及附加		3,361,259.78	2,347,236.65
销售费用		32,021,018.18	27,180,132.76
管理费用		56,412,906.65	59,181,647.49
研发费用			
财务费用		49,600,116.31	54,709,527.76
其中：利息费用		77,337,613.07	81,999,052.85
利息收入		27,766,894.99	29,123,597.01
加：其他收益		2,681,162.42	2,317,306.05

投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	24,325,767.62	34,361,951.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		21,325,767.62	18,576,184.04
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		1,059,427.57	-102,029.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		16,988,589.87	8,133.74
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		27,543,418.68	15,285,990.79
加：营业外收入		244,290.74	1,634,095.74
减：营业外支出		208,278.35	28,155.34
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		27,579,431.07	16,891,931.19
减：所得税费用		975,743.07	794,003.74
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		26,603,688.00	16,097,927.45
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		26,603,688.00	16,097,927.45
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-103,020,511.18	-224,799,718.70
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-103,020,511.18	-224,799,718.70
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-103,020,511.18	-224,799,718.70
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-76,416,823.18	-208,701,791.25
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

合并现金流量表

2021年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,738,545,440.98	2,049,691,253.34
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	61,934,349.46	40,963,987.02
经营活动现金流入小计		2,800,479,790.44	2,090,655,240.36
购买商品、接受劳务支付的现金		2,007,204,573.22	1,508,765,726.10
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		301,407,580.72	255,825,928.39
支付的各项税费		113,746,109.57	82,856,451.96
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	139,153,350.43	94,053,286.88
经营活动现金流出小计		2,561,511,613.94	1,941,501,393.33
经营活动产生的现金流量净额		238,968,176.50	149,153,847.03
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		43,624,454.10	78,226,641.04
取得投资收益收到的现金		32,482,699.98	18,023,306.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		250,420.00	1,700.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		76,357,574.08	96,251,647.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		176,764,088.39	136,989,504.46
投资支付的现金			47,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		11,344,674.32	



支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		188,108,762.71	183,989,504.46
投资活动产生的现金流量净额		-111,751,188.63	-87,737,857.36
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		188,324,300.00	4,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		188,324,300.00	4,000,000.00
取得借款收到的现金		1,993,047,391.33	2,095,359,541.67
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,181,371,691.33	2,099,359,541.67
偿还债务支付的现金		2,188,616,921.58	2,184,309,925.95
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		129,707,425.42	162,485,291.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		2,318,324,347.00	2,346,795,217.16
筹资活动产生的现金流量净额		-136,952,655.67	-247,435,675.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-9,735,667.80	-186,019,685.82
加：期初现金及现金等价物余额		496,574,284.27	743,315,737.09
六、期末现金及现金等价物余额		486,838,616.47	557,296,051.27

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,125,083,197.41	801,357,097.47
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		171,763,140.58	28,542,313.10
经营活动现金流入小计		1,296,846,337.99	829,899,410.57
购买商品、接受劳务支付的现金		704,738,645.32	553,196,447.33
支付给职工及为职工支付的现金		109,415,976.43	99,917,523.58
支付的各项税费		45,201,647.67	32,575,318.77
支付其他与经营活动有关的现金		72,850,459.80	239,198,455.09
经营活动现金流出小计		932,206,729.22	924,887,744.77
经营活动产生的现金流量净额		364,639,608.77	-94,988,334.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		48,624,454.10	81,044,554.57
取得投资收益收到的现金		32,032,699.98	16,748,306.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			657,414.68
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			

收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		80,657,154.08	98,450,275.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		145,060,730.60	69,311,964.46
投资支付的现金		292,200,000.00	118,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		437,260,730.60	187,311,964.46
投资活动产生的现金流量净额		-356,603,576.52	-88,861,689.15
三、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		1,926,047,391.33	2,145,359,541.67
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,926,047,391.33	2,145,359,541.67
偿还债务支付的现金		1,818,206,838.98	2,062,195,493.65
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		138,059,179.71	131,234,419.12
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		1,956,266,018.69	2,193,429,912.77
筹资活动产生的现金流量净额		-30,218,627.36	-48,070,371.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-22,182,595.11	-231,920,394.45
加：期初现金及现金等价物余额		458,069,870.25	704,523,111.15
六、期末现金及现金等价物余额		435,887,275.14	472,602,716.70

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波



合并所有者权益变动表

2021年1—6月

单位：元币种：人民币

项目	2021年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,138,185,027.00				190,967,509.34		348,418,556.93	4,699,507.24	41,685,254.59		1,096,993,511.57		2,820,949,366.67	560,524,178.06	3,381,473,544.73
加：会计政策变更															0.00
前期差错更正															0.00
同一控制下企业合并															0.00
其他															0.00
二、本年期初余额	1,138,185,027.00				190,967,509.34		348,418,556.93	4,699,507.24	41,685,254.59		1,096,993,511.57		2,820,949,366.67	560,524,178.06	3,381,473,544.73
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-2,728,289.45		-103,020,511.18	5,028,681.81			96,348,013.80		-4,372,105.02	190,927,770.10	186,555,665.08
（一）综合收益总额							-71,759,027.88				127,686,707.54		55,927,679.66	18,882,077.30	74,809,756.96
（二）所有者投入和减少资本					-2,728,289.45								-2,728,289.45	169,800,000.00	167,071,710.55
1.所有者投入的普通股														169,800,000.00	169,800,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															0.00
3.股份支付计入所有者权益的金额															0.00
4.其他					-2,728,289.45								-2,728,289.45		-2,728,289.45
（三）利润分配											-62,600,177.04		-62,600,177.04		-62,600,177.04
1.提取盈余公积															0.00
2.提取一般风险准备															0.00
3.对所有者（或股东）的分配											-62,600,177.04		-62,600,177.04		-62,600,177.04
4.其他															0.00
（四）所有者权益内部结转							-31,261,483.30				31,261,483.30				0.00
1.资本公积转增资本（或股本）															0.00
2.盈余公积转增资本（或股本）															0.00
3.盈余公积弥补亏损															0.00
4.设定受益计划变动额结转留存收益															0.00
5.其他综合收益结转留存收益							-31,261,483.30				31,261,483.30				0.00
6.其他															0.00
（五）专项储备								5,028,681.81					5,028,681.81		5,028,681.81
1.本期提取								30,299,562.38					30,299,562.38		30,299,562.38
2.本期使用								25,270,880.57					25,270,880.57		25,270,880.57
（六）其他													0.00	2,245,692.80	2,245,692.80
四、本期期末余额	1,138,185,027.00				188,239,219.89		245,398,045.75	9,728,189.05	41,685,254.59		1,193,341,525.37		2,816,577,261.65	751,451,948.16	3,568,029,209.81



项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	1,138,185,027.00				185,017,322.91		767,461,858.25	3,545,105.48	30,604,016.11		645,895,655.54		2,770,708,985.29	486,808,357.24	3,257,517,342.53
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,138,185,027.00				185,017,322.91		767,461,858.25	3,545,105.48	30,604,016.11		645,895,655.54		2,770,708,985.29	486,808,357.24	3,257,517,342.53
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					6,534,006.49		-224,799,718.70	5,828,098.75			105,243,610.04		-107,194,003.42	38,159,181.91	-69,034,821.51
(一)综合收益总额							-170,676,779.14				109,168,106.93		-61,508,672.21	2,853,751.19	-58,654,921.02
(二)所有者投入和减少资本					6,534,006.49								6,534,006.49	4,000,000.00	10,534,006.49
1.所有者投入的普通股														4,000,000.00	4,000,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					6,534,006.49								6,534,006.49		6,534,006.49
(三)利润分配											-58,047,436.45		-58,047,436.45		-58,047,436.45
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-58,047,436.45		-58,047,436.45		-58,047,436.45
4.其他															
(四)所有者权益内部结转							-54,122,939.56				54,122,939.56				
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益							-54,122,939.56				54,122,939.56				



6. 其他														
(五) 专项储备												5,828,098.75	5,828,098.75	
1. 本期提取												38,423,491.63	38,423,491.63	
2. 本期使用												32,595,392.88	32,595,392.88	
(六) 其他													31,305,430.72	
四、本期期末余额	1,138,185,027.00				191,551,329.40		542,662,139.55	9,373,204.23	30,604,016.11		751,139,265.58	2,663,514,981.87	524,967,539.15	3,188,482,521.02

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2021 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,138,185,027.00				175,744,807.93		348,418,556.93	641,892.88	41,685,254.59	659,921,846.82	2,364,597,386.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,138,185,027.00				175,744,807.93		348,418,556.93	641,892.88	41,685,254.59	659,921,846.82	2,364,597,386.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-103,020,511.18	1,416,058.82		-4,735,005.74	-106,339,458.10
（一）综合收益总额							-71,759,027.88			26,603,688.00	-45,155,339.88
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-62,600,177.04	-62,600,177.04
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-62,600,177.04	-62,600,177.04
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							-31,261,483.30			31,261,483.30	
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益							-31,261,483.30			31,261,483.30	
6. 其他											
（五）专项储备								1,416,058.82			1,416,058.82
1. 本期提取								9,874,277.30			9,874,277.30
2. 本期使用								8,458,218.48			8,458,218.48



(六) 其他											
四、本期末余额	1,138,185,027.00				175,744,807.93		245,398,045.75	2,057,951.70	41,685,254.59	655,186,841.08	2,258,257,928.05

项目	2020年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,138,185,027.00				175,331,727.60		767,461,858.25	1,707,266.70	30,604,016.11	304,370,154.08	2,417,660,049.74
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,138,185,027.00				175,331,727.60		767,461,858.25	1,707,266.70	30,604,016.11	304,370,154.08	2,417,660,049.74
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-224,799,718.70	455,964.78		12,173,430.56	-212,170,323.36
(一) 综合收益总额							-224,799,718.70			16,097,927.45	-208,701,791.25
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配										-58,047,436.45	-58,047,436.45
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-58,047,436.45	-58,047,436.45
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转										54,122,939.56	54,122,939.56
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益										54,122,939.56	54,122,939.56
6. 其他											
(五) 专项储备								455,964.78			455,964.78
1. 本期提取								11,794,566.33			11,794,566.33
2. 本期使用								11,338,601.55			11,338,601.55
(六) 其他											
四、本期末余额	1,138,185,027.00				175,331,727.60		542,662,139.55	2,163,231.48	30,604,016.11	316,543,584.64	2,205,489,726.38

公司负责人：洪鸣

主管会计工作负责人：贾海波

会计机构负责人：贾海波

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用□不适用

贵州燃气集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系2003年12月经贵阳市国有资产管理委员会办公室、贵阳市财政局、贵阳市劳动和社会保障局、贵阳市物价局、贵阳市建设局、贵阳市国土资源管理局筑国资办发[2003]029号批准，在贵阳燃气有限责任公司基础上设立的公司，设立时的股东为中煤信托有限责任公司（后更名为中诚信托有限责任公司，以下简称“中诚信托”）、贵阳市国有资产投资管理公司、贵阳市煤气公司工会委员会，于2003年12月31日取得贵阳市工商行政管理局核发的注册号为【520100000036184】的《企业法人营业执照》。

2017年9月29日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1782号文《关于核准贵州燃气集团股份有限公司首次公开发行股票批复》核准，公司首次公开发行的股票种类为境内上市的人民币普通股（A股），每股股票面值为人民币1.00元，首次公开发行的股票数量为121,948,396股发行完毕后，公司注册资本812,989,305.00元，股份总数812,989,305股（每股面值1元），2017年11月7日，在上海证券交易所挂牌交易。

2019年5月，公司以2018年12月31日总股本812,989,305股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增4股，合计转增325,195,722股，本次转增后公司总股本由812,989,305股增加至1,138,185,027股。

公司法人代表：洪鸣

公司注册地址：贵州省贵阳市云岩区中华中路166-1号

公司总部地址：贵州省贵阳市云岩区新添大道南段298号

营业执照统一社会信用代码：91520100755369404M

本公司属公用事业行业，主要从事城市燃气输送、生产供应、服务；城市燃气工程设计、施工、维修；燃气具销售、服务；天然气开发利用，天然气分布式能源开发、建设、运营、销售、服务；电力和热力的生产、供应及销售服务；保险代理业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

本公司的母公司为北京东嘉投资有限公司，本公司的实际控制人为刘江。

本财务报表已经公司董事会于2021年8月23日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用□不适用

截至2021年6月30日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司名称
1	凯里市新能燃气有限公司（以下简称“凯里公司”）
2	贵州燃气集团物资贸易有限公司（以下简称“物资公司”）
3	贵州燃气热力设计有限责任公司（以下简称“设计公司”）
4	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司（以下简称“鸿顺设备”）
5	贵阳鸿顺安装维修有限公司（以下简称“鸿顺安装”）
6	贵州鸿达立信计量检测有限公司（以下简称“鸿达立信”）
7	贵州鸿泰矿业有限公司（以下简称“鸿泰矿业”）
8	贵州省天然气有限公司（以下简称“天然气公司”）
9	贵州省成黔天然气有限公司（以下简称“成黔天然气”）
10	福泉市贵燃天然气有限公司（以下简称“福泉公司”）
11	贵阳俊驰科技有限公司（以下简称“贵阳俊驰”）
12	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司（以下简称“鸿源公司”）
13	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司（以下简称“遵义市公司”）
14	遵义市绿道能源有限公司（以下简称“绿道能源”）
15	遵义湘辉盈能源有限公司（以下简称“湘辉盈”）
16	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司（以下简称“播州区公司”）

17	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司（以下简称“仁怀公司”）
18	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司（以下简称“安顺公司”）
19	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司（以下简称“都匀公司”）
20	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司（以下简称“毕节公司”）
21	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司（以下简称“惠水公司”）
22	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司（以下简称“龙里公司”）
23	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司（以下简称“习水金桥”）
24	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司（以下简称“桐梓公司”）
25	贵州安发工程检测有限公司（以下简称“安发检测”）
26	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司（以下简称“修文公司”）
27	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司（以下简称“贵定公司”）
28	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司（以下简称“贵安公司”）
29	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司（以下简称“支线公司”）
30	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司（以下简称“百里杜鹃”）
31	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司（以下简称“习水县公司”）
32	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司（以下简称“六盘水燃气”）
33	六盘水市热力有限公司（以下简称“六盘水热力”）
34	六盘水星炬建筑安装工程有限责任公司（以下简称“六盘水星炬”）
35	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司（以下简称“盘州市公司”）
36	六盘水红桥新区津黔管业有限公司（以下简称“津黔管业”）
37	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司（以下简称“古蔺华远”）
38	贵州燃气集团德江县燃气有限公司（以下简称“德江公司”）
39	贵州燃气集团黔西市燃气有限公司（以下简称“黔西公司”）
40	贵州中泽能投资管理有限公司（以下简称“中泽能投”）
41	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司（以下简称“深安燃气”）
42	瓮安县双闯新能源有限公司（以下简称“瓮安双闯”）
43	GuizeHongKongDevelopmentLimited（贵泽香港发展有限公司，以下简称“贵泽香港”）
44	Singapore Guize Investment PTE.LTD（新加坡贵泽投资有限公司，以下简称“新加坡贵泽”）
45	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司（以下简称“安龙公司”）
46	贵州欣辰天然气有限公司（以下简称“欣辰公司”）
47	镇宁自治县川宁能源有限公司（以下简称“川宁公司”）

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2. 持续经营

√适用□不适用

本财务报表以持续经营为基础编制公司自报告期末起12个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用□不适用

公司依据相关企业会计准则的规定，结合公司生产经营特征，对应收款项坏账准备、存货核算、固定资产折旧、无形资产摊销等交易和事项制定相应的会计估计办法，详见以下相关项目。

1. 遵循企业会计准则的声明

公司依据相关企业会计准则的规定，结合公司生产经营特征，对应收款项坏账准备、存货核算、固定资产折旧、无形资产摊销等交易和事项制定相应的会计估计办法，详见以下相关项目。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为12个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：购买方在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

（1）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或

业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表,同时对比较报表的相关项目进行调整,视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的,视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资,在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动,分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内,若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的,则不调整合并资产负债表期初数;将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表;该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的,对于购买日之前持有的被购买方的股权,本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的,与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益,由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

②处置子公司或业务

a、一般处理方法

在报告期内,本公司处置子公司或业务,则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表;该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时,对于处置后的剩余股权投资,本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额,计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动,在丧失控制权时转为当期投资收益,由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的,按照上述原则进行会计处理。

b、分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的,处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:

- i 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;
- ii 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;
- iii 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;
- iv 一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理;在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额,在合并财务报表中确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的,在丧失控制权之前,按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理;在丧失控制权时,按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价,资本公积中的股本溢价不足冲减的,调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方,享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时,为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目,并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理:

- (1) 确认本公司单独所持有的资产,以及按本公司份额确认共同持有的资产;
- (2) 确认本公司单独所承担的负债,以及按本公司份额确认共同承担的负债;
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入;
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入;
- (5) 确认单独所发生的费用,以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短(一般指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用□不适用

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外,均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益项目除“未分配利润”项目外,其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目,采用交易发生日的即期汇率(或:采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率)。

处置境外经营时,将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额,自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用□不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征,金融资产于初始确认时分类为:以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产,分类为以摊余成本计量的金融资产:

一业务模式是以收取合同现金流量为目标;

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产,分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(债务工具):

一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标;

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付;

对于非交易性权益工具投资,本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(权益工具)该指定在单项投资的基础上作出,且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配；

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告；

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一收取金融资产现金流量的合同权利终止；

一金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

一金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

(1) 终止确认部分的账面价值；

(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认

后是否已显著增加通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

本公司基于组合评估金融工具的预期信用损失。

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分（同应收账款）

本公司依据信用风险特征将应收账款划分为三个组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

确定组合的依据	
组合1	本公司合并范围外，且单项金额不重大但未单独计提坏账准备的应收款项
组合2	本公司合并范围内，且经单独测试后未减值的应收款项
组合3	无风险组合，且经测试未发生减值的，不计提坏账准备
按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
组合1	账龄分析法
组合2	不计提坏账准备
组合3	不计提坏账准备

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，该组合按其预期信用损失率计提坏账准备

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1年以内（含1年）		
其中：6个月内	1.00	1.00
6个月-1年以内	5.00	5.00
1—2年	10.00	10.00
2—3年	20.00	20.00
3—4年	50.00	50.00
4—5年	80.00	80.00
5年以上	100.00	100.00

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用□不适用

详见 10. 金融资产。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用□不适用

详见 10. 金融资产。

13. 应收款项融资

√适用□不适用

详见 10. 金融资产。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用□不适用

详见 10. 金融资产。

15. 存货

√适用□不适用

1、存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、委托加工物资、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、发出存货的计价方法

存货发出时按月末一次加权平均法计价。

3、不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

4、存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用□不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本节五、10. 金融工具、“6. 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值

加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用□不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

(1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

(2) 该固定资产的成本能够可靠地计量

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用□不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-50	5.00%	1.90%-4.75%
传导设备	年限平均法	10-50	5.00%	1.90%-9.50%
机械设备	年限平均法	5-25	5.00%	3.80%-19.00%
运输设备	年限平均法	4-10	5.00%	9.50%-23.75%
电子及其他设备	年限平均法	3-10	5.00%	9.50%-31.67%

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用□不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异
- (5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

24. 在建工程

√适用□不适用

在建工程按实际发生的成本计量实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

25. 借款费用

√适用□不适用

1、借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

26. 生物资产

□适用√不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

□适用 √不适用

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

1、无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

确认为无形资产的 BOT 特许经营权项目在合同约定的特许经营期限内按照直线法平均摊销。

2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	摊销方法	残值率（%）	依据
土地使用权	30-50	年限平均法	0	土地使用权证使用期限
特许经营权	10-30	年限平均法	0	按照与地方政府或行业主管部门签订的协议
软件及其他	5-10	年限平均法	0	预计可使用的年限

3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

4、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

5、开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(2). 内部研究开发支出会计政策

□适用 √不适用

30. 长期资产减值

√适用□不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试减值。测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合相关的资产组或者资产组组合，是从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

√适用□不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用
各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
智能流量计	年限平均法	10年
融资手续费	年限平均法	2-5年
装修费及其他	年限平均法	3-10年

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用□不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用□不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定；

•或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

36. 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1、收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取

得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务；
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

- 客户已接受该商品或服务。

2、收入确认的具体原则

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

天然气销售收入(包括汽车加气销售收入)以及燃气计量表和其他燃气用具销售收入、天然气入户工程安装等安装服务收入、供暖业务收入等，具体确认收入方法如下。

(1) 天然气销售收入具体确认方法：

①居民、工商业天然气销售业务

用户在实际使用天然气后，公司根据运营部门抄表量和单价确认销售收入。

②燃气用具等货物销售业务

公司在燃气具、管件等燃气用具已发出，取得客户签收时确认收入。

③车用天然气销售业务

公司在提供加气业务后，根据流量计显示的加气量和加气单价确认销售收入。

④天然气贸易业务

公司根据合同约定，天然气运输到达交付地点后，客户取得相关商品控制权，公司按约定交付数量和单价确认收入。

(2) 天然气入户工程安装等安装服务收入具体确认方法：

本公司根据工程相关合同组织施工，公司燃气入户安装服务、天然气改造服务、燃气计量表和其他燃气用具安装服务等工程安装服务收入，在相关安装服务竣工并交付验收，且公司收到款项或取得收款权利时确认。

本公司收取用户热力一次网接网费，在为客户提供接网服务完成的当年起按管网预计使用年限平均递延确认收入。

(3) 供暖业务

根据与被供暖方确认的实际供暖面积，按照物价部门的指导价格在供暖期内平均结转收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履行成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本,不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的,在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产:

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关;
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源;
- 该成本预期能够收回

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销;但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的,本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产,其账面价值高于下列两项的差额的,本公司对超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失:

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价;
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述差额高于该资产账面价值的,本公司转回原已计提的减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助

√适用□不适用

1、类型

政府补助,是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助,是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为:根据政府相关文件要求,用于购买固定资产、无形资产的财政拨款或直接给予实物资产补助等,公司认定为与资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为:据政府补充相关文件用于对公司研发补贴或经营奖励等,公司认定为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的,本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为:将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助,视情况不同计入当期损益,或者在项目期内分期确认为当期收益。

2、确认时点

政府补助同时满足下列条件的,才能予以确认:

- (1)企业能够满足政府补助所附条件;
- (2)企业能够收到政府补助

政府补助为货币性资产的,应当按照收到或应收的金额计量。

政府补助为非货币性资产的,应当按照公允价值计量;公允价值不能可靠取得的,按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助,应当确认为递延收益,并在相关资产使用寿命内平均分配,计入当期损益但是,按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

3、会计处理

与资产相关的政府补助,冲减相关资产账面价值或确认为递延收益确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入);

与收益相关的政府补助,用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失;用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的,直接计入当期损益(与本公司日常活动相关的,计入其他收益;与本公司日常活动无关的,计入营业外收入)或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息,区分以下两种情况,分别进行会计处理:

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用□不适用

①公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

②公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用□不适用

①融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

②融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用□不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本节“五、30 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

•当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本节“五、10 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

•假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

•假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本节“五、10 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、售后租回交易

公司按照本节“五、38 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的



使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本节“五、10 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本节“五、10 金融工具”。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
1. 财政部于 2018 年 12 月颁布了修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会[2018]35 号）（以下简称“新租赁准则”），要求境内上市公司 2021 年 1 月 1 日起执行。	公司于 2021 年 3 月 1 日召开第二届董事会第十五次会议决议审议通过《关于会计政策变更的议案》	根据新租赁准则要求，公司自 2021 年 1 月 1 日开始按照新修订的租赁准则《企业会计准则第 21 号-租赁》进行会计处理，并根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日新租赁准则与现行租赁准则的差异追溯调整 2021 年年初留存收益。执行新租赁准则不会对公司以前年度财务状况、经营成果产生影响。

其他说明：

无

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

无

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

1、安全生产费

计提依据及标准

(1) 计提依据



本公司主要经营业务属于管道运输及天然气销售，根据财政部、国家安全生产监督管理局《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财企[2012]16号）规定，本公司以上年度实际营业收入为计提依据，逐月提取。

(2) 计提标准

①天然气销售采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取：

营业收入	安全生产费的提取比例
不超过 1,000 万元	4.00%
超过 1,000 万元至 1 亿元的部分	2.00%
超过 1 亿元至 10 亿元的部分	0.50%
超过 10 亿元的部分	0.20%

②管道运输按照上一年度管道运输收入的 1.50% 计提；

③市政公用工程按工程造价的 1.50% 计提。

核算方法

公司按照国家规定提取安全生产费时，计入相关产品的成本，同时贷记“专项储备”使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧该固定资产在以后期间不再计提折旧。

2、终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

3、分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方性教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%

说明：

根据 2019 年财政部、税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号《关于深化增值税改革有关政策的公告》财税〔2019〕39 号文件，自 2019 年 4 月 1 日起纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 16%和 10%税率的，税率分别调整为 13%、9%。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00
修文公司	15.00
设计公司	15.00
龙里公司	15.00
贵安公司	15.00
凯里公司	15.00
桐梓公司	15.00
鸿源公司	15.00
遵义市公司	15.00
毕节公司	15.00
惠水公司	15.00
习水金桥	15.00
安顺公司	15.00
都匀公司	15.00
仁怀公司	15.00
播州区公司	15.00
习水县公司	15.00
六盘水热力	15.00
盘州市公司	15.00
六盘水公司	15.00
天然气公司	15.00
六盘水星炬	15.00
深安燃气	15.00

根据《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（执行期限为 2021 年 1 月 1 日-2022 年 12 月 31 日）国家税务总局公告 2021 年第 8 号规定，2021 年度，本集团子公司安发检测、鸿达立信、鸿顺安装、鸿顺销售、遵义绿道、瓮安双闯对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

根据《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（执行期限为 2019 年 1 月 1 日-2021 年 12 月 31 日）财税〔2019〕13 号规定，2021 年度，本集团子公司安发检测、鸿达立信、鸿顺安装、鸿顺销售、遵义绿道、瓮安双闯，企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

2. 税收优惠

适用 不适用

（1）享受西部大开发战略有关企业所得税优惠情况

根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。

报告期内具体享受西部大开发税收优惠的情况如下：

纳税主体名称	税率（%）
本公司	15.00

修文公司	15.00
设计公司	15.00
龙里公司	15.00
贵安公司	15.00
凯里公司	15.00
桐梓公司	15.00
鸿源公司	15.00
遵义市公司	15.00
毕节公司	15.00
惠水公司	15.00
习水金桥	15.00
安顺公司	15.00
都匀公司	15.00
仁怀公司	15.00
播州区公司	15.00
习水县公司	15.00
六盘水热力	15.00
盘州市公司	15.00
六盘水公司	15.00
天然气公司	15.00
六盘水星炬	15.00
深安燃气	15.00

(2) 享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况

根据《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（执行期限为2021年1月1日-2022年12月31日）国家税务总局公告2021年第8号规定，2021年度，本集团子公司安发检测、鸿达立信、鸿顺安装、鸿顺销售、遵义绿道、瓮安双闯对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

根据《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（执行期限为2019年1月1日-2021年12月31日）财税〔2019〕13号规定，2021年度，本集团子公司安发检测、鸿达立信、鸿顺安装、鸿顺销售、遵义绿道、瓮安双闯，企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	22,383.32	24,239.36
银行存款	485,318,043.17	493,752,787.04
其他货币资金	56,634,433.94	77,265,566.29
合计	541,974,860.43	571,042,592.69

其他说明：

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：



项目	期末余额	上年年末余额
履约保证金	3,271,849.70	3,230,977.10
贵阳煤气管网改造项目专用资金	5,392,871.23	5,385,061.01
六盘水安居配套工程专用资金	46,471,523.03	65,852,270.31
合计	55,136,243.96	74,468,308.42

(1) 本期末，本公司无存放于境外且资金汇回受到限制的货币资金。

(2) 履约保证金系贵阳市建设局向本公司授予特许经营权的履约保证；该保证金存放于本公司中国建设银行贵阳市河滨支行账户。

(3) 贵阳煤气管网改造项目专用资金系 2011 年至 2012 年期间，根据贵州省发展和改革委员会（黔发改投资[2010]104 号、黔发改建设[2011]260 号）及贵阳市发展和改革委员会（筑发改投字[2010]786 号、[2011]760 号、[2012]749 号）文件，贵阳市财政局拨付给本公司专项用于煤气管网改造工程的款项。

(4) 六盘水安居配套工程专用资金系根据六盘水发展和改革委员会与六盘水住房和城乡建设局共同发文（六盘水发改投资[2014]323 号），六盘水市保障性住房开发投资有限责任公司拨付给贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司专项用于六盘水保障安居工程配套基础设施建设专项资金。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	0.00	0.00
商业承兑票据	7,902,894.24	11,999,031.61
减值准备	-79,028.94	-119,990.32
合计	7,823,865.30	11,879,041.29

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用



单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
商业承兑汇票	119,990.32		40,961.38		79,028.94
合计	119,990.32		40,961.38		79,028.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
6个月以内	586,477,833.47
6个月至1年	145,158,297.99
1年以内小计	731,636,131.46
1至2年	100,493,235.47
2至3年	55,297,966.56
3至4年	25,714,961.08
4至5年	12,260,840.72
5年以上	37,309,282.11
坏账准备	-94,207,045.33
合计	868,505,372.07



(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	8,714,042.67	0.91	8,714,042.67	100.00		7,457,140.37	0.73	7,457,140.37	100.00	
其中：										
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	5,380,368.04	0.56	5,380,368.04	100.00		5,388,238.94	0.53	5,388,238.94	100.00	
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	3,333,674.63	0.35	3,333,674.63	100.00		2,068,901.43	0.20	2,068,901.43	100.00	
按组合计提坏账准备	953,998,374.73	99.09	85,493,002.66	8.96	868,505,372.07	1,015,881,867.09	99.27	79,377,502.33	7.81	936,504,364.76
其中：										
账龄组合	953,998,374.73	99.09	85,493,002.66	8.96	868,505,372.07	1,015,881,867.09	99.27	79,377,502.33	7.81	936,504,364.76
合计	962,712,417.40	/	94,207,045.33	/	868,505,372.07	1,023,339,007.46	/	86,834,642.70	/	936,504,364.76



按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
贵州信达远洋投资有限公司	5,380,368.04	5,380,368.04	100.00	涉诉应收款
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	3,333,674.63	3,333,674.63	100.00	涉诉应收款
合计	8,714,042.67	8,714,042.67	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6个月以内	586,477,833.30	5,864,778.33	1.00
6个月至1年	145,158,298.16	7,257,914.91	5.00
1至2年	100,493,235.47	10,049,323.55	10.00
2至3年	55,297,966.56	11,059,593.31	20.00
3至4年	25,714,961.08	12,857,480.54	50.00
4至5年	12,260,840.72	9,808,672.58	80.00
5年以上	28,595,239.44	28,595,239.44	100.00
合计	953,998,374.73	85,493,002.66	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	7,457,140.37	1,256,902.30				8,714,042.67
按组合计提坏账准备	79,377,502.33	6,115,500.33				85,493,002.66
合计	86,834,642.70	7,372,402.63				94,207,045.33

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用



(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
贵州华亨能源投资有限公司	49,238,152.66	5.11	553,135.21
六盘水市钟山区物业管理服务有限公司	31,470,016.82	3.27	3,500,622.29
贵州其亚铝业有限公司	20,912,945.30	2.17	1,998,060.39
广西泓鑫物流有限公司	16,589,701.68	1.72	165,897.02
六盘水梅花山旅游文化投资有限公司	15,184,707.75	1.58	1,635,253.18
合计	133,395,524.21	13.86	7,852,968.09

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	38,585,935.90	29,879,271.34
合计	38,585,935.90	29,879,271.34

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	39,013,829.86	
合计	39,013,829.86	

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位:元币种:人民币



账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	66,387,662.79	95.32	159,184,918.05	98.03
1 至 2 年	2,678,044.14	3.84	1,734,446.24	1.07
2 至 3 年	308,223.44	0.44	480,630.45	0.30
3 年以上	277,541.54	0.40	987,128.88	0.61
合计	69,651,471.91	100.00	162,387,123.62	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	19,125,639.94	27.46
中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	12,586,080.69	18.07
广州元亨燃气有限公司	7,758,770.05	11.14
中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	4,474,226.00	6.42
国家管网集团贵州省管网有限公司	1,815,228.03	2.61
合计	45,759,944.71	65.70

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,529,480.00	30,000,000.00
其他应收款	76,664,906.79	64,162,208.34
合计	79,194,386.79	94,162,208.34

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
华亨能源		30,000,000.00
国网贵州	1,179,480.00	
重庆昊江	1,350,000.00	
合计	2,529,480.00	30,000,000.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
6个月以内	38,925,486.81
6个月至1年	18,549,057.44
1年以内小计	57,474,544.25
1至2年	5,860,826.54
2至3年	4,719,347.25
3至4年	844,988.91
4至5年	1,649,030.46
5年以上	10,041,621.72
坏账准备	-3,925,452.34
合计	76,664,906.79

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金等无风险款项	62,820,090.57	33,907,640.80
借款及往来款项	17,770,268.56	34,051,436.93
其他		147,170.73
合计	80,590,359.13	68,106,248.46



(3). 坏账准备计提情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	3,944,040.12			3,944,040.12
2021年1月1日余额在本期	3,944,040.12			3,944,040.12
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	18,587.78			18,587.78
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	3,925,452.34			3,925,452.34

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用√不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用√不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	3,944,040.12		18,587.78			3,925,452.34
合计	3,944,040.12		18,587.78			3,925,452.34

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用√不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用√不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
云岩区黔灵镇人民政府	拆迁补偿款	27,098,554.34	1-6个月	33.63	



习水县鼎盛商贸有限责任公司	股权转让款	11,360,000.00	6个月-1年	14.10	568,000.00
桐梓县财政局其他资金	特许经营权保证金	3,000,000.00	5年以上	3.72	
黔西县兴通燃气有限公司	保证金	3,000,000.00	2-3年	3.72	
重庆石油天然气交易中心有限公司	保证金/往来款	2,849,652.58	1-6个月	3.54	1,513.43
合计	/	47,308,206.92	/	58.71	569,513.43

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	100,277,545.08	2,577,652.70	97,699,892.38	126,672,718.99	2,701,224.58	123,971,494.41
库存商品	12,323,344.93		12,323,344.93	10,264,996.07		10,264,996.07
合同履约成本	258,773,581.22		258,773,581.22	235,479,157.39		235,479,157.39
合计	371,374,471.23	2,577,652.70	368,796,818.53	372,416,872.45	2,701,224.58	369,715,647.87

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,701,224.58			123,571.88		2,577,652.70
合计	2,701,224.58			123,571.88		2,577,652.70

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税及其他	70,371,376.59	61,271,308.86
合计	70,371,376.59	61,271,308.86

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



17、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
国网贵州	173,678,765.14			6,105,097.14			1,179,480.00			178,604,382.28
合源油气	60,741,086.16			1,557,507.32			2,032,699.98			60,265,893.50
华亨能源	49,307,252.20			13,637,978.20						62,945,230.40
六盘水清洁能源	8,692,234.05			-130,293.38						8,561,940.67
重庆昊江	11,319,899.63			559,403.39			1,350,000.00			10,529,303.02
易能达	2,107,260.83			56,725.43						2,163,986.26
重庆鼎阳	2,850,877.59			288,845.13			450,000.00			2,689,722.72
中安云网	5,791,528.51			405,930.62						6,197,459.13
云码通	9,822,567.17			355,338.75						10,177,905.92
盘州市铜厂沟火腿有限公司	1,393,082.69			-626.84						1,392,455.85
古蔺华泽	6,382,317.45			-52,314.84						6,330,002.61
宇凯能公司	3,423,164.52			61,241.19						3,484,405.71
遵义双闽新能源有限公司	10,478,867.49			92,045.66						10,570,913.15
小计	345,988,903.43			22,936,877.77			5,012,179.98			363,913,601.22
合计	345,988,903.43			22,936,877.77			5,012,179.98			363,913,601.22

其他说明

无

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华创阳安股份有限公司	344,613,808.60	472,029,184.62
贵阳工投生物医药产业创业投资有限公司	9,368,000.00	10,000,000.00
共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙）	21,000,000.00	21,000,000.00
合计	374,981,808.60	503,029,184.62

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

19、其他非流动金融资产

□适用√不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	158,177,626.97	10,646,883.11		168,824,510.08
2. 本期增加金额	635,903.60			635,903.60
(1) 外购	635,903.60			635,903.60
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	158,813,530.57	10,646,883.11		169,460,413.68
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	26,687,391.29	1,597,032.64		28,284,423.93
2. 本期增加金额	2,284,905.02	133,086.06		2,417,991.08
(1) 计提或摊销	2,284,905.02	133,086.06		2,417,991.08
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	28,972,296.31	1,730,118.70		30,702,415.01
三、减值准备				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	129,841,234.26	8,916,764.41		138,757,998.67
2. 期初账面价值	131,490,235.68	9,049,850.47		140,540,086.15

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用√不适用

其他说明

□适用√不适用

21、固定资产

项目列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	4,500,635,020.30	4,560,685,854.10
合计	4,500,635,020.30	4,560,685,854.10

其他说明：

无



固定资产

(1). 固定资产情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	传导设备	运输工具	机械设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	871,765,187.46	4,325,667,824.23	100,668,364.10	713,777,671.57	127,304,089.95	6,139,183,137.31
2. 本期增加金额	18,450,582.73	39,448,106.82	1,768,748.44	1,570,966.52	11,784,332.24	73,022,736.75
(1) 购置	13,561,695.58			1,548,911.16	1,071,948.15	16,182,554.89
(2) 在建工程转入	4,888,887.15	16,160,141.50	1,678,379.53		10,485,590.78	33,212,998.96
(3) 企业合并增加		23,287,965.32	90,368.91	22,055.36	226,793.31	23,627,182.90
3. 本期减少金额	3,759,446.12	18,883,715.07	699,641.00	13,270,924.97	730,077.92	37,343,805.08
(1) 处置或报废	3,759,446.12	18,883,715.07	699,641.00	13,270,924.97	730,077.92	37,343,805.08
4. 期末余额	886,456,324.07	4,346,232,215.98	101,737,471.54	702,077,713.12	138,358,344.27	6,174,862,068.98
二、累计折旧						
1. 期初余额	217,460,643.99	851,945,515.96	80,172,933.71	318,837,796.93	89,633,086.60	1,558,049,977.19
2. 本期增加金额	17,517,329.44	71,475,472.47	2,889,546.18	27,486,021.49	9,444,838.22	128,813,207.80
(1) 计提	17,517,329.44	70,764,038.78	2,869,408.11	27,479,884.15	9,371,934.98	128,002,595.46
(2) 企业合并增加		711,433.69	20,138.07	6,137.34	72,903.24	810,612.34
3. 本期减少金额	2,540,062.65	13,645,958.51	664,658.95	7,325,331.67	691,660.39	24,867,672.17
(1) 处置或报废	2,540,062.65	13,645,958.51	664,658.95	7,325,331.67	691,660.39	24,867,672.17
4. 期末余额	232,437,910.78	909,775,029.92	82,397,820.94	338,998,486.75	98,386,264.43	1,661,995,512.82
三、减值准备						
1. 期初余额	2,557,970.46	5,721,714.99		12,117,414.64	50,205.93	20,447,306.02
2. 本期增加金额		2,114,116.06				2,114,116.06
(1) 计提						
(2) 企业合并增加		2,114,116.06				2,114,116.06
3. 本期减少金额		4,459,200.91		5,870,685.31		10,329,886.22
(1) 处置或报废		4,459,200.91		5,870,685.31		10,329,886.22
4. 期末余额	2,557,970.46	3,376,630.14		6,246,729.33	50,205.93	12,231,535.86
四、账面价值						
1. 期末账面价值	651,460,442.83	3,433,080,555.92	19,339,650.60	356,832,497.04	39,921,873.91	4,500,635,020.30
2. 期初账面价值	651,746,573.01	3,468,000,593.28	20,495,430.39	382,822,460.00	37,620,797.42	4,560,685,854.10



(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	5,358,078.13	1,917,581.54	2,557,970.46	882,526.13	
传导设备	10,641,558.92	2,403,596.85	3,376,630.14	4,861,331.93	
机械设备	28,619,818.32	14,597,070.02	6,122,668.78	7,900,079.52	
电子及其他设备	1,652,572.85	1,569,529.03	50,205.93	32,837.89	
合计	46,272,028.22	20,487,777.44	12,107,475.31	13,676,775.47	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
遵义奥特莱斯城市广场3号楼18、19层写字楼	25,851,912.93	正在办理
都匀斗篷山综合楼工程	20,037,232.09	正在办理
遵义奥特莱斯城市广场1号楼及地下室	15,629,332.95	正在办理
安顺西秀区工业园应急气源保障、抢维储备中心	14,857,990.90	正在办理
都匀斗篷山加气站工程	10,672,793.55	正在办理
镇宁门站	8,235,809.46	正在办理
遵义金融商务中心(CBD)9#1层3号门面	7,756,350.00	正在办理
花溪营业房	6,275,663.99	正在办理
北门站-综合值班室	5,869,322.42	正在办理
都匀环东路加气站	4,407,282.15	正在办理
遵义汇川加气站站房	4,244,950.67	正在办理
遵义高坪门站-综合值班室	4,054,581.85	正在办理
孟关门站-综合值班室	4,005,882.35	正在办理
南门站-综合值班室	3,985,744.26	正在办理
六盘水市中心城区集中供热过渡热源厂	3,701,845.73	正在办理
都匀坝干办公综合楼	3,585,051.72	正在办理
龙里双龙物流城商铺	2,886,348.50	正在办理
遵义金融商务中心(CBD)9#1层4号门面	2,828,350.00	正在办理
白蜡冲门站-综合值班室	2,859,182.31	正在办理
清中门站综合值班室	2,449,483.98	正在办理
六盘水未来之城104号商铺	2,779,056.00	正在办理
六盘水人和园9号102铺	2,154,173.44	正在办理
凯里香山别苑门面	1,648,512.33	正在办理
毕节金海湖新区高中压调压站站房	1,414,628.32	正在办理
其他零星资产	11,987,620.37	正在办理
合计	174,179,102.27	

其他说明：

适用 不适用



固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	624,403,308.99	542,541,501.99
工程物资	8,497,692.06	8,620,900.53
合计	632,901,001.05	551,162,402.52

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管道工程	388,159,826.22		388,159,826.22	316,387,529.57		316,387,529.57
基建工程	189,397,076.05		189,397,076.05	173,571,797.20		173,571,797.20
铸铁管改造	14,242,172.41		14,242,172.41	13,928,440.85		13,928,440.85
其他	32,604,234.31		32,604,234.31	38,653,734.37		38,653,734.37
合计	624,403,308.99		624,403,308.99	542,541,501.99		542,541,501.99



(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	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
六盘水集中供热项目	293,800,000.00	148,465,809.62	1,902,992.33	660,377.34		149,708,424.61	99.48	施工阶段				企业自筹
凯里长输联络管线	88,325,100.00	52,661,837.43	1,966,984.33		2,475,196.90	52,153,624.86	59.05	施工阶段	867,191.38	209,326.64	4.47	自筹及贷款
盘县两河至红果	42,700,000.00	33,106,657.57	3,268,579.58			36,375,237.15	85.19	施工阶段	2,320,065.34	765,958.66	4.36	自筹及贷款
贵州医科大学附属医院天然气分布式能源功能项目	29,900,000.00	23,968,495.69				23,968,495.69	80.16	施工阶段				企业自筹
安顺市贵安大道延伸段燃气干线工程	8,500,000.00	5,913,129.40	3,711,932.50	9,625,061.90		0.00	113.24	已完工				企业自筹
贵安新区置悦城贵安馨苑分布式能源项目	34,000,000.00	5,862,108.38	3,651,877.45			9,513,985.83	27.98	施工阶段	91,926.50		4.19	自筹及贷款
乌当区情人谷路燃气干线工程	5,500,000.00	3,431,051.73	661,227.54			4,092,279.27	74.41	施工阶段	41,625.00	33,214.52	4.03	自筹及贷款
天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）	1,200,000,000.00	3,574,772.92	1,429,357.76			5,004,130.68	0.04	施工阶段	88,241.35	36,751.04	4.03	自筹及贷款
修文门站至久长次高压管道工程项目	30,039,000.00	14,999,964.87	79,245.28			15,079,210.15	50.20	施工阶段				企业自筹
习酒镇至习水县城天然气输气管道项目	76,773,200.00	1,298,080.57	41,648,178.25			42,946,258.82	55.94	施工阶段	226,042.44	225,223.08	4.03	自筹及贷款
合计	1,809,537,300.00	293,281,908.18	58,320,375.02	10,285,439.24	2,475,196.90	338,841,647.06			3,635,092.01	1,270,473.94		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管网工程等专用材料	8,497,692.06		8,497,692.06	8,620,900.53		8,620,900.53
合计	8,497,692.06		8,497,692.06	8,620,900.53		8,620,900.53

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	特许经营权	软件	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	434,136,414.64	41,145,300.00	86,931,696.05	562,213,410.69
2. 本期增加金额	5,646,111.64	14,642,626.08	832,387.43	21,121,125.15
(1) 购置		1,000,000.00	832,387.43	1,832,387.43
(2) 企业合并增加	5,646,111.64	13,642,626.08		19,288,737.72
3. 本期减少金额	9,385,453.20		1,338,053.09	10,723,506.29
(1) 处置	9,385,453.20			9,385,453.20
(2) 其他			1,338,053.09	1,338,053.09
4. 期末余额	430,397,073.08	55,787,926.08	86,426,030.39	572,611,029.55



二、累计摊销				
1. 期初余额	48,770,716.92	7,646,597.23	27,734,569.33	84,151,883.48
2. 本期增加金额	5,479,850.24	2,489,132.81	3,976,262.04	11,945,245.09
(1) 计提	5,221,725.99	807,442.16	3,976,262.04	10,005,430.19
(2) 企业合并增加	258,124.25	1,681,690.65		1,939,814.90
3. 本期减少金额	1,136,880.47		33,451.32	1,170,331.79
(1) 处置	1,136,880.47			1,136,880.47
(2) 其他			33,451.32	33,451.32
4. 期末余额	53,113,686.69	10,135,730.04	31,677,380.05	94,926,796.78
三、减值准备				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	377,283,386.39	45,652,196.04	54,748,650.34	477,684,232.77
2. 期初账面价值	385,365,697.72	33,498,702.77	59,197,126.72	478,061,527.21

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
凯里公司	2,246,417.30			2,246,417.30
成黔天然气	2,000,620.90			2,000,620.90
六盘水燃气	48,910,868.18			48,910,868.18
深安燃气	3,258,221.36			3,258,221.36
欣辰公司		20,110,626.61		20,110,626.61
合计	56,416,127.74	20,110,626.61		76,526,754.35

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
智能流量计	79,048,803.55	16,219,348.91	4,778,841.39		90,489,311.07
装修费	40,537,962.34	2,207,797.91	7,413,226.94		35,332,533.31
融资手续费	10,076,999.90		1,359,500.04		8,717,499.86
其他	11,561,182.96	1,895,577.25	2,501,284.90		10,955,475.31
合计	141,224,948.75	20,322,724.07	16,052,853.27		145,494,819.55

其他说明:

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	105,828,227.86	15,874,234.18	109,281,413.18	16,558,315.26
内部交易未实现利润	153,292,175.67	22,993,826.35	154,600,223.60	23,190,033.54
递延收益	71,442,809.83	10,716,421.47	73,635,348.17	11,070,302.23
固定资产折旧	5,109,713.37	766,457.01	5,214,986.45	782,247.97
合计	335,672,926.73	50,350,939.01	342,731,971.40	51,600,899.00

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	41,622,179.47	6,243,326.92	33,763,497.40	5,064,524.61
其他权益工具投资公允价值变动	288,703,582.13	43,305,537.32	409,904,184.60	61,485,627.69
合计	330,325,761.60	49,548,864.24	443,667,682.00	66,550,152.30

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用



(4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程材料及设备等购置款	43,691,713.00		43,691,713.00	42,684,749.59		42,684,749.59
土地购置款	82,082,202.24		82,082,202.24	57,033,914.24		57,033,914.24
购置股权款				6,570,000.00		6,570,000.00
其他	10,259,641.11		10,259,641.11	10,360,931.08		10,360,931.08
合计	136,033,556.35		136,033,556.35	116,649,594.91		116,649,594.91

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	50,000,000.00	0.00
信用借款	2,428,602,808.00	2,345,940,300.00
未到期应付利息	8,741,461.01	16,894,366.86
合计	2,487,344,269.01	2,362,834,666.86

短期借款分类的说明：

期末抵押借款，系控股子公司支线公司 2021 年 6 月以支线管道作抵押同时以管输费收费权作质押的借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用



34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货款	283,638,249.44	253,252,705.36
工程设备及劳务款	253,232,202.13	402,163,868.04
其他	12,097,061.90	10,893,653.56
合计	548,967,513.47	666,310,226.96

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
天津市管道工程集团有限公司	37,541,033.38	对方未催收
中国石油天然气管道局国内事业部	33,392,779.62	对方未催收
四川亚大塑料制品有限公司	13,402,028.05	对方未催收
成都千嘉科技有限公司	12,212,725.75	对方未催收
首钢水城钢铁(集团)赛德建设有限公司	11,530,000.00	对方未催收
特瑞斯能源装备股份有限公司	11,480,132.18	对方未催收
中国石油管道局工程有限公司	10,042,351.54	对方未催收
中国石油天然气管道局	8,511,512.31	对方未催收
贵州化兴建设监理有限公司	4,857,618.52	对方未催收
北京亿纬坤节能科技有限公司	3,653,620.00	对方未催收
合计	146,623,801.35	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	697,449.80	804,941.78
合计	697,449.80	804,941.78

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款安装款	381,973,514.41	468,687,184.68
预收燃气款	32,834,762.38	44,550,620.32
预收燃气智能表复置金	37,344,865.04	48,324,776.23
其他	9,966,709.64	9,907,974.31
合计	462,119,851.47	571,470,555.54

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	108,908,743.55	197,378,173.20	276,484,530.49	29,802,386.26
二、离职后福利-设定提存计划		24,923,050.23	24,923,050.23	
合计	108,908,743.55	222,301,223.43	301,407,580.72	29,802,386.26

(2). 短期薪酬列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	107,006,520.60	152,108,737.65	231,519,893.13	27,595,365.12
二、职工福利费		13,388,664.38	12,596,259.61	792,404.77
三、社会保险费		13,425,255.66	13,425,255.66	
其中：医疗保险费		12,377,764.00	12,377,764.00	
工伤保险费		1,047,491.66	1,047,491.66	
四、住房公积金		14,463,107.73	14,463,107.73	
五、工会经费和职工教育经费	1,902,222.95	3,992,407.78	4,480,014.36	1,414,616.37
合计	108,908,743.55	197,378,173.20	276,484,530.49	29,802,386.26

(3). 设定提存计划列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		23,879,872.95	23,879,872.95	
2、失业保险费		1,043,177.28	1,043,177.28	
合计		24,923,050.23	24,923,050.23	

其他说明：

□适用√不适用

40、 应交税费

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	19,886,374.93	39,165,984.70
增值税	6,942,569.40	16,385,212.50
城市维护建设税	710,181.41	938,568.72
教育费附加	331,654.84	420,409.32
地方教育附加	188,742.67	267,702.91
其他税费	1,670,358.27	1,150,757.26
合计	29,729,881.52	58,328,635.41

其他说明：

无

41、 其他应付款

项目列示

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	2,000,000.00	
其他应付款	175,112,473.78	168,456,003.01
合计	177,112,473.78	168,456,003.01

其他说明：

无

应付利息

□适用√不适用

应付股利

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
子公司应付少数股东股利	2,000,000.00	
合计	2,000,000.00	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	97,480,338.16	110,156,077.57
往来款项	74,766,861.41	56,286,485.48
其他	2,865,274.21	2,013,439.96
合计	175,112,473.78	168,456,003.01

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	26,379,073.25	工程质保金及往来款
重庆鼎发实业股份有限公司	16,770,021.09	未结算
成都千嘉科技有限公司	10,936,732.06	材料质保金
四川亚大塑料制品有限公司	8,005,000.00	材料质保金
金卡智能集团股份有限公司	5,602,812.00	材料质保金
合计	67,693,638.40	/

其他说明：

□适用√不适用

42、持有待售负债

□适用√不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	353,088,340.37	381,921,212.36
1年内到期的长期应付款	146,054,353.89	127,822,983.20
未到期应付利息	7,590,000.00	6,462,892.05
合计	506,732,694.26	516,207,087.61

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	6,048,846.31	6,828,082.62
合计	6,048,846.31	6,828,082.62

短期应付债券的增减变动：

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,150,000.00	16,500,000.00
保证借款	0.00	237,663,500.00

信用借款	330,981,703.46	188,058,988.26
未到期应付利息	862,636.96	521,222.84
合计	339,994,340.42	442,743,711.10

长期借款分类的说明：

期末质押借款系六盘水热力以集中供热收费权作质押的借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	455,648,496.73	532,318,480.91
专项应付款	51,310,766.04	71,128,453.00
合计	506,959,262.77	603,446,933.91

其他说明：

无

长期应付款

适用 不适用



单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	453,795,834.06	530,510,619.79
其中：未实现融资费用	28,256,741.69	41,495,879.05
未到期应付利息	1,852,662.67	1,807,861.12
合计	455,648,496.73	532,318,480.91

其他说明：

无

专项应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
职工安置及补偿金	5,276,182.69		436,939.68	4,839,243.01	
安居配套工程资金	65,852,270.31	9,007,801.32	28,388,548.60	46,471,523.03	
合计	71,128,453.00	9,007,801.32	28,825,488.28	51,310,766.04	/

其他说明：

(1) 安居配套工程资金：系根据六盘水发展和改革委员会、六盘水住房和城乡建设局六盘水发改投资[2014]323号文件批复，专项拨付用于六盘水保障安居工程配套基础设施建设的资金，具体详见本节1.货币资金(4)。

(2) 职工安置及补偿金：系子公司六盘水燃气根据六盘水国有资产重组和国有企业改革工作领导小组市企改办复字[2016]1号文件批复，专项拨付用于支付改制过程中职工一次性安置费及退休职工统筹外补贴等资金。

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	78,765,348.17		2,260,038.34	76,505,309.83	政府补助项目
合计	78,765,348.17		2,260,038.34	76,505,309.83	/



涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其他 收益金额	其他 变动	期末余额	与资产相关/与 收益相关
贵阳市煤气管网改造项目	36,012,447.25			1,650,829.94		34,361,617.31	与资产相关
重大隐患整改专项补助资金	971,153.85			14,423.08		956,730.77	与资产相关
工业和信息化局“千企改造”专项奖励资金	450,000.02			8,333.32		441,666.70	与资产相关
高技能人才培养	38,551.07					38,551.07	与资产相关
贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目	2,000,000.00					2,000,000.00	与资产相关
六盘水城市燃气管道扩建补贴	14,535,464.01			147,962.94		14,387,501.07	与资产相关
六盘水集中供热工程补贴	8,860,000.00					8,860,000.00	与资产相关
六盘水 3PE 生产车间工程补贴	212,335.06			7,450.32		204,884.74	与资产相关
安顺管网补贴	9,816,229.95			348,538.86		9,467,691.09	与资产相关
安顺经开区环保分局“煤改气”工程补贴	170,000.12			4,999.98		165,000.14	与资产相关
贵阳市“一企一策”专项补贴	80,000.13			4,999.92		75,000.21	与资产相关
安顺环城管网一期补助	489,166.71			4,999.98		484,166.73	与资产相关
贵定昌明经济开发区购置土地补助	5,130,000.00			67,500.00		5,062,500.00	与资产相关
合计	78,765,348.17			2,260,038.34		76,505,309.83	

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
接网费	152,591,466.44	149,072,453.65
合计	152,591,466.44	149,072,453.65

其他说明：

接网费系六盘水热力收取用户一次性接网费，在为客户提供接网服务完成的当年起按管网预计使用年限平均递延确认收入。

53、股本

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,138,185,027						1,138,185,027

其他说明：

说明：公司股权变动情况详见本节三、1。

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用√不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用√不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

55、资本公积

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	181,281,914.03		2,728,289.45	178,553,624.58
其他资本公积	9,685,595.31			9,685,595.31
合计	190,967,509.34		2,728,289.45	188,239,219.89

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本报告期，公司对支线公司进行增资，持股比例由 51%变为 57%，减少合并层面资本公积 2,728,289.45 元。

56、库存股

□适用√不适用



57、其他综合收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	348,418,556.93	-84,422,385.74		31,261,483.30	-12,663,357.86	-103,020,511.18		245,398,045.75
其他权益工具投资公允价值变动	348,418,556.93	-84,422,385.74		31,261,483.30	-12,663,357.86	-103,020,511.18		245,398,045.75
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其他综合收益合计	348,418,556.93	-84,422,385.74		31,261,483.30	-12,663,357.86	-103,020,511.18		245,398,045.75

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	4,699,507.24	30,299,562.38	25,270,880.57	9,728,189.05
合计	4,699,507.24	30,299,562.38	25,270,880.57	9,728,189.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	41,685,254.59			41,685,254.59
合计	41,685,254.59			41,685,254.59

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,096,993,511.57	645,895,655.54
调整后期初未分配利润	1,096,993,511.57	645,895,655.54
加：本期归属于母公司所有者的净利润	127,686,707.54	206,358,548.04
减：提取法定盈余公积		11,081,238.48
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	62,600,177.04	58,047,436.45
转作股本的普通股股利		
直接转入未分配利润的其他综合收益	-31,261,483.30	-313,867,982.92
期末未分配利润	1,193,341,525.37	1,096,993,511.57

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,421,919,462.46	2,022,716,522.70	1,858,966,605.88	1,487,509,966.37



其他业务	86,410,481.64	56,328,680.94	66,138,986.65	51,566,835.28
合计	2,508,329,944.10	2,079,045,203.64	1,925,105,592.53	1,539,076,801.65

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地使用税	2,903,417.49	3,001,107.43
城市维护建设税	2,026,437.23	1,682,417.45
教育费附加	1,542,473.60	1,190,854.15
房产税	4,484,988.25	2,252,572.39
印花税	2,443,143.97	1,428,268.39
其他	102,343.33	85,309.76
合计	13,502,803.87	9,640,529.57

其他说明：

无

63、销售费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,905,754.58	38,212,033.66
劳务费	6,671,944.38	6,018,019.61
办公费	2,771,855.36	2,096,234.36
折旧及摊销	3,984,817.75	3,109,000.56
运输费	822,091.38	698,249.02
租赁费	1,281,476.53	1,481,369.23
其他费用	5,385,004.45	7,940,863.32
合计	72,822,944.43	59,555,769.76

其他说明：

无

64、管理费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	79,280,108.71	71,533,607.89
折旧及摊销	23,072,791.68	15,192,068.98
办公费	10,274,246.39	7,310,852.12
顾问咨询费	6,221,815.67	8,248,714.32
业务招待费	5,736,513.24	4,574,786.89
租赁费	1,542,780.30	1,005,306.98
劳务费	2,681,957.27	2,195,696.72
保险费	3,661,362.41	3,086,749.97
其他	2,427,473.05	4,096,299.70
合计	134,899,048.72	117,244,083.57

其他说明：

无

65、研发费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	248,289.53	363,936.85
合计	248,289.53	363,936.85

其他说明：

无

66、财务费用

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	82,454,089.83	97,720,181.86
利息收入	-3,609,743.58	-3,003,757.27
汇兑损益	-1,207,227.67	19,642.03
手续费及其他	2,218,152.70	2,687,631.76
合计	79,855,271.28	97,423,698.38

其他说明：

无

67、其他收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	3,697,538.34	4,470,055.74
减免税	898,248.84	109,268.44
其他	34,537.34	54,016.86
合计	4,630,324.52	4,633,341.04

其他说明：

计入其他收益的政府补助



项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
本公司煤气管网改造项目补贴	1,650,829.94	1,651,568.73	与资产相关
安顺城市管道燃气工程中央预算内	348,538.86	348,538.86	与资产相关
六盘水城市燃气管道扩建补贴	147,962.94	147,962.94	与资产相关
贵阳市工信局2020年扩大生产奖励	867,600.00		与收益相关
贵州贵安新区管理委员会社会事务管理局补助款	460,000.00		与收益相关
云岩区科技局高新企业补助资金	100,000.00		与收益相关
贵定昌明经济开发区购置土地补助	67,500.00	103,500.00	与资产相关
重大隐患整改专项补助资金	14,423.08		与资产相关
云岩区就业局特种作业证补贴	9,900.00		与收益相关
贵阳市“千企改造”专项补贴	8,333.32	8,333.32	与资产相关
六盘水3PE生产车间工程补贴	7,450.32	7,450.32	与资产相关
贵阳市“一企一策”专项补贴	4,999.92	4,999.98	与资产相关
安顺经开区环保分局“煤改气”	4,999.98	4,999.98	与资产相关
安顺环城管网一期补助	4,999.98	4,999.98	与资产相关
稳岗补贴		1,920,517.63	与收益相关
工信局复工复产奖励		240,000.00	与收益相关
双岗加气站基础工程补贴		25,434.00	与收益相关
高技能人才培训		1,750.00	与资产相关
合计	3,697,538.34	4,470,055.74	

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	22,170,084.22	18,919,991.97
处置长期股权投资产生的投资收益		-202,085.21
交易性金融资产在持有期间的投资收益		215,590.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		16,519,780.03
合计	22,170,084.22	35,453,277.38

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	40,961.38	38,089.20
应收账款坏账损失	-7,388,622.56	-12,544,647.58
其他应收款坏账损失	35,299.71	425,726.76
合计	-7,312,361.47	-12,080,831.62

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	123,571.88	-442,186.93
合计	123,571.88	-442,186.93

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益	11,941,905.20	3,633.50
处置无形资产收益	5,824,567.41	
合计	17,766,472.61	3,633.50

其他说明：

□适用√不适用

74、营业外收入

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	5,631.50	1,875.05	5,631.50
其中：固定资产处置利得	5,631.50	1,875.05	5,631.50
政府补助	0.00	0.00	0.00
违约金罚款等	5,651,742.00	3,448,025.20	5,651,742.00
合计	5,657,373.50	3,449,900.25	5,657,373.50

计入当期损益的政府补助

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

75、营业外支出

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	608,366.15	61,578.58	608,366.15
其中：固定资产处置损失	608,366.15	61,578.58	608,366.15
对外捐赠	69,987.50	66,900.00	69,987.50
其他	950,125.19	170,996.84	950,125.19
合计	1,628,478.84	299,475.42	1,628,478.84

其他说明：

无

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	22,067,629.26	21,327,974.71
递延所得税费用	726,954.95	-831,401.88
合计	22,794,584.21	20,496,572.83

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	169,363,369.05
按法定/适用税率计算的所得税费用	24,070,245.34
子公司适用不同税率的影响	1,756,390.10
非应税收入的影响	-3,775,512.63
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	487,693.55
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,454,026.00
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	2,709,793.85
所得税费用	22,794,584.21

其他说明：

□适用√不适用

77、其他综合收益

√适用□不适用

详见本节七、57

78、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到单位及个人往来	45,782,501.02	26,106,019.56
政府补助	6,890,362.86	8,406,184.99



收到的利息收入	3,609,743.58	3,003,757.27
罚没、违约金等收入	5,651,742.00	3,448,025.20
合计	61,934,349.46	40,963,987.02

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
办公费、差旅费、业务招待费等费用开支	49,478,520.43	48,753,142.24
支付的往来款	86,436,564.61	39,572,516.04
银行手续费等支出	2,218,152.70	2,687,631.76
捐赠、罚款、赔偿等支出	1,020,112.69	3,039,996.84
合计	139,153,350.43	94,053,286.88

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用√不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用√不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用√不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

□适用√不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	146,568,784.84	112,021,858.12
加：资产减值准备	123,571.88	-442,186.93
信用减值损失	7,312,361.47	12,080,831.62
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	130,420,586.54	124,373,357.39
使用权资产摊销		
无形资产摊销	9,971,978.87	9,235,711.51
长期待摊费用摊销	16,052,853.27	5,848,354.94
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-17,766,472.61	

固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	602,734.65	59,703.53
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	81,246,862.16	97,739,823.89
投资损失（收益以“-”号填列）	-22,170,084.22	-35,453,277.38
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,249,959.99	-1,260,749.79
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	918,829.34	-9,810,721.02
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	143,187,054.21	52,985,091.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-258,750,843.89	-218,223,950.07
其他		
经营活动产生的现金流量净额	238,968,176.50	149,153,847.03
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	486,838,616.47	557,296,051.27
减：现金的期初余额	496,574,284.27	743,315,737.09
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-9,735,667.80	-186,019,685.82

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	13,330,000.00
其中：欣辰公司	13,330,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,985,325.68
其中：欣辰公司	1,985,325.68
取得子公司支付的现金净额	11,344,674.32

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用√不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	486,838,616.47	496,574,284.27
其中：库存现金	22,383.32	24,239.36
可随时用于支付的银行存款	485,318,043.17	493,752,787.04
可随时用于支付的其他货币资金	1,498,189.98	2,797,257.87
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	486,838,616.47	496,574,284.27
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	55,136,243.96	74,468,308.42

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	55,136,243.96	详见本节七、1
固定资产	1,493,049,749.75	为借款作抵押
应收账款		用于质押的燃气收费权、管输费收费权情况详见本节七、45，七、32
合计	1,548,185,993.71	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
贵阳市煤气管网改造项目	34,361,617.31	递延收益	1,650,829.94
六盘水城市燃气管道扩建补贴	14,387,501.07	递延收益	147,962.94
安顺管网补贴	9,467,691.09	递延收益	348,538.86
六盘水集中供热工程补贴	8,860,000.00	递延收益	
贵定昌明经济开发区购置土地补助	5,062,500.00	递延收益	67,500.00
贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目	2,000,000.00	递延收益	
重大隐患整改专项补助资金	956,730.77	递延收益	14,423.08
安顺环城管网一期补助	484,166.73	递延收益	4,999.98
工业和信息化局“千企改造”专项奖励资金	441,666.70	递延收益	8,333.32
六盘水3PE生产车间工程补贴	204,884.74	递延收益	7,450.32
安顺经开区环保分局“煤改气”工程补贴	165,000.14	递延收益	4,999.98



贵阳市“一企一策”专项补贴	75,000.21	递延收益	4,999.92
高技能人才培养	38,551.07	递延收益	
贵阳市工信局 2020 年扩大生产奖励	867,600.00	其他收益	867,600.00
贵州贵安新区管理委员会社会事务管理局补助款	460,000.00	其他收益	460,000.00
云岩区科技局高新企业补助资金	100,000.00	其他收益	100,000.00
云岩区就业局特种作业证补贴	9,900.00	其他收益	9,900.00
减免税	898,248.84	其他收益	898,248.84
其他	34,537.34	其他收益	34,537.34
合计	78,875,596.01		4,630,324.52

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
欣辰公司	2021-2-1	21,900,000.00	60	购买	2021/2/1	取得控制权	4,075,487.24	-2,795,885.58

其他说明：

2020 年 12 月 3 日，公司以人民币 2,190.00 万元向四川石化天府能源有限公司、蒲斌阳收购欣辰公司 60% 股权，截止报告日已支付股权收购款 1,990.00 万元剩余 200.00 万元未支付；2021 年 2 月完成工商变更登记，纳入合并范围。

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	贵州欣辰天然气有限公司
— 现金	21,900,000.00
合并成本合计	21,900,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,789,373.39
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	20,110,626.61

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

合并成本公允价值的确定方法系参考北京中锋资产评估有限责任公司运用资产基础法对贵州欣辰天然气有限公司截至2020年9月30日全部权益进行评估,并出具的编号为中锋评报字(2020)第01203号评估报告。

大额商誉形成的主要原因:

收购时,支付的对价高于取得的被投资单位的可辨认净资产公允价值的份额部分即为商誉。

其他说明:

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位:元币种:人民币

	贵州欣辰天然气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产:	51,099,747.06	43,658,157.78
货币资金	1,985,325.68	1,985,325.68
存货	6,688,815.30	4,409,049.55
固定资产	20,702,454.50	24,771,120.07
无形资产	17,570,702.37	8,340,213.27
其他应收款项	1,240,652.75	1,240,652.75
在建工程	2,768,195.22	2,768,195.22
其他流动资产	143,601.24	143,601.24
负债:	49,310,373.67	48,197,471.77
应付款项	11,882,338.78	11,882,338.78
递延所得税负债	1,112,901.90	
其他应付款	33,755,599.98	33,755,599.98
合同负债	2,470,233.33	2,470,233.33
应交税费	1,419.94	1,419.94
应付职工薪酬	87,879.74	87,879.74
净资产	1,789,373.39	-4,539,313.99
减:少数股东权益		
取得的净资产	1,789,373.39	-4,539,313.99

可辨认资产、负债公允价值的确定方法:

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债:

无

其他说明:

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用



(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
凯里公司	凯里市	凯里市	燃气输配与销售	50.00		企业合并
物资公司	贵阳市	贵阳市	管网材料销售	100.00		设立
设计公司	贵阳市	贵阳市	燃气与热力设计	100.00		设立
鸿顺设备	贵阳市	贵阳市	燃气器具及配件	100.00		设立
鸿顺安装	贵阳市	贵阳市	燃气器具安装		100.00	设立
鸿达立信	贵阳市	贵阳市	项目投资	100.00		设立
鸿泰矿业	贵阳市	贵阳市	矿产品及配套工程机械销售		100.00	设立
天然气公司	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售	100.00		设立
成黔天然气	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售		100.00	企业合并
福泉公司	福泉市	福泉市	燃气输配与销售		51.00	企业合并
贵阳俊驰	贵阳市	贵阳市	燃气改装		100.00	企业合并
鸿源公司	贵阳市	贵阳市	管道工程建设	100.00		设立
遵义市公司	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	92.12		设立
绿道能源	遵义市	遵义市	公交车 LNG 加气		51.00	设立
湘辉盈	遵义市	遵义市	汽车加气		60.00	设立
播州区公司	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	100.00		设立
仁怀公司	仁怀市	仁怀市	燃气输配与销售	100.00		设立
安顺公司	安顺市	安顺市	燃气输配与销售	100.00		设立
都匀公司	都匀市	都匀市	燃气输配与销售	100.00		设立



毕节公司	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		设立
惠水公司	惠水县	惠水县	燃气输配与销售	60.00		设立
龙里公司	龙里县	龙里县	燃气输配与销售	60.00		设立
习水金桥	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	50.00		设立
桐梓公司	遵义市	遵义市	燃气输配销售	100.00		设立
安发检测	贵阳市	贵阳市	工程设备检测	100.00		设立
修文公司	贵阳市	贵阳市	燃气输配与销售	100.00		设立
贵定公司	贵定县	贵定县	燃气输配与销售	100.00		设立
贵安公司	贵安新区	贵安新区	燃气输配与销售	80.00		设立
支线公司	贵阳市	贵阳市	管网建设运营	57.00		设立
百里杜鹃	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		设立
习水公司	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	66.00		设立
六盘水公司	六盘水市	六盘水市	燃气输配与销售	51.00		企业合并
六盘水热力	六盘水市	六盘水市	热力输配与销售		51.00	企业合并
六盘水星炬	六盘水市	六盘水市	管道工程建设		100.00	企业合并
盘州市公司	六盘水市	六盘水市	燃气输配与销售		100.00	企业合并
津黔管业	六盘水市	六盘水市	保温套管销售		51.00	企业合并
古蔺华远	古蔺县	古蔺县	城镇燃气的设施建设	60.00		设立
德江公司	德江县	德江县	燃气输配与销售	51.00		设立
黔西公司	毕节市	毕节市	燃气输配与销售	100.00		设立
中泽能投	贵阳市	贵阳市	投资管理	100.00		设立
贵泽香港	香港	香港	投资管理		100.00	设立
新加坡贵泽	新加坡	新加坡	投资管理		100.00	设立
深安燃气	瓮安县	瓮安县	燃气输配与销售	100.00		企业合并
瓮安双闯	瓮安县	瓮安县	汽车加气		100.00	企业合并
欣辰公司	镇宁县	镇宁县	燃气生产和供应业	60.00		企业合并
川宁公司	镇宁县	镇宁县	石化制品销售		70.00	企业合并
安龙公司	安龙县	安龙县	燃气生产和供应业	100.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

①凯里公司：2009年5月16日，本公司分别受让孙建勋、孙艳红持有凯里公司45.6%和5.4%股权，股权交割日为2009年4月30日，股权变更后公司持有凯里公司51%的股权，并修改公司章程，凯里公司设立董事会，由5人组成，其中：公司委托3人，董事会决定公司的经营活动。2014年1月3日，公司将持有凯里公司1%的股权转让给孙建勋，协议约定凯里公司组织结构、议事规则、表决及人事任命维持原公司不变。2014年1月4日，孙建勋将持有公司50%的股权转让给中燃燃气实业（深圳）有限公司（以下简称“中燃燃气”），本公司与中燃燃气签订合作协议约定，凯里公司纳入本公司控股子公司管理体系，故报告期内，本公司仍对凯里公司享有控制权。

②习水金桥：2012年6月，本公司与贵州金桥忠信投资有限公司设立习水金桥，公司出资1,020.00万元，占注册资本的51%；2015年4月21日，贵州金桥忠信投资有限公司将持有习水金桥49%的股权转让给广州元亨燃气有限公司，本公司将持有习水金桥1%的股权转让给达州市汇鑫能源有限公司（广州元亨燃气有限公司控制的公司），根据补充协议约定习水金桥执行本公司管理体系（包括生产经营、财务管理、工程技术管理等），故报告期内，本公司仍对习水金桥享有控制权。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
凯里公司	50.00	172,675.51		68,883,567.27
遵义市公司	7.88	1,687,866.71		24,866,931.83
支线公司	43.00	7,322,411.76		200,306,385.87
六盘水燃气	49.00	348,077.09		98,581,430.14

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用



(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
凯里公司	88,433,164.23	167,546,669.54	255,979,833.77	118,149,836.63	0.00	118,149,836.63	81,804,471.96	161,503,076.21	243,307,548.17	105,185,868.66	0.00	105,185,868.66
遵义市公司	109,632,260.43	364,020,819.33	473,653,079.76	157,290,446.60	0.00	157,290,446.60	109,632,260.43	363,415,331.22	473,047,591.65	157,199,623.39	0.00	157,199,623.39
支线公司	166,408,534.54	796,348,423.51	962,756,958.05	146,359,206.99	250,000.00	146,609,206.99	146,209,692.99	887,801,827.26	1,034,011,520.25	397,352,621.65	237,913,500.00	635,266,121.65
六盘水燃气	341,500,510.82	912,698,003.46	1,254,198,514.28	784,969,602.87	235,504,618.29	1,020,474,221.16	371,464,970.80	927,499,254.04	1,298,964,224.84	805,299,729.57	260,308,705.72	1,065,608,435.29

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
凯里公司	58,830,044.47	345,351.01	345,351.01	4,750,844.62	51,119,451.45	1,495,240.94	1,495,240.94	3,340,700.96
遵义市公司	177,364,631.72	21,419,628.27	21,419,628.27	-600,789.44	147,188,697.96	27,083,447.03	27,083,447.03	22,837,145.66
支线公司	293,794,714.65	16,641,844.90	16,641,844.90	61,314,505.27	193,969,556.57	-3,313,121.22	-3,313,121.22	38,617,226.81
六盘水燃气	174,097,830.93	710,361.40	710,361.40	549,724.83	144,541,924.60	-10,915,481.96	-10,915,481.96	9,691,689.61

其他说明：
无



(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

本报告期，公司对支线公司进行增资，持股比例由 51%变为 57%，减少合并层面资本公积 2,728,289.45 元。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	支线公司
购买成本/处置对价	
—现金	255,000,000.00
—非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	255,000,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	252,271,710.55
差额	2,728,289.45
其中：调整资本公积	-2,728,289.45
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
华亨能源	遵义市	遵义市	燃气输配与销售	50.00		权益法核算
合源油气	贵阳市	贵阳市	液化天然气销售	42.00		权益法核算
国网贵州	贵阳市	贵阳市	长输管道运营	40.00		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:



无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	华亨能源	合源油气	国网贵州	华亨能源	合源油气	国网贵州
流动资产	85,454,546.64	118,256,550.97	115,407,888.14	87,804,002.60	124,287,128.87	12,168,198.04
非流动资产	181,064,189.70	73,239,315.90	382,430,693.46	179,458,414.16	76,210,462.08	477,873,836.54
资产合计	266,518,736.34	191,495,866.87	497,838,581.60	267,262,416.76	200,497,590.95	490,042,034.58
流动负债	140,628,275.55	11,133,197.20	46,570,543.22	138,647,912.37	22,472,849.35	52,199,397.98
非流动负债			4,757,082.67	30,000,000.00		3,645,723.74
负债合计	140,628,275.55	11,133,197.20	51,327,625.89	168,647,912.37	22,472,849.35	55,845,121.72
少数股东权益		36,872,447.04			33,403,107.88	
归属于母公司股东权益	125,890,460.79	143,490,222.63	446,510,955.71	98,614,504.39	144,621,633.72	434,196,912.86
持股比例	50.00%	42.00%	40.00%	50.00%	42.00%	40.00%
按持股比例计算的净资产份额	62,945,230.40	60,265,893.50	178,604,382.28	49,307,252.20	60,741,086.16	173,678,765.14
对联营企业权益投资的账面价值	62,945,230.40	60,265,893.50	178,604,382.28	49,307,252.20	60,741,086.16	173,678,765.14
营业收入	284,597,021.86	183,780,538.01	59,444,753.43	437,011,629.79	303,755,267.43	100,675,873.20
净利润	25,258,435.45	7,180,638.07	14,523,854.31	49,673,207.62	13,183,026.08	10,120,386.43
综合收益总额	25,258,435.45	7,180,638.07	14,523,854.31	49,673,207.62	13,183,026.08	10,120,386.43
本年度收到的来自联营企业的股利		2,032,699.98	1,179,480.00	30,000,000.00	1,221,270.95	1,306,107.57

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

(一) 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

(二) 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行短期借款、长期借款，具体带息负债情况详见本报告“第十节七 31、41、43、46”。

浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

(2) 其他价格风险

本公司主要在贵州省内提供城市燃气供应及燃气设施设备的安装服务。目前，我国管道天然气的供应和销售价格均实行政府管制。天然气的供应和销售价格虽然建立上下游价格联动机制，但公司仍面临所在地主管物价部门不能同步顺价调整终端价格产生价格风险。

公司居民燃气安装业务的费用一直执行贵州省物价部门收费标准，公司面临物价部门调整居民安装费产生价格风险。

(三) 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。



十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	344,613,808.60		30,368,000.00	374,981,808.60
（四）投资性房地产				
（五）生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	344,613,808.60		30,368,000.00	374,981,808.60
持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

□适用 √不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用□不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	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(%)
北京东嘉投资有限公司	北京市	投资管理	11,150.00	39.50	39.50

本企业的母公司情况的说明

公司控股股东为东嘉投资，成立于2003年12月08日，注册地址为北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路10号3号楼一层308室，注册资本为人民币11,150.00万元，法定代表人为刘江，经营范围为投资管理；投资及经济信息咨询（中介除外）；技术开发、转让、咨询、服务。

2021年5月31日，公司控股股东东嘉投资与公司董事长洪鸣先生签署了《一致行动协议》，在协议有效期内，洪鸣先生在公司召开股东大会就任何事项进行表决时与东嘉投资采取一致行动并保持投票的一致性。截止本报告期末，东嘉投资及其一致行动人合计对公司持股44.50%。

本企业最终控制方是刘江

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

√适用□不适用

本公司子公司的情况详见本节“九、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用□不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本节“九、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

□适用√不适用

4、 其他关联方情况

√适用□不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
贵阳工投	持有本公司5%以上股权的股东
华创阳安股份有限公司及子公司	实际控制人有重大影响的企业
贵阳银行股份有限公司	关键管理人员洪鸣担任董事的企业
贵州东海房地产开发有限公司	实际控制人控制的企业
贵州弘康药业有限公司	实际控制人控制的企业
贵州和源聚文旅小镇置业有限公司	实际控制人控制的企业
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	关键管理人员王正红担任董事的企业
贵州省鸿济公益基金会	公司董监高担任理事
贵州星际物业服务有限公司	实际控制人控制的企业
董事、监事和高级管理人员	关键管理人员

其他说明



无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国网贵州	管输费	50,553,419.18	37,235,891.54
贵州合源油气有限责任公司	采购天然气	1,273,395.97	0.00

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华亨能源	销售天然气	233,037,560.72	149,425,974.19
华亨能源	提供劳务	830,922.09	624,451.90
合源油气	销售天然气	0.00	4,980,648.81
合源油气	提供劳务	3,207.55	0.00
贵州弘康药业有限公司	销售天然气	224,257.12	139,614.41
贵阳银行股份有限公司	销售天然气	36,997.76	22,441.60
贵阳银行股份有限公司	提供劳务	0.00	15,914.68
华创阳安股份有限公司及子公司	销售天然气	162,923.20	90,592.65
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	销售天然气	299,915.12	0.00
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	提供劳务	22,306.43	0.00
贵州和源聚文旅小镇置业有限公司	销售商品	56,353.99	0.00
贵州星际物业服务有限公司	销售天然气	2,047.16	0.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
合源油气	出租加气站	1,791,247.51	1,565,461.76

本公司作为承租方：



适用 不适用
 关联租赁情况说明
适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
适用 不适用

单位：元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
华亨能源	65,000,000.00	2013.5.24	2024.5.23	是
六盘水热力	51,000,000.00	2016.7.20	2024.12.20	否
仁怀公司	30,000,000.00	2013.4.19	2023.4.18	是
习水金桥	15,000,000.00	2016.3.22	2023.1.25	是
遵义市公司	48,000,000.00	2012.10.9	2021.1.9	是
遵义市公司	75,000,000.00	2014.6.11	2021.1.9	是
遵义市公司	67,500,000.00	2016.8.20	2021.11.30	是
支线公司	240,000,000.00	2014.3.24	2025.3.24	是
支线公司	240,000,000.00	2016.7.29	2028.7.29	是
支线公司	120,000,000.00	2016.2.29	2023.2.15	是
天然气公司	40,000,000.00	2018.1.31	2022.1.31	是
六盘水燃气	15,300,000.00	2018.2.7	2021.7.30	是
六盘水燃气	25,500,000.00	2018.6.29	2021.6.28	是
天然气公司	50,000,000.00	2018.12.26	2023.12.26	是
天然气公司	40,000,000.00	2019.1.31	2023.1.31	是
六盘水燃气	25,500,000.00	2019.1.31	2023.1.31	是
六盘水燃气	25,500,000.00	2019.6.27	2023.7.1	是

本公司作为被担保方
适用 不适用
 关联担保情况说明
适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	322.40	289.48

(8). 其他关联交易

适用 不适用



6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	华亨能源	49,238,152.66	553,135.21	74,704,603.24	770,603.58
	合源油气	1,926,956.46	19,269.56	11,707,635.90	117,076.37
	贵州弘康药业有限公司	11,195.04	1,345.68	42,238.52	422.39
	华创阳安股份有限公司及子公司	1,565.17	15.65		
	贵阳银行股份有限公司	6,017.22	60.17	354.62	3.55
	贵州星际物业服务有限公司	470.40	4.70		
预付款项					
	国网贵州	1,815,228.03		5,881,454.96	
其他应收款					
	合源油气	975,228.81	9,752.29		
	国网贵州	21,313.92			
应收股利					
	华亨能源			30,000,000.00	
	国网贵州	1,179,480.00			

(2). 应付项目

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	合源油气	1,232,005.63	10,316,320.02
其他应付款			
	贵阳银行	0.00	1.91
	贵州星际物业服务有限公司	0.18	
预收款项			
	贵州东海房地产开发有限公司	7,339.81	7,339.81
	贵州贵航汽车零部件股份有限公司	54,170.87	

7、 关联方承诺

□适用√不适用

8、 其他

□适用√不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

□适用√不适用

2、以权益结算的股份支付情况适用 不适用**3、以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、其他**适用 不适用**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用

截至报告日，公司没有需要披露的重要或有事项。

3、其他适用 不适用**十五、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**2、利润分配情况**适用 不适用**3、销售退回**适用 不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用

1. 公司控股子公司贵州省天然气有限公司下属全资子公司贵阳俊驰科技有限公司注册资本 45.00 万元，2021 年 5 月 11 日天然气公司第三届董事会第十一次会议同意注销贵阳俊驰科技有限公司，2021 年 7 月 23 日完成工商注销。

2. 2021 年 8 月 18 日，公司下属全资子公司贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司与瓮安县昆仑燃气有限公司、贵州金盏实业有限责任公司共同设立贵州兴瓮燃气有限公司。贵州兴瓮燃气有

限公司注册资本 5,000 万元，贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司认缴注册资本 2,000 万元，占股权比例 40%，2021 年 8 月 20 日完成公司设立登记，尚未实缴。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本公司将其合并为一个经营分部；
- (4) 每个经营分部会计政策与本节“五、重要会计政策及会计估计”所述会计政策一致。



(2). 报告分部的财务信息

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	城市管网	商业零售	其他	分部间抵销	合计
营业收入	2,619,541,461.21	391,354,103.48	346,060,178.72	848,625,799.31	2,508,329,944.10
其中：对外交易收入	2,041,890,007.68	143,903,737.86	322,536,198.56		2,508,329,944.10
分部间收入	577,651,453.53	247,450,365.62	23,523,980.16	848,625,799.31	0.00
营业费用	72,772,661.63		2,481,429.61	2,431,146.81	72,822,944.43
信用减值损失	6,990,506.91	9,737.17	312,117.39		7,312,361.47
资产减值损失	-123,571.88				-123,571.88
折旧和摊销	122,562,443.19	6,610,091.60	33,309,768.10	6,003,432.89	156,478,870.00
营业利润	160,120,605.08	-937,577.99	9,653,192.53	3,501,745.23	165,334,474.39
资产总额	11,599,437,356.47	355,565,251.57	1,518,057,467.59	4,657,753,949.60	8,815,306,126.03
负债总额	6,838,415,384.66	173,326,809.46	595,018,323.66	2,309,111,218.03	5,297,649,299.75



(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	285,038,720.14
6 个月至 1 年	1,050,781.28
1 年以内小计	286,089,501.42
1 至 2 年	1,647,312.89
2 至 3 年	3,307,144.55
3 至 4 年	223,021.89
4 至 5 年	1,314,064.99
5 年以上	10,830,157.31
坏账准备	-14,218,696.23
合计	289,192,506.82



(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	5,380,368.04	1.77	5,380,368.04	100.00		5,388,238.94	1.50	5,388,238.94	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	298,030,835.01	98.23	8,838,328.19	2.97	289,192,506.82	352,768,588.22	98.50	10,294,284.86	2.92	342,474,303.36
其中：										
账龄组合	147,699,784.61	48.68	8,838,328.19	5.98	138,861,456.42	205,072,588.15	57.26	10,294,284.86	5.02	194,778,303.29
合并范围内关联方组合	150,331,050.40	49.55			150,331,050.40	147,696,000.07	41.24			147,696,000.07
合计	303,411,203.05	/	14,218,696.23	/	289,192,506.82	358,156,827.16	/	15,682,523.80	/	342,474,303.36



按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
贵州信达远洋投资有限公司	5,380,368.04	5,380,368.04	100.00	涉诉应收款项
合计	5,380,368.04	5,380,368.04	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6个月以内	134,707,669.14	1,347,076.69	1.00
6个月至1年	1,050,781.88	52,539.09	5.00
1至2年	1,647,312.89	164,731.29	10.00
2至3年	3,307,144.55	661,428.91	20.00
3至4年	223,021.89	111,510.95	50.00
4至5年	1,314,064.99	1,051,251.99	80.00
5年以上	5,449,789.27	5,449,789.27	100.00
合计	147,699,784.61	8,838,328.19	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	5,388,238.94		7,870.90			5,380,368.04
按组合计提坏账准备	10,294,284.86		1,455,956.67			8,838,328.19
合计	15,682,523.80		1,463,827.57			14,218,696.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用



(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收款项	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
贵州燃气(集团)天然气支线管道有限公司	53,487,381.86	17.63	
贵州燃气(集团)修文县燃气有限公司	38,675,418.93	12.75	
贵州燃气(集团)龙里县燃气有限公司	34,247,801.44	11.29	
贵州燃气(集团)六盘水燃气有限公司	12,484,374.14	4.11	
贵州燃气(集团)惠水县燃气有限公司	2,845,235.35	0.94	
合计	141,740,211.72	46.72	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	4,179,480.00	30,000,000.00
其他应收款	1,215,878,177.80	1,042,019,667.73
合计	1,220,057,657.80	1,072,019,667.73

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
龙里公司	3,000,000.00	
国网贵州	1,179,480.00	
华亨能源		30,000,000.00
合计	4,179,480.00	30,000,000.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
6个月以内	1,201,886,203.29
6个月至1年	11,360,220.00
1年以内小计	1,213,246,423.29
1至2年	17,726.30
2至3年	3,010,000.00
3至4年	118,584.21
4至5年	50,000.00
5年以上	3,444.00
坏账准备	-568,000.00
合计	1,215,878,177.80

(2). 按款项性质分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金等无风险款项	36,400,405.28	5,167,482.59
借款及往来款项	1,180,045,772.52	1,037,015,785.14
合计	1,216,446,177.80	1,042,183,267.73



(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	163,600.00			163,600.00
2021年1月1日余额在本期	163,600.00			163,600.00
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	404,400.00			404,400.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	568,000.00			568,000.00

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	163,600.00	404,400.00				568,000.00
合计	163,600.00	404,400.00				568,000.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
贵州燃气(集团)六盘水燃气有限公司	借款及利息	469,306,566.31	一年以内	38.58	
贵州燃气(集团)都匀市燃气有限责任公司	借款及利息	101,835,494.83	一年以内	8.37	
贵州省天然气有限公司	借款及利息	92,531,187.29	一年以内	7.61	
贵州燃气(集团)遵义市燃气有限公司	借款及利息	86,697,500.00	一年以内	7.13	
贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	借款及利息	51,459,000.00	一年以内	4.23	
合计	/	801,829,748.43	/	65.92	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用√不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用√不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用√不适用

其他说明：

□适用√不适用

3、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,194,931,712.98		2,194,931,712.98	1,880,831,712.98		1,880,831,712.98
对联营、合营企业投资	318,190,871.23		318,190,871.23	299,341,199.18		299,341,199.18
合计	2,513,122,584.21		2,513,122,584.21	2,180,172,912.16		2,180,172,912.16

(1) 对子公司投资

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
凯里公司	55,454,788.78			55,454,788.78		
物资公司	15,000,000.00			15,000,000.00		
设计公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
鸿顺设备	22,000,000.00			22,000,000.00		
鸿达立信	12,000,000.00			12,000,000.00		
天然气公司	157,194,868.00			157,194,868.00		
鸿源公司	41,648,591.20			41,648,591.20		
遵义市公司	69,833,465.00			69,833,465.00		
播州区公司	88,000,000.00			88,000,000.00		
仁怀公司	34,000,000.00			34,000,000.00		
安顺公司	120,000,000.00			120,000,000.00		
都匀公司	120,000,000.00			120,000,000.00		
毕节公司	120,000,000.00			120,000,000.00		
惠水公司	36,000,000.00			36,000,000.00		
龙里公司	36,000,000.00			36,000,000.00		
习水金桥	20,000,000.00			20,000,000.00		
桐梓公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
安发检测	6,000,000.00			6,000,000.00		
修文公司	150,000,000.00			150,000,000.00		
贵定公司	30,000,000.00			30,000,000.00		
贵安公司	80,000,000.00			80,000,000.00		
支线公司	229,500,000.00	255,000,000.00		484,500,000.00		
百里杜鹃	10,000,000.00			10,000,000.00		
习水县公司	19,800,000.00			19,800,000.00		
六盘水燃气	173,400,000.00			173,400,000.00		
古蔺华远	24,000,000.00	6,000,000.00		30,000,000.00		
德江公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
中泽能投	5,000,000.00			5,000,000.00		
瓮安深安	129,000,000.00			129,000,000.00		
安龙公司	2,000,000.00			2,000,000.00		
欣辰公司		53,100,000.00		53,100,000.00		
合计	1,880,831,712.98	314,100,000.00		2,194,931,712.98		



(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
国网贵州	173,678,765.14			6,105,097.14			1,179,480.00			178,604,382.28
合源油气	60,741,086.16			1,557,507.32			2,032,699.98			60,265,893.50
华亨能源	49,307,252.20			13,637,978.20						62,945,230.40
中安云网	5,791,528.51			405,930.62						6,197,459.13
云码通	9,822,567.17			355,338.75						10,177,905.92
小计	299,341,199.18			22,061,852.03			3,212,179.98			318,190,871.23
合计	299,341,199.18			22,061,852.03			3,212,179.98			318,190,871.23

其他说明：

□适用 √不适用



4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,045,075,010.58	928,012,744.83	684,543,827.34	569,078,902.19
其他业务	9,582,841.91	2,761,335.54	15,102,729.51	8,448,480.82
合计	1,054,657,852.49	930,774,080.37	699,646,556.85	577,527,383.01

(2). 合同产生的收入情况

□适用√不适用

(3). 履约义务的说明

□适用√不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用√不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	21,325,767.62	18,576,184.04
处置长期股权投资产生的投资收益		-949,603.35
交易性金融资产在持有期间的投资收益		215,590.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		16,519,780.03
合计	24,325,767.62	34,361,951.31

其他说明：

无

6、其他

□适用√不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	17,163,737.96	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享	4,630,324.52	



受的政府补助除外)		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	81,365.70	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,631,629.31	
所得税影响额	-3,956,672.66	
少数股东权益影响额	-2,039,166.45	
合计	20,511,218.38	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.51	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.79	0.09	0.09

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：洪鸣

董事会批准报送日期：2021 年 8 月 23 日

修订信息

适用 不适用