

公司代码：603053

公司简称：成都燃气

成都燃气集团股份有限公司

2020 年年度报告

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、德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人罗龙、主管会计工作负责人冯玲及会计机构负责人(会计主管人员)宋雪雪声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以总股本（利润分配实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.475 元（含税），不进行资本公积转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司的未来计划、战略的实现，以及对未来的分析或测算，系需要依托客观条件不发生重大变化，该等计划不构成公司对投资者的实质承诺，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年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

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.....	5
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	27
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	38
第七节	优先股相关情况.....	43
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	44
第九节	公司治理.....	52
第十节	公司债券相关情况.....	55
第十一节	财务报告.....	56
第十二节	备查文件目录.....	188

第一节 释义

一、 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		
凯能燃气	指	成都凯能天然气有限责任公司
华新能源、华新燃气	指	成都市华新能源服务有限公司，后更名为成都成燃华新燃气有限公司
新创燃气	指	成都成燃新创燃气有限公司
计量公司	指	成都城市气体计量检定有限公司
客服公司	指	成都城市燃气客户服务有限公司
液化天然气	指	成都液化天然气有限公司
金堂新能源	指	成都金堂成燃新能源有限公司
新津新能源	指	成都新津成燃新能源有限公司
彭州蜀元	指	成都彭州蜀元液化天然气有限公司
新繁燃气	指	成都成燃新繁燃气有限公司
大丰燃气	指	成都成燃大丰燃气有限公司
威达燃气	指	成都成燃威达燃气有限公司
唐昌燃气	指	成都成燃唐昌燃气有限公司
燃气发展	指	成都燃气发展实业有限公司
千嘉科技	指	成都千嘉科技有限公司
联发公司	指	四川联发天然气有限责任公司
荣和公司	指	成都荣和天然气有限责任公司
世纪源通	指	成都世纪源通燃气有限责任公司
新安燃气	指	成都成燃新安燃气有限公司
公集公司	指	成都公集实业有限责任公司
华润工程	指	成都华润燃气工程有限公司
华润设计	指	成都华润燃气设计有限公司
空港燃气	指	四川空港燃气有限公司
新场气田	指	四川德阳新场气田开发有限责任公司
重庆合众	指	重庆合众慧燃科技股份有限公司
四川双嘉	指	四川双嘉智慧科技股份有限公司
金堂分公司	指	成都燃气集团股份有限公司金堂分公司

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	成都燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	成都燃气
公司的外文名称	Chengdu Gas Group Corporation Ltd.
公司的外文名称缩写	CDGAS
公司的法定代表人	罗龙

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	熊莉娜	冯欣豪
联系地址	成都市武侯区少陵路19号	成都市武侯区少陵路19号
电话	028-87059930	028-87059930
传真	028-87776326	028-87776326
电子信箱	cdgasdb@cdgas.com	fengxinhao5@cdgas.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	成都市武侯区少陵路19号
公司注册地址的邮政编码	028-610041
公司办公地址	成都市武侯区少陵路19号
公司办公地址的邮政编码	028-610041
公司网址	www.cdgas.com
电子信箱	cdgasdb@cdgas.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、 公司股票简况

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
人民币普通股（A 股）	上海证券交易所	成都燃气	603053	

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国上海市延安东路 222 号外滩中心 30 楼
	签字会计师姓名	凌滢/游梅
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	成都市高新区天府大道中段 588 号通威国际中心 20 层
	签字的保荐代表人姓名	李鑫、张钟伟
	持续督导的期间	2019 年 12 月 17 日-2021 年 12 月 31 日

七、近三年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	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	4,167,991,295.15	4,818,531,347.54	-13.50	4,428,794,808.40
归属于上市公司股东的净利润	414,112,317.82	451,161,320.70	-8.21	427,392,647.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	380,927,445.74	424,601,658.10	-10.29	404,107,760.74
经营活动产生的现金流量净额	482,796,670.38	774,508,435.08	-37.66	677,142,730.83
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	3,639,883,911.69	3,439,253,115.82	5.83	2,080,274,298.60
总资产	6,649,914,191.64	6,695,067,911.28	-0.67	5,186,977,917.16

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益（元/股）	0.47	0.56	-16.07	0.53
稀释每股收益（元/股）	0.47	0.56	-16.07	0.53
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.44	0.53	-16.98	0.51
加权平均净资产收益率（%）	11.65	19.57	减少 7.92 个百分点	21.76
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	10.71	18.41	减少 7.70 个百分点	20.57

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

经营活动产生的现金流量净额较去年同期降低 37.66%，主要系 2020 年受疫情影响营业收入下降影响。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,144,645,078.88	892,994,052.84	909,437,945.03	1,220,914,218.40
归属于上市公司股东的净利润	142,834,764.42	108,976,518.58	119,626,869.56	42,674,165.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	138,371,335.79	99,069,436.73	117,913,566.70	25,573,106.52
经营活动产生的现金流量净额	-149,422,833.06	339,860,734.62	367,540,738.05	-75,181,969.23

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、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	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	-143,642.34		-900,479.88	-300,139.24
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
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	18,376,765.24		15,225,963.58	13,782,398.04
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,870,388.72		19,558,471.31	19,082,239.75
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额	-909,319.14		-2,181,170.96	-4,396,249.69
所得税影响额	-6,009,320.40		-5,143,121.45	-4,883,362.40
合计	33,184,872.08		26,559,662.60	23,284,886.46

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	2,238,203.00	0	-2,238,203.00	
其他权益工具投资	20,295,776.62	20,295,776.62		
合计	22,533,979.62	20,295,776.62	-2,238,203.00	

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1、主要业务

公司主要从事城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工以及燃气表具销售等业务。公司核心业务是在其特许经营权或独家经营区域范围内的城市燃气运营业务，包括城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工。

公司城市燃气运营业务的主要经营区域位于成都市绕城区域内、高新区部分区域、郫都区部分区域、新都区部分区域及新津县、金堂县部分区域。本公司主要负责天然气统一采购及绕城区域内、高新区部分区域的天然气销售及天然气安装，金堂分公司主要负责金堂县部分区域天然气销售及天然气安装。控股子公司新创燃气、凯能燃气、新繁燃气、大丰燃气、威达燃气、唐昌燃气、华新燃气主要负责新都区、温江区、郫都区和新津县的部分区域天然气销售及天然气安装。除天然气销售及安装，本公司、控股子公司燃气发展及孙公司彭州蜀元亦经营车用天然气充装。燃气计量表生产、销售及安装业务主要依托公司子公司千嘉科技开展，因千嘉科技实施增资扩股，该公司自2020年5月起不再纳入公司合并报表范围。具体情况详见公司分别于2020年3月5日、2020年4月14日刊载在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《成都燃气集团股份有限公司关于控股子公司增资扩股的公告》（公告编号：2020-006）、《成都燃气集团股份有限公司关于控股子公司增资扩股的进展公告》（公告编号：2020-011）。

2、经营模式

（1）天然气销售业务

公司通过从上游天然气生产及销售单位（主要为中石油西南油气田分公司、中石化西南油气分公司）采购气源后，经过公司建设或运营的天然气支管道、门站、储配站、各级输配管网，向居民、商业、工业和加气站等终端用户销售。燃气配气价格受到所在地政府物价监管部门的监管。

（2）天然气安装业务

公司开展天然气安装工程服务的对象包括民用户、非民用户及改造用户。公司与客户签订安装合同后，将工程劳务发包给具有相应施工资质的公司进行施工。施工单位主要提供劳务，工程类主要材料由公司提供。施工过程中，公司负责监督和验收工作，施工单位负责具体施工。

（3）燃气计量表销售及安装业务

公司向城市燃气运营商、燃气基表生产商和经销商销售燃气计量表，最终用户为居民和非居民用户。

公司燃气计量表具业务主要为研发、生产、销售远传燃气表，主要产品包括有线远传燃气表及其远传模块、无线远传燃气表及其远传模块、物联网远传燃气表及其远传模块、超声波燃气表。在无需入户的情况下，公司依托远传燃气表对燃气用户消费量进行远程抄收、监测和控制，从而大量减少抄表工作人员，全面提高运营效率，降低成本。

公司燃气行业管理软件设计开发服务是指公司根据用户的需求设计并集成的远程抄表业务涉及的数据管理系统、场站自控（SCADA）系统、客户服务及收费系统（CIS）等燃气行业管理软件和系统。

3、行业情况说明

（1）行业发展情况

城市燃气作为城市基础设施的重要组成部分，在城市现代化中起着极其重要的作用。提高城市燃气化水平，对于提高城市居民生活质量、改善城市环境、提高能源利用率，具有十分重要的意义。

随着全社会节能减排和环境保护意识的提高，清洁高效的天然气能源日益受到重视，我国天然气市场已进入快速发展阶段。2008 年以来国内天然气产量、消费量以及天然气占一次能源消费比例增长较快。2020 年我国能源消费结构进一步优化，年能源消费总量比上年增长 2.2%。其中，天然气、水电、核电、风电等清洁能源消费占能源消费总量比重比上年提高了 1.1 个百分点，煤炭消费所占比重下降了 1.0 个百分点。

（2）公司所处的行业地位

公司拥有完善的输供气管网体系、先进的技术设备和训练有素的员工队伍，积累了丰富的城市燃气管理经验，曾参与多部城市燃气规范的起草。为促进国内燃气行业的发展和交流，参与发起中国城市燃气协会、四川省和成都市燃气协会，担任中国城市燃气协会常务理事单位。经过 50 余年的发展，综合实力居国内同行业领先水平，服务客户超 300 余万户，年销售天然气约 16 亿 m^3 ，日供气能力达 1130 万 m^3 。公司已在成都绕城内区域及部分郊县取得了特许经营权或独家经营区域，目前，已取得成都市中心城区 500 平方公里特许经营区域及成都周边区县近 800 平方公里经营区域，并通过投资经营成都市东部新区近 500 平方公里经营区域。

（3）主要业绩驱动因素

公司业绩主要来源于城市燃气供应业务，业务增长主要依赖于社会经济发展、城镇化进程、清洁能源普及利用以及经营区域扩张。报告期内，公司特许经营区域稳固，未发生区域内项目流失事件，公司不断挖潜现有市场并加强拓展区域外市场，2020 年当年签约收款居民户数 5.85 万户，发展非居客户项目 1248 个。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、区域市场的规模及先发优势

城市管道燃气基础设施建设具有周期长、投资大、回报慢的特点，一般在同一供气区域内仅有一家燃气供应商独家经营。城市管道燃气运营商在特定供气区域内具有自然垄断的经营特点，管网覆盖区域越广，规模越大，相较于其他竞争对手的先发优势越明显。公司目前已取得了成都绕城以内区域、高新区部分区域、郫都区部分区域、新都区部分区域及新津县、金堂县部分区域天然气市场特许经营权或独家经营区域。截至 2020 年 12 月底，本公司运营管道长度为 7,155 千米，建有调压设施 1.33 万座、加气站 3 座，各类客户已达到 308.77 万户，其中居民客户 303.87 万户，在成都市内具有较为明显的区域市场规模优势。

2、所处区域天然气资源丰富的优势

中国天然气供需矛盾的日益突出，气源保障成为影响城市燃气运营商盈利能力的关键因素。鉴于天然气资源具有分布不均的特点，跨区域调配是充分利用天然气资源的必要条件。公司所处的四川盆地天然气资源丰富，四川省将打造川渝天然气千亿产能基地，力争于 2025 年建成中国“气大庆”。据四川盆地各大油气生产企业发布的生产数据显示，四川盆地 2020 年生产天然气共计约 565 亿立方米，较 2019 年增加 60 亿立方米，增幅占全国天然气增量的 52%，为推动成渝地区双城经济圈建设奠定了坚实的能源基础。除天然气资源丰富外，四川盆地亦是我国煤层气、页岩气资源最为丰富的地区之一。相较于其他城市运营企业，公司坐落于气源丰富地区，可进一步降低运输成本，具有一定程度的成本优势。

中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司（以下简称“西南油气田”）是四川盆地主要的勘探开发企业，其在四川盆地勘探开发半个多世纪以来，建立了我国第一个完整天然气工业

体系，是中国石油集团旗下唯一的天然气全产业链企业，于 2020 年 12 月 14 日建成我国西南地区首个 300 亿战略大气区。根据其规划，到 2025 年，西南油气田天然气年产量力争将达到 500 亿，成为国内最大的天然气生产企业；到 2030 年，其天然气年产量力争将达到 800 亿，成为国内最大的现代化天然气工业基地。

3、地方政府政策扶持优势

根据成都市经信委发布的《成都市能源发展“十三五”规划》，“十三五”期间，成都市将积极推广使用天然气，完善天然气管网输配体系，形成全域覆盖、稳定安全的天然气供应网络，全市提高燃气普及率，到“十三五”末，计划实现成都市所有乡镇和有条件的农村新型社区接通管道天然气，同时，大力发展天然气分布式能源，以优化能源消费结构、促进城市可持续发展；加大天然气汽车推广应用力度，天然气汽车保有量将继续上升，车用天然气将稳步增长；另外，《关于印发成都市加快能源消费结构调整实施方案（2017-2020）的通知》指出，重点在工业园区、大型医院、数据中心和大型商业设施等能源负荷中心，建设以燃气冷热电三联供系统为主的区域式、楼宇式综合能源系统。作为区域内规模最大的城市燃气专业运营商，公司成为“十三五”期间燃气普及率高速增长的主要受益者。成都市发改委于 2018 年 11 月发布居民用气价格上下游联动机制，明确居民价格联动计算方式，简化居民调价程序，居民调价报市政府常务会通过后无需听证即可顺价；于 2019 年 9 月下发了《成都市非居民用气价格上下游联动机制》，企业可根据联动机制在购气价格变动且符合条件的情况下自主调价；同时发布《关于我市管道天然气配气价格有关事项的通知》，明确了各种用气类型的配气价格。

4、公司管理优势

目前，公司已建立了完善的精细化管理体系。在采购、天然气输配等环节均制定了详细操作流程并严格按照程序开展各项业务。公司对燃气生产规划质量控制进行了细化，通过制度的建立，促使公司生产规范化、标准化，管理效能和执行能力均达到了较高水平，标准化管理水平位于同行业前列。公司核心管理团队凝聚力强，且团队人员稳定。公司主要管理层及核心业务人员均具备多年燃气行业从业经验，生产运营及管理经验丰富。全面推行了信息化管理，实现办公、人事、财务、物流、安全和服务管理自动化；建立了燃气服务网站（www.cdgas.com）、燃气微信服务公众号和 24 小时电话服务热线（028-962777）。公司在燃气专业化管理、客户服务和技术研究等方面取得了多项创新成果，并广泛应用于安全生产，提高了安全和服务工作的技术含量，连续多年实现安全生产无重大责任事故。

5、研发技术优势

公司非常注重研发和技术创新，已成功将燃气管网与电力、通信、供热、给排水等工程管线于城市地下隧道空间内同步建设，打造城市地下综合管廊。在管道日常管理中，公司建成阴极保护系统，通过建设深井阴极站，实现一千余公里在役管线的保护。

公司积极参与国家标准及行业标准的制订工作，担任了建设部表具行业多项标准的制定及编制，包括：《住宅远程抄表系统》行业标准 JG/T162-2009、《住宅远程抄表系统应用技术规程》CECS303:2011 行业标准、建设部《城镇燃气系统自动化技术规范》《推进燃气行业技术进步的意见》，为行业发展做出了贡献。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019 年我国围绕油气增储上产、管网改革等重点领域推出了一系列改革措施，国家油气管网公司挂牌成立，国产气增储上产态势良好，天然气产供储销体系建设成效显著，国内天然气保障能力进一步提升，供应能力相对充裕，四川页岩气开发提速，有望成为燃气供应的主战场。2020 年初，由于新冠肺炎疫情爆发，各地相继关闭各类生产及经营场所，延长春节假期推迟复工时间，社会消费及生产大幅萎缩，对工商业用气的需求减少，进入 5 月份之后，随着疫情趋缓，各行各业复工复产力度的增强，天然气终端市场需求缓慢恢复。

在外部环境和内部发展需要的共同驱动下，公司紧紧围绕“构建大成燃，谋求大发展”核心战略，众志成城、戮力前行，整体运营平稳有序。

（一）全力做好疫情防控和复工复产工作

新型冠状病毒肺炎疫情发生后，公司极其重视，在保障城市生命运行线、助力企业复工复产方面开展了一系列工作。建立了由主要领导担任组长的领导小组及信息统筹、供气保障、员工防疫等3个专项工作小组，有序部署实施疫情防控各项工作。广泛动员宣传，号召公司各级员工坚守岗位、担当使命、勇毅逆行，全力保障城市运行生命线。疫情期间加强供气区域内燃气管网巡查维护工作力度，暂停所有计划性停气；针对21个重点疫情防控点、17家疑似病例收治医院、37个发热门诊进行重点布控；保证接险必出、抢修及时，出动抢维修6000余次；全力抢通疫情防控点位天然气供应，先后抢通了华西医院、金牛区人民医院等疫情防控点燃气设施。推行“空中服务”模式，客户有燃气欠费的，不作停气处理；全力落实防疫物资采购，公司2000余名员工每日摸排，保障了公司及参控股公司员工“0”感染。疫情防控期间，公司3座储气站、6座配气站、7座门站、1万余座调压站均正常运行，300余万客户用气无忧，得到了广大媒体、客户的一致好评。疫情防控期间，人民日报、成都日报、成都商报、成都电视台等主流媒体先后进行了16次媒体正面宣传、9次专题报道，公司“管网分公司疫情防控共产党员突击队”荣获“成都市新冠肺炎疫情防控专项工人先锋号”，公司3人荣获“成都市新冠肺炎疫情防控专项五一劳动奖章”。

（二）客户规模持续扩大，多元布局逐步推进

报告期内，公司特许经营区域稳固，未发生区域内项目流失事件，公司不断挖潜现有市场并加强拓展区域外市场，2020年签约收款居民户数5.85万户，发展非居客户项目1248个，客户规模持续扩大。

同时，公司加强区域拓展力度，梳理大成都范围内所有燃气项目，并对民营燃气项目走访，完成2个燃气投资项目（凯能燃气、金堂晶盛），扩大经营区域面积约355平方公里；完成下属千嘉科技引入中石油战略新股东，在突破业务版图、布局新业务平台的战略举措中迈出坚实步伐；同时进一步加大推动车用能源、综合能源供应、燃气具销售、保险代理及综合业务等战略新兴产业推广，培育新的利润增长点。

（三）持续提升上市公司管治水平

2020年作为公司上市元年，公司全面按照中国证监会及证券交易所相关法律法规要求，编制《内幕信息知情人登记管理制度》《重大信息内部报告和保密制度》等相关制度，全面梳理信息披露操作程序与办理流程，形成标准操作程序，做好相关人员培训，全年顺利完成4份定期报告和49份临时公告的信息披露工作；持续做好投资者关系管理、股权管理等工作，编制《投资者提问标准应答参考手册》，通过上证e互动平台、电话、邮件等渠道共计回复投资者问题83条，积极参加四川辖区上市公司投资者网上集体接待日，妥善解答投资者对公司的疑问和关切；筹备公司“十四五”战略规划编制，梳理“十三五”发展过程中的瓶颈和问题，做好前期组织安排、调查研究及项目谋划。6月，上海证券交易所与中证指数有限公司对主要蓝筹股指数进行例行调整，首次将成都燃气调入了上证380指数，并同时将公司纳入“沪股通”可交易股票名单，代表着公司的成长性、流动性、盈利能力得到了市场的认可和肯定。

（四）运用信息化科技手段，促进安全生产保持稳定

报告期内，公司致力于引进和应用新技术，积极实施科学技术支撑战略，以科技促进步，以创新谋发展，推动公司由传统服务向新型智慧城市运营服务方向转型，并取得了一系列管理成效。信息化管理以数据采集与监控系统、管网地理信息系统、管线巡线系统、客户服务系统、应急抢险调度系统等信息系统为核心，全面覆盖了财务管理、人力资源、工程建设、物资采购、生产运营和客户服务等管理和业务领域。

报告期内，以“生产安全运营”为主线，开展管道完整性等信息化建设；以“客户服务”为基础，大力推进营商环境优化，开展智慧燃气网厅建设。同时，公司弘扬“生命至上、安全第一”的思想，认真贯彻落实党和政府安全管理要求，推行安全工作“五化”战略，即基础管理要素化、监督管理标准化、隐患治理策略化、应急管理体系化、文化建设系统化。2020年，管网泄漏自查、客户安全巡检等相关安全生产关键指标继续持续提升，隐患整改保持高位投入，公司总体安全生产经营状况良好。

（五）传统业务改造升级，强基础、保民生、保供应

报告期内，公司继续推行服务管理体系建设，确保公司客户服务工作得到系统性的管理和持续改进，并深入开展优化营商环境专项工作，建设在线燃气报装系统、亮牌服务之从业人员信息库，网上营业厅WEB端、微信公众号、支付宝生活号实现气费预存、自助报量功能、智能客服功

能等，创新和优化催费和帐单消息通知机制，利用微信公众号、支付宝、移动 APP 等新媒体渠道精准推送气费帐单、催费通知等，多措并举，推动公司智慧化服务，客户满意度不断提升。

报告期内，面对突如其来的新冠肺炎疫情，年中突发的百年一遇特大洪水，年末遭遇的 30 年来最冷冷冬等突发事件，公司通过深挖气源通道潜能、推动应急保供工程、争取供应资源与有利政策等方式，确保了区域内天然气供应总体平稳，并且积极履行社会责任，2020 年全年未发生重大停气事故和超压事故。

二、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 41.68 亿元，同比下降 13.50%；实现销气量 15.78 亿 m³，同比下降 6.02%；实现归属于上市公司股东的净利润 4.14 亿元，同比下降 8.21%。

（一） 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	4,167,991,295.15	4,818,531,347.54	-13.50%
营业成本	3,425,461,006.99	3,804,627,547.08	-9.97%
销售费用	247,446,590.17	316,852,129.90	-21.90%
管理费用	155,860,063.43	168,055,365.45	-7.26%
研发费用	13,609,360.35	31,889,184.43	-57.32%
财务费用	-56,324,834.03	-13,012,281.99	-332.86%
经营活动产生的现金流量净额	482,796,670.38	774,508,435.08	-37.66%
投资活动产生的现金流量净额	-881,901,714.19	-1,317,795,133.94	-33.08%
筹资活动产生的现金流量净额	-167,791,814.80	776,700,951.40	-121.60%

2. 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
燃气销售	3,451,538,306.12	2,974,673,800.78	13.82	-9.53	-5.84	减少 3.37 个百分点
燃气接驳	367,264,755.74	206,705,680.81	43.72	-0.57	-17.99	增加 11.96 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
省内	4,111,504,891.48	3,381,324,277.88	17.76%	-8.85%	-6.03%	减少 7.60 个百分点
省外	56,486,403.67	44,136,729.11	21.86%	-81.66%	-78.62%	减少 27.28 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

- 2020 年燃气接驳毛利率上升 11.96 个百分点趋势的主要原因：毛利率偏高的居民用户安装业务收入占比提升，导致整体毛利率上升。
- 省外收入本期减少主要系 2020 年收入中仅含千嘉科技 2020 年 1-4 月收入，自 2020 年 5 月起千嘉科技不再纳入并表范围，导致省外收入大幅下降。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
燃气销售	燃气	2,974,673,800.78	86.84	3,159,226,776.00	83.03	-5.84	
燃气接驳	接驳	206,705,680.81	6.03	252,060,690.17	6.63	-17.99	
燃气计量器具	商品	76,862,067.44	2.24	281,416,537.49	7.4	-72.69	
其他	其他	167,219,457.96	4.88	111,923,543.42	2.94	49.41	

成本分析其他情况说明

燃气计量器具成本本期减少主要系 2020 年成本中仅含下属千嘉科技 2020 年 1-4 月成本，自 2020 年 5 月起千嘉科技不再并表，导致燃气计量器具成本大幅下降。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 21,999.12 万元，占年度销售总额 5.27%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

前五名供应商采购额 260,224.04 万元，占年度采购总额 75.91%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 12,660.63 万元，占年度采购总额 3.69%。

其他说明

无

3. 费用

□适用 √不适用

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	13,609,360.35
本期资本化研发投入	
研发投入合计	13,609,360.35
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.33
公司研发人员的数量	10
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.37
研发投入资本化的比重 (%)	

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

项目	2020 年	2019 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	4,467,700,075.79	5,504,687,656.65	-18.84
经营活动现金流出小计	3,984,903,405.41	4,730,179,221.57	-15.76
经营活动产生的现金流量净额	482,796,670.38	774,508,435.08	-37.66
投资活动现金流入小计	52,236,100.77	18,165,572.63	187.56
投资活动现金流出小计	934,137,814.96	1,335,960,706.57	-30.08
投资活动产生的现金流量净额	-881,901,714.19	-1,317,795,133.94	-33.08
筹资活动现金流入小计	68,000,000.00	945,966,100.00	-92.81
筹资活动现金流出小计	235,791,814.80	169,265,148.60	39.30
筹资活动产生的现金流量净额	-167,791,814.80	776,700,951.40	-121.60
现金及现金等价物净增加额	-566,896,858.61	233,414,252.54	-342.87

1、经营活动现金流量

2020 年经营活动产生的现金流量净额为 48,280 万元，较上年同比减少 37.66%。主要系本期燃气销售、预收燃气接驳工程款减少以及千嘉科技在 2020 年 4 月经营性现金流为负 1 亿元所致。

2、投资活动现金流量

2020 年投资活动产生的现金流量净额为-88,190 万元，较上年同比减少 33.08%。本期投资活动现金流入金额 5,224 万元，较上年同比增加 3,407 万元，主要由于本期收到投资收益增加所致；本期投资活动现金流出金额 93,414 万元，较上年同比减少 30.08%，主要系本期公司投入定期存款减少 49,500 万元，购建固定资产、无形资产等支出比去年同期减少 21,004 万元，本期新收购凯能、金堂公司流出 2.77 亿。

3、筹资活动现金流量

2020 年筹资活动产生的现金流量净额为-16,779 万元，较上年同比减少 121.60%。主要系上年公司公开发行股票募集资金净额 90,596 万元；本期收到成都市财政拨款的专项款 5,800 万元，以及支付股利 21,733.36 万元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	1,866,981,528.79	28.08	2,016,800,470.95	30.12	-7.43	
应收账款	66,339,299.42	1.00	170,692,253.78	2.55	-61.14	注 1
应收款项融资		0.00	2,238,203.00	0.03	-100.00	注 2
预付款项	189,104,150.92	2.84	217,969,885.53	3.26	-13.24	
其他应收款	122,871,145.03	1.85	38,048,310.41	0.57	222.93	注 3
存货	94,534,027.72	1.42	351,726,779.13	5.25	-73.12	注 4
合同资产	8,698,289.95	0.13			100	注 5
一年内到期的非流动资产	726,189.85	0.01	777,727.63	0.01	-6.63	
其他流动资产	35,694,622.03	0.54	60,672,714.48	0.91	-41.17	注 6
长期应收款	2,509,783.95	0.04	3,091,670.70	0.05	-18.82	
长期股权投资	384,962,252.75	5.79	268,003,026.23	4	43.64	注 7
其他权益工具投资	20,295,776.62	0.31	20,295,776.62	0.3	-	
投资性房地产	33,064,860.80	0.50	36,076,741.65	0.54	-8.35	
固定资产	2,815,303,415.44	42.34	2,658,056,871.39	39.7	5.92	
在建工程	449,066,231.80	6.75	508,656,402.11	7.6	-11.72	
无形资产	456,148,366.35	6.86	273,719,115.08	4.09	66.65	注 8
商誉	66,603,043.61	1.00	13,332,948.49	0.2	399.54	注 9
长期待摊费用	12,883,945.13	0.19	18,906,592.69	0.28	-31.85	注 10
递延所得税资产	8,852,454.23	0.13	16,655,767.60	0.25	-46.85	注 11
其他非流动资产	15,274,807.25	0.23	19,346,653.81	0.29	-21.05	
短期借款		0.00	40,000,000.00	0.6	-100.00	注 12
应付票据	15,854,591.68	0.24	60,570,932.48	0.9	-73.82	注 13
应付账款	1,217,759,727.54	18.31	1,256,577,972.66	18.77	-3.09	

预收款项		0.00	844,468,893.52	12.61	-100.00	注 14
合同负债	774,505,767.92	11.65			100	注 15
应付职工薪酬	181,077,331.71	2.72	181,257,590.97	2.71	-0.10	
应交税费	14,242,534.58	0.21	18,916,312.20	0.28	-24.71	
其他应付款	236,636,870.12	3.56	325,931,902.38	4.87	-27.40	
一年内到期的非流动负债	227,601,591.69	3.42	2,533,674.75	0.04	8,883.06	
长期借款	8,875,065.46	0.13	236,177,048.46	3.53	-96.24	
长期应付款	58,397,160.00	0.88	397,160.00	0.01	14,603.69	注 16
递延收益	117,680,098.19	1.77	116,495,279.01	1.74	1.02	
递延所得税负债	58,138,818.41	0.87	17,369,976.80	0.26	234.71	注 17

其他说明

- 注 1. 应收账款减少主要系千嘉科技不再纳入合并范围所致；
- 注 2. 应收款项融资减少系千嘉科技不再纳入合并范围所致；
- 注 3. 其他应收款增加主要系应收千嘉科技股利 8,311.16 万元；
- 注 4. 存货减少主要系千嘉科技不再纳入合并范围所致；
- 注 5. 合同资产增加系下属客服公司对外发出产品对方已接收但未完成安装所致；
- 注 6. 其他流动资产减少系公司留抵增值税和预缴所得税减少所致；
- 注 7. 长期股权投资增加主要系千嘉科技成为联营公司；
- 注 8. 无形资产增加主要系本期收购凯能公司在合并层面产生；
- 注 9. 商誉增加系收购凯能公司在合并层面产生的溢价 5327 万元；
- 注 10. 长期待摊费用减少系本期摊销增加所致；
- 注 11. 递延所得税资产减少系千嘉科技不再纳入合并范围，递延收益和资产减值准备的减少所致；
- 注 12. 短期借款减少系千嘉科技不再纳入合并范围所致；
- 注 13. 应付票据减少系千嘉科技不再纳入合并范围所致；
- 注 14. 由于 2020 年 1 月 1 日执行新收入准则，将预收款项被重分类至合同负债；
- 注 15. 由于 2020 年 1 月 1 日执行新收入准则，将预收款项被重分类至合同负债；
- 注 16. 长期应付款增加系本期收到的成都市财政拨付的专项款 5800 万元用于“成都 LNG 应急调峰储备库”项目以及“第三储配库扩建工程”建设所致；
- 注 17. 递延所得税负债增加系本期购置金额小于五百万且享受一次性扣除的固定资产增加，以及本期新收购凯能公司在合并层面产生 3313 万元。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

根据国家统计局相关报告，2020年，面对新冠肺炎疫情的严重冲击，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，我国能源领域深入贯彻“四个革命、一个合作”能源安全新战略，全面落实中央“六保”工作部署，战疫情促生产、增供应保安全，能源生产稳中有增，进口较快增长，能源供应能力和水平不断巩固提升，为统筹推进疫情防控和经济社会发展提供了有力保障。全年看，能源消费逐步回升，结构持续优化，能耗强度继续下降，节能降耗取得新进展。

1、能源生产稳中有增

2020年，能源生产企业克服疫情不利影响，积极推动复工复产增产，全年规模以上工业能源生产稳定增长，有力保障了能源供应和安全。

原煤生产实现增长。原煤生产企业加快释放优质产能，多措并举稳定煤炭供应。疫情初期奋力复产，增储保供；年中淡季压产稳价，优化结构；寒冬旺季挖潜增产，统筹供应。全年原煤产量38.4亿吨，比上年增长0.9%，较好地发挥了煤炭作为主要能源的稳定保障作用。

油气生产加工持续增加。油气生产企业不断加大勘探开发力度，持续提高生产负荷，加强油气供应力度，全年原油产量1.9亿吨，比上年增长1.6%，增速比上年加快0.8个百分点，连续两年企稳回升；天然气产量1888.5亿立方米，比上年增长9.8%，增速与上年持平，连续四年增产超过100亿立方米。虽然受疫情影响成品油需求有所下降，原油加工企业仍充分利用“低油价”机会，保持加工负荷，全年原油加工量6.7亿吨，增长3.0%。

电力生产稳步增长。电力生产企业积极组织复工复产，特别是在经济持续稳定恢复和年末多轮寒潮天气等因素叠加影响的情况下，不断加大电力供应力度，有效保障了民生和重点需求。全年发电量7.4万亿千瓦时，比上年增长2.7%。分品种看，火电增长1.2%；水电、核电、风电、太阳能发电等清洁电力保持快速增长，分别增长5.3%、5.1%、10.5%、8.5%。

2、能源进口较快增长

2020年，根据国内能源供需形势，我国灵活利用国际市场，充分发挥进口补充调节作用，积极进口能源特别是油气资源，全年能源进口保持较快增长。根据海关总署快报数据，原油进口5.4亿吨，比上年增长7.3%；天然气进口1.0亿吨，增长5.3%；煤炭进口3.0亿吨，增长1.5%。

3、能源结构持续优化

2020年，在深化能源供给侧结构性改革、优先发展非化石能源等一系列政策措施的大力推动下，我国清洁能源继续快速发展，清洁能源比重进一步提升，能源结构持续优化。

清洁电力生产比重大幅提高。2020年，规模以上工业水电、核电、风电、太阳能发电等一次电力生产占全部发电量比重为28.8%，比上年提高1.0个百分点。

清洁能源消费比重进一步提升。初步核算，2020年天然气、水电、核电、风电等清洁能源消费占能源消费总量比重比上年提高1.1个百分点，煤炭消费所占比重下降1.0个百分点。

4、能源消费逐步回升

2020年，随着我国经济社会秩序持续稳定恢复，能源需求也呈逐步回升态势。初步核算，全年能源消费总量比上年增长2.2%，增速比前三季度加快1.3个百分点，上半年和一季度分别下降0.2%、3.1%。能耗强度继续下降，全年单位GDP能耗比上年下降0.1%，扭转了前三季度上升的态势；规模以上工业单位增加值能耗下降0.4%，降幅比前三季度扩大0.3个百分点。

5、行业政策

(1) 国家发改委于 2019 年 6 月下发了《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》([2019]1131 号)，四川省发改委于近期根据国家发改委文件精神，联合省住建厅、省市场监管局下发了《关于规范城镇燃气工程安装收费的通知》，公司接受多轮联合调研并有序规范落实。

(2) 2019 年 9 月 7 日，国家发改委发布征求《关于解决“煤改气”“煤改电”等清洁供暖推进过程中有关问题的通知》意见的函，遵循宜电则电、宜气则气原则，开始提出重点发展清洁煤供暖和生物质能供暖，不强推煤改气。

(3) 2019 年 7 月 30 日起施行的《外商投资准入特别管理措施（负面清单）（2019 年版）》取消了城市人口 50 万以上的城市燃气、热力管网须由中方控股的限制，外商可在中国独立经营城市燃气业务，不再采取合资的形式。

(4) 国家生态环境部印发《2019 年全国大气污染防治工作要点》通知，该《通知》旨在从大气污染、交通运输、燃料及工业 4 个方面入手，加强治理、规范行业标准并优化能源结构，从而落实《打赢蓝天保卫战三年行动计划》。

(5) 国家能源局印发《石油天然气规划管理办法》（2019 年修订），旨在完善修订 2017 版《办法》，进一步加强油气行业规划管理，健全科学合理的规划编制机制，充分发挥规划的引导和约束作用，同时完善规划动态调整机制。

(6) 成都市发改委于 2019 年 9 月下发了《成都市非居民用气价格上下游联动机制》，企业可根据联动机制在购气价格变动且符合条件的情况下自主调价。

(7) 成都市发改委于 2019 年 9 月发布《关于我市管道天然气配气价格有关事项的通知》，明确了各种用气类型的配气价格。

(8) 成都市人民政府办公厅于 2020 年 7 月发布《关于促进氢能产业高质量发展的若干建议》，明确提出推进氢能全产业链发展、加大氢能项目引进力度、强化氢能产业集群培育、支持氢能企业科技创新、营造氢能产业。

(9) 四川省发展和改革委员会四川省能源局于 2021 年 1 月 20 日印发《关于做好天然气分布式能源发展有关事项的通知》(川发改能源[2021]17 号)，进一步明确了天然气分布式能源项目的投资主体，鼓励楼宇式项目发展，进一步推动四川省天然气分布式能源项目发展。

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

一、对外投资情况

报告期内，公司完成对外投资总额 28,098.80 万元，具体如下：

2018 年 12 月，公司以人民币 1,988 万元收购华新能源 60% 股权。按照协议约定，公司于 2020 年 2 月支付第三批股权收购款项 198.80 万元，完成该项目所有股权收购款项支付。

2020 年 9 月，公司以人民币 28,000 万元收购凯能燃气 100% 股权。按照协议约定，公司分别于 2020 年 9 月、11 月分别支付第一批、第二批股权收购款项共计 25,200 万元。

2020 年 11 月，公司以人民币 4,500 万元收购四川晶盛燃气工程建设有限公司位于成都市金堂县五凤镇、白果镇、三溪镇的全部管网资产，承接燃气业务相关债权债务并接收其人员。收购完成后公司在当地设立分公司，经营该区域燃气业务。按照协议约定，公司于 2020 年 12 月支付第一批收购款项 2,700 万元。

二、控股参股公司股权变动情况

2020 年 3 月，千嘉科技在西南联合产权交易所公开征集投资方对其进行增资。中国石油天然气股份有限公司以人民币 2,999.99 万元认购千嘉科技新增注册资本合计人民币 1,251.0853 万元，增资后持有千嘉科技 20.01% 股权。千嘉科技注册资本由人民币 5,000 万元增加至人民币 6,251.0853 万元，公司持有千嘉科技的股权比例由 52% 变更为 41.59%，自 2020 年 5 月起公司不再将千嘉科技纳入公司合并报表范围。

(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

单位：万元 币种：人民币

项目名称	投资方式	是否 为 固 定 资 产 投 资	投资 项目 涉及 行业	本 报 告 期 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 实 际 投 入 金 额	资 金 来 源	项 目 进 度	预 计 收 益	截 至 报 告 期 末 累 计 实 现 的 收 益	未 达 到 计 划 进 度 和 预 计 收 益 的 原 因	披 露 日 期 (如 有)	披 露 索 引 (若 有)
成都市绕城高速天然气高压输储气管道建设项目	自建	是	燃气生产及供应业	4,605.93	126,687.43	自筹	68.48%			在建		
成都市 LNG 应急调峰储配库	自建	是	燃气生产及供应业	1,873.70	29,994.54	自筹	73.96%			在建		

成都市绕城高速天然气高压输储气管道建设项目为公司首次公开发行股票募集资金投资项目，该项目总投资金额为 185,067.91 万元，拟投入募集资金为 90,596.61 万元，截至 2020 年 12 月 31 日累计投入募集资金 35,051.54 万元。2021 年 4 月 15 日，公司召开第二届董事会第八次会议和第二届监事会第四次会议，审议通过了《关于募集资金投资项目延期的议案》，同意将该项目的建设投产期延期一年至 2021 年 12 月末。具体内容详见公司与本报告同日刊载于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《成都燃气集团股份有限公司关于募集资金投资项目延期的公告》。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见第十一节公允价值的披露。

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	注册资本	主要业务	持股比例	资产总额	净资产	营业收入	净利润
成都成燃新创燃气有限公司	2000.00	管道天然气供应；甲烷供应；燃气工程设计、施工；消防设施工程施工；暖通工程施工等	100%	12,354.82	6,642.64	14,977.64	2,244.38
成都凯能天然气有限责任公司	2007.00	城市燃气供应、天然气管道制作与安装以及其配套的站场工程、销售维修燃气用具、厨房设备等。	100%	7,575.59	5,128.31	11,271.23	2,220.74
成都世纪源通燃气有限责任公司	2000.00	城市燃气供应及其配套业务、燃气工程、燃气设施维修等	45%	29,657.91	15,096.22	20,519.95	5,617.90
四川联发天然气有限责任公司	5000.00	燃气供应、燃气配套设备的生产与销售、燃气具安装等	49%	28,064.89	16,637.74	29,502.70	3,518.51

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1、行业格局

构建清洁低碳、安全高效的能源体系，已成为全球油气行业的共识和发展方向。《巴黎协定》和《IPCC 全球升温 1.5℃特别报告》明确温控目标：2030 年前将全球年排放总量削减一半，到本世纪中叶左右，实现净零排放。相关政策和目标的出台将世界传统能源行业转型切换至“快车道”。当前，我们国家迈进高质量发展新时期，在经济、政治、社会等多种因素交织下，能源行业正在迈入新的发展阶段，能源绿色低碳转型步伐加快，与煤炭、石油相比，天然气具有用途广泛、安全、便捷、热值高、清洁环保等优势，是我国推进能源生产和消费革命，构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系的重要路径。

从消费端来看，为了减少环境污染，清洁能源替代传统能源已在全国范围开展。“油改气”“煤改气”项目不断推进，前者主要涉及交通能源领域，主要是 LNG 车船的推广应用；后者带动天然气成为城市燃气、工业燃料、化工原料、车用燃料等领域的主力军。

从生产端来看，能源行业大力开展“能源革命”，将天然气作为优化能源结构的重要任务，纷纷加大了天然气的勘探和生产，加快长输管道的建设。而消费端的快速增长也进一步促使生产端加快发展。自 2017 年冬季我国遭遇严重气荒后，2018 年国务院印发《关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》，从探勘开发、海外供应、储备体系、基础设施建设等方面进一步做出规划，天然气发展进入快车道。

从市场格局来看，目前我国天然气行业上游油气资源多主体多渠道供应、中游统一管网高效集输、下游销售市场充分竞争的“X+1+X”油气市场新体系基本确立。

2、未来发展趋势

随着我国碳达峰和碳中和目标的提出，天然气还将迎来新的更大的发展机遇期。从国际上一些已经实现碳达峰的国家来看，天然气的使用比例都比较高。以美国为例，自从用天然气发电逐渐取代燃煤发电后，美国能源活动和工业生产过程的碳排放量占比呈下降趋势，目前其天然气发电已经超过燃煤发电。根据统计，2019 年世界天然气消费量在一次能源消费中占比为 24.2%。而当年，我国天然气在一次能源消费结构中占比仅为 8.1%，存在较大差距。

要想加快实现碳达峰、碳中和目标，应对气候变化，实现低碳发展，提高天然气在一次能源中的比例势在必行。从我国的资源情况来看，天然气行业也具备较大的发展空间。“十四五”期间将是我国天然气工业的大发展时期，天然气产量到 2025 年预计达到 2500 亿立方米。“十四五”期间中国天然气工业大发展具备三大有利条件：一是我国天然气资源丰富而探明率低，具有更快发展天然气的资源优势；二是近年来我国天然气产量持续增长，具有更快发展天然气的增长优势；三是我国天然气剩余可采储量逐年上扬，具备更快发展天然气的储量优势。而随着北美页岩气产量巨量增长，中东、中亚、深海天然气产量快速增长，世界天然气有望长期进入供应宽松状态，我国天然气进口有着较好外部条件，也有助于行业发展。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

1、总体发展战略

为抓住变革机遇，创造燃新的历史，公司将以“规模领先、智慧运营、市场认可”为核心战略目标，众志成城、戮力前行。首先，做大做强主营业务基础建设、燃气项目投资、燃气销售及接驳等核心主业；其次，重点培育综合业务与综合能源两支业务；第三，积极探索产业链上中下游潜在业务。同时，将持续做好安全管理、气源保障及技术革新等核心能力建设，通过战略赋能助力推动“不同竞争状态、不同业务类型、不同监管要求”的业务单元协同，实现公司高质量发展。

2、经营目标

致力于环境改善和节能减排，提升民众生活品质；专注于向客户提供安全、稳定、清洁的能源与高效、专业、优质的服务和产品；追求先进的管理、卓越的运营、市场的认可，为社会创造财富，为客户提供价值，让社会满意、政府满意、客户满意、员工满意、股东满意，实现股东价值和员工价值的最大化。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2021 年是“十四五”规划的开局之年，公司将依照“十四五”战略规划，紧紧围绕公司年度核心发展目标，全面贯彻落实党中央会议精神，深入贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想和治国理政新理念新思想新战略，持续深入推动全面从严治党，不断提高党的建设质量；以资本市场为依托，借助政府支持，采取兼并、收购等多种方式，实施大成都区域燃气市场整合，助力推动形成成都燃气供应“一张网”格局；同时，全力做强交通能源、综合能源、综合业务等；通过“内涵式”增长和“外延式”发展并举，实现以业务保增长，向管理要效益，促进企业长足发展。

1、2021 年主要经营目标

营业收入 48.04 亿元，净利润 5.02 亿元。

特别提示：上述财务预算、经营计划和经营目标并不代表公司对 2021 年度盈利预测或业绩承诺，能否实现取决于政策环境变化、能源市场状况变化、常态化疫情防控水平、公司经营管理等多种因素，存在很大不确定性，请投资者特别注意风险。

2、主要工作

①党建工作

持续推动党建融入中心工作，做好党建标杆基地建设，深化党组织战斗堡垒和党员先锋作用，履行企业社会责任，做好民主管理工作，依法维护员工合法权益、关爱员工，组织建党 100 周年活动等。

②利润提升计划

2021 年公司将在保持传统主营业务稳步增长的同时，围绕投资并购、交通能源、综合能源、综合业务等，布局大产业，谋求大发展，推进利润提升，力争完成年度利润目标，具体举措如下：

a. 以资本市场为依托，借助政府支持，采取兼并、收购等多种方式，实施大成都区域燃气市场整合，助力推动形成成都燃气供应“一张网”格局。

b. 积极布局 LNG 加气站，打造物流环线加注站点，开拓 LNG 销气市场；转化现有燃气客户，收购优质综合能源项目等，拓展综合综合能源市场。

c. 建立网上销售营运平台电话销售模式及团队，创新线上线下销售活动及与主业融合，落实配套激励政策、整体输出方案，试点引入专业营运策划团队等，大力拓展综合业务市场。

③安全管理计划

坚持“生命至上”，按照党和政府以及集团关于安全生产的决策部署，统筹发展和安全，层层压实安全责任，聚焦核心风险，以开展清单制管理、完整性管理“两轮”驱动“五化”战略，促进本质安全水平进一步提高，推动安全生产形势进一步平稳向好，不发生安全责任事故。

④服务提升计划

以客户满意度为推手，开展专项服务治理，改善薄弱和关键业务环节；以精准学标杆为抓手，完善内部监督机制，优化服务流程和作业标准；以客户需求为导向，着力提升信息化建设，推动服务便捷化。通过多措并举，持续提高客户满意度和忠诚度，提升成都燃气市场竞争力和品牌价值。

⑤气源保障计划

利用线上交易、LNG 采购等方式争取气源资源，覆盖公司供气需求；力争更多区域配气站点规划落地，加大次高压-中压调压站建设；开展智能管网建设，推动重点输气场站和重点部位的流量、压力等感知能力提升，推进管网设施完整性管理；将参控股公司燃气输配系统规划纳入公司整体考虑，实现统筹规划。

⑥氢能产业探索布局

在碳排放控制的大背景下，依托上市公司融资渠道及在传统燃气行业积累的经验、优势，积极探索、提前谋划布局氢能产业，在绿色平价氢源制取、高效加氢站运营等方面着力，绘好成都燃气氢能产业蓝图、成都燃气加氢站蓝图，打造成成都燃气“氢”品牌。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

公司在生产经营过程中，将会积极采取各种措施，努力规避各类经营风险，但实际生产经营过程仍存下述风险和不确定因素：

1、价格风险

国家发改委于 2019 年 6 月下发了《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》([2019]1131 号)，四川省发改委于近期根据国家发改委文件精神，联合四川省住建厅、四川省市场监管局下发了《关于规范城镇燃气工程安装收费的通知》，可能对公司安装利润产生影响。随着天然气市场化改革的推进，未来影响天然气采购价格的不确定性的因素较多，上游价格政策稳定性、预期性差，并加上社会环境影响的不可控风险，如疫情影响等，存在天然气定价体制导致的上下游价格变动风险，如果公司购销价差缩小，将导致公司毛利空间缩小，并对公司持续盈利能力产生不利影响。

2、经营风险

(1) 市场拓展风险

长期来看，受房地产开发速度减缓、成都市中心城区的土地供应量下降及新开发项目向中心城区外延伸影响，公司经营区域内的新建项目减少，公司入户安装业务收入很可能呈下降趋势。若公司未能拓展新的业务经营区域或公司经营区域内的新建项目继续减少，公司入户安装业务收入存在下降的风险。

目前我国城市燃气企业对其拥有特许经营权的特定区域的经营处于一定程度上的垄断地位。对于已被其他城市燃气企业取得特许经营权的区域，本公司需采取并购入股的形式获取当地经营权，否则将难以进入该等区域开展城市燃气业务。对于尚未普及使用天然气的区域，本公司需要与其他城市燃气企业依法竞争以取得该区域的城市燃气特许经营权。若本公司无法通过并购扩大特许经营范围或本公司在与其他城市燃气公司的竞争中失利而无法取得新区域的城市燃气特许经营权，则公司将面临难以及时拓展业务区域的风险。

(2) 安全生产风险

天然气具有易燃、易爆的特性，若燃气设施发生泄漏，极易发生火灾、爆炸等事故，因此，安全生产管理历来是城市燃气经营企业的工作重点。居民天然气业务由于部分设备仪表安装在用户家中，若居民使用不当或安全意识不足较容易出现事故；加气站操作员操作不当、管理不到位也存在引发安全隐患的可能性。上述因素可能导致管道漏点、开孔及完全开裂等事故或严重后果，造成天然气泄漏、供应中断、火灾、爆炸、财产损毁、人员伤亡等事故。报告期内，公司虽然未发生重大燃气安全责任事故，但仍不能完全排除未来因用户使用不当、燃气用具质量问题或人为操作失误等原因引发安全事故的可能性。

3、固定资产折旧增加的风险

公司天然气城市管网和支线管道项目具有投资额大、建设周期长等特点，目前建设资金数额较大，若公司在建项目未来转固后达不到预计盈利水平，将影响公司的盈利能力，导致因在建工程转固后固定资产折旧增加产生的经营业绩波动风险。

4、募集资金投资项目实际收益未达预期的风险

公司本次募集资金将主要用于成都绕城高速天然气高压输储气管道建设项目的投资建设。该项目经过公司慎重、充分的可行性研究论证，有助于提高成都市管网覆盖区域，扩大城市管网供气范围，提升成都市储气调峰能力。同时，上述项目的实施有助于提高公司主营业务规模、增强公司整体盈利能力。但在项目实施过程及后期经营中，如宏观经济政策、市场环境、气源供应、天然气销售价格等方面发生重大不利变化，可能影响项目实施和对收益产生影响。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1. 利润分配政策的基本原则

①公司实施积极的利润分配政策,重视对投资者的合理投资回报同时兼顾公司的可持续发展,并保持连续性和稳定性;

②公司可以采取现金或股票等方式分配利润,利润分配不得超过累计可分配利润的范围,不得损害公司持续经营能力;

③公司优先采用现金分红的利润分配方式。公司具备现金分红条件的,应当采用现金分红进行利润分配;

④公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事和公众投资者的意见。

2. 利润分配具体政策

①利润分配的形式:公司采取现金、股票或者现金与股票相结合等法律规范允许的其他形式分配利润;公司董事会可以根据当期的盈利规模、现金流状况、发展阶段及资金需求状况,提议公司进行中期分红。

②现金分红的具体条件:公司该年度的可供分配利润(即公司弥补亏损、提取盈余公积金后剩余的税后利润)为正值;未来十二个月内无重大投资计划或重大现金支出等事项发生,或在考虑实施前述重大投资计划或重大现金支出以及该年度现金分红的前提下公司正常生产经营的资金需求仍能够得到满足。

上述重大投资计划或重大现金支出指以下情形之一:

A、公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 50%,且超过 5,000 万元;

B、公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%;

根据公司章程关于董事会和股东大会职权的相关规定,上述重大投资计划或重大现金支出须经董事会批准,报股东大会审议通过后方可实施。

③现金分红的比例

在满足现金分红具体条件的前提下,公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 20%。

公司董事会应综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平及是否有重大资金支出安排等因素,区分下列情形,并按照本章程规定的程序,提出差异化的现金分红政策:

a、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%;

b、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%;

c、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%;

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的,可以按照前项规定处理。

④股票股利分配条件:在公司经营情况良好,并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时,可以在满足上述现金股利分配之余,提出股票股利分配预案。

3. 利润分配方案的决策程序

公司制定利润分配政策时,应当履行公司章程规定的决策程序。董事会应当就股东回报事宜进行专项研究论证,制定明确、清晰的股东回报规划,并详细说明规划安排的理由等情况。

公司的利润分配预案由公司董事会结合公司章程、盈利情况、资金需求和股东回报规划等提出并拟定。

公司应通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。

公司在制定现金分红具体方案时，董事会应认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，且需事先书面征询全部独立董事的意见，独立董事应当发表明确意见。独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

董事会就利润分配方案形成决议后提交股东大会审议。股东大会在审议利润分配方案时，应充分听取中小股东的意见和诉求，为股东提供网络投票的方式。

监事会应对董事会执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督。

公司当年盈利但未提出现金利润分配预案的，董事会应在当年的定期报告中说明未进行现金分红的原因以及未用于现金分红的资金留存公司的用途，独立董事应对此发表独立意见。

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（股份）的派发事项。

4. 利润分配政策的变更

公司应严格执行公司章程确定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红具体方案。公司至少每三年重新审阅一次股东分红回报规划。

① 公司外部经营环境或自身经营状况发生较大变化，或根据投资规划和长期发展需要等确有必要需调整或变更利润分配政策（包括股东回报规划）的，可以调整利润分配政策。调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。

② 董事会制定利润分配政策修改方案，独立董事、监事会应在董事会召开前发表明确意见并应充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。

③ 董事会和监事会审议通过利润分配政策修改方案后，提交股东大会审议。公司应当为股东提供网络投票方式。调整利润分配政策的议案需经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。

④ 股东大会审议通过后，修订公司章程中关于利润分配的相关条款。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020 年	0	2.475	0	220,000,275.00	414,112,317.82	53.13
2019 年	0	2.445	0	217,333,605.00	451,161,320.70	48.17
2018 年	0	1.25	0	100,000,000.00	427,392,647.20	23.4

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况适用 不适用**(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划**适用 不适用

二、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	股份限售	成都城投集团	股份锁定承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、股份锁定承诺”的相关内容。	上市之日起36个月内	是	是		
	股份限售	华润燃气投资	股份锁定承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、股份锁定承诺”的相关内容。	上市之日起12个月内	是	是		
	股份限售	港华燃气投资	股份锁定承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、股份锁定承诺”的相关内容。	上市之日起12个月内	是	是		
	股份限售	1323 名自然人股东	股份锁定承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、股份锁定承诺”的相关内容。	上市之日起12个月内	是	是		
	股份限售	罗龙等 8 名持有公司股份的董事、监事、高级管理人员	股份锁定承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、股份锁定承诺”的相关内容。	上市之日起12个月内	是	是		
	其他	成都城投集团、公司及公司董事（独立董事除外）、高级管理人员	稳定股价的预案及相关承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“一、上市后三年内公司股价低于每股净资产时稳定公司股价的预案”的相关内容。	上市之日起36个月	是	是		
	其他	成都城投集团、公司、公司董事、监事及高级管理人员	股份回购及依法赔偿承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“三、关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺”的相关内容。	长期	否	是		

	其他	成都城投集团、华润燃气投资、港华燃气投资	持股意向及减持意向：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“四、公开发行前持股 5%以上股东的持股意向及减持意向”的相关内容。	锁定期满后两年	是	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《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“五、发行人关于填补被摊薄即期回报的措施及承诺”的相关内容。	长期	否	是		
	其他	成都城投集团、公司、公司董事、监事和高级管理人员	未能履行承诺时的约束措施：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“重大事项提示”之“六、关于承诺事项的约束措施”的相关内容。	长期	否	是		
	其他	成都城投集团、华润燃气投资、华润燃气控股	避免同业竞争的承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“第七节同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”之“（四）控股股东及其他主要股东关于避免同业竞争的承诺”的相关内容。	长期	否	是		
	其他	成都城投集团、华润燃气投资	减少和规范关联交易承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“第七节同业竞争与关联交易”之“七、减少和规范关联交易的措施”之“（二）控股股东及其他主要股东的承诺”的相关内容。	长期	否	是		
	其他	成都城投集团	社会保险及住房公积金的承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“第五节发行人的基本情况”之“十二、发行人及其社会保障情况”之“（六）发行人执行社会保障制度、住房制度改革、医疗制度改革情况”的相关内容。	长期	否	是		
其他承诺	其他	成都城投集团	未办理权属证书的土地、房产承诺：详见上交所官网《首次公开发行股票并上市招股说明书》之“第六节业务与技术”之“五、发行人主要资产”之“（二）无形资产”的相关内容。	长期	否	是		

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目**是否达到原盈利预测及其原因作出说明** 已达到 未达到 不适用**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响** 适用 不适用

公司于 2019 年 1 月 25 日完成了收购华新能源（现更名为成都成燃华新燃气有限公司）60% 股权的事宜。根据公司与各方签署的《股权转让协议》中关于三年累计业绩承诺的约定，若华新能源的累计实际净利润未达到累计承诺的净利润，则金冠雄先生、张益铭先生、周谋先生与李素英女士应根据约定向公司做出业绩补偿。

根据四川中振会计师事务所有限责任公司、中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）四川分所分、德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）别于 2019 年 3 月、2020 年 2 月和 2021 年 4 月出具的《成都市华新能源服务有限公司 2018 年度年报审计报告》（中振 2019 审字第 020 号）、《成都成燃华新燃气有限公司 2019 年年度审计报告》（众环川审字[2020]0017 号）、《成都成燃华新燃气有限公司 2020 年年度审计报告》（德师报（审）字（21）第 P02642 号），华新能源承诺期业绩实现情况如下：

承诺期	累计承诺扣除非经常性损益后净利润(元)	累计实现扣除非经常性损益后净利润(元)	累计业绩承诺差额(元)	累计承诺完成率(%)
2018 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日	10,200,000.00	13,780,613.20	-3,580,613.20	135.10

2. 对商誉减值测试的影响：

经公司聘请的年报审计机构德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和山东正源和信资产评估有限公司集团有限公司出具的相关报告，以及对公司持有的华新能源与商誉相关的资产组进行的减值测试，对商誉减值测试的影响如下：

项目	商誉测试过程
商誉的形成	公司于 2018 年 12 月收购自然人李素英和金冠雄分别持有的华新燃气 50% 和 10% 的股权，经协商确定标的股权的交易价格为 1,998.00 万元。根据《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》有关规定，公司以双方确认的交易价格 19,880,000.00 元作为购买日的合并成本确认长期股权投资。而成燃华新燃气有限公司在并购日账面可辨认净资产的公允价值为 6,547,051.51 元，公司合并时形成 13,332,948.49 元商誉。
资产组的认定	公司将收购华新能源产生的商誉所在的资产组定义为包含商誉和收购资产包的长期资产的资产组组合。
资产组的可回收金额	经评估，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，与并购华新能源形成的商誉相关的资产组可回收价值为 54,864,600.00 元。
商誉减值测试结果	根据评估结果经测算，确认 2020 年度商誉不计提减值。

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况 适用 不适用**四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明** 适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

详见第十一节财务报告附注（五）“重要会计政策和会计估计变更”章节内容。该会计政策变更对公司当期净利润、股东权益及现金流无影响，对公司整体财务状况、经营成果无重大影响。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

□适用 √不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	1,100,000.00
境内会计师事务所审计年限	1年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)	400,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

八、面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

九、破产重整相关事项

□适用 √不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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

十三、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

十四、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

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、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) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

本公司按照国务院国资委、成都市委、市政府、成都市国资委和城投集团对扶贫工作的要求和规划，持续对精准扶贫点加大扶贫力度，采取持续投入扶贫资金，购买定点扶贫点的农产品等措施，落实做好扶贫工作。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

- (1) 采买国务院国资委中央企业定点扶贫县河北省张家口市张北县的滞销农产品共计 23.187 万元。
- (2) 持续采买定点扶贫点重庆市奉节县的农副产品共计 15.912 万元。
- (3) 向定点扶贫点简阳市平泉镇荷桥村提供扶贫资金 5 万元

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	5
2. 物资折款	39.099
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	5
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	2
9.2 投入金额	39.099
9.4 其他项目说明	购买扶贫点农产品
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

本公司将积极响应国家打赢脱贫攻坚战的号召，根据国务院国资委、成都市委、市政府、成都市国资委，以及城投集团扶贫工作的部署，克服新冠疫情带来的影响，持续投入资金和人力，加大扶贫力度，帮助更多贫困地区和人口脱贫，为全面打赢脱贫攻坚战和在 2021 年实现全面建成小康社会贡献应有的力量。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司积极履行社会责任，已首次公开披露社会责任报告，报告全文详见《成都燃气 2020 年度社会责任报告》（上海证券交易所网站：www.sse.com.cn）。

(三) 环境信息情况**1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明**

□适用 √不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用

公司不断完善 EHS 管理体系建设, 全面落实环保管理工作。公司设立年度节能减排目标, 实时跟踪与燃气行业相关的各类能源消耗量、二氧化碳排放量、营业额、增加值等数据, 将万元增加值可比价综合能耗、万元营业收入可比价综合能耗作为公司年度考评指标, 确保环境保护工作落到实处、取得实效。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

□适用 √不适用

4. 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) 其他说明

□适用 √不适用

十八、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况**一、普通股股本变动情况****(一) 普通股股份变动情况表****1、普通股股份变动情况表**

报告期内, 公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

□适用 √不适用

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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

单位: 股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
成都城建投资管理	328,000,000	0	0	328,000,000	首次公开发行承诺	2022年12月19日

集团有 限责任 公司						
华润燃 气投 资（中 国）有 限公 司	288,000,000	288,000,000	0	0	首次公 开发 行承 诺	2020年12 月17日
港华燃 气投 资有 限公 司	104,000,000	104,000,000	0	0	首次公 开发 行承 诺	2020年12 月17日
1334名自 然人	80,000,000	80,000,000	0	0	首次公 开发 行承 诺	2020年12 月17日
合计	800,000,000	472,000,000	0	328,000,000	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	30,694
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	32,782
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	

(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 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
成都城建投资管理集团有限责任公司	0	328,000,000	36.90	328,000,000	无	0	国有法人
华润燃气投资（中国）有限公司	0	288,000,000	32.40	0	无	0	境内非国有法人
港华燃气投资有限公司	0	104,000,000	11.70	0	无	0	境内非国有法人
夏顺东	1,847,900	1,847,900	0.21	0	无	0	境内自然人

史炜	581,800	581,800	0.07	0	无	0	境内自然人
胡丹	568,900	568,900	0.06	0	无	0	境内自然人
林尤绩	460,372	460,372	0.05	0	无	0	境内自然人
李劲	410,500	410,500	0.05	0	无	0	境内自然人
张艳芬	388,200	394,200	0.04	0	无	0	境内自然人
李卫	391,100	391,100	0.04	0	无	0	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				
华润燃气投资（中国）有限公司	288,000,000	人民币普通股	288,000,000				
港华燃气投资有限公司	104,000,000	人民币普通股	104,000,000				
夏顺东	1,847,900	人民币普通股	1,847,900				
史炜	581,800	人民币普通股	581,800				
胡丹	568,900	人民币普通股	568,900				
林尤绩	460,372	人民币普通股	460,372				
李劲	410,500	人民币普通股	410,500				
张艳芬	394,200	人民币普通股	394,200				
李卫	391,100	人民币普通股	391,100				
高荣荣	350,000	人民币普通股	350,000				
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知上述股东相互之间是否存在关联关系或属于一致行动人						
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

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	成都城建投资管理集团有限责任公司	328,000,000	2022年12月19日	0	自首次公开发行股票36个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	成都城建投资管理集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	郑尚钦
成立日期	2004 年 6 月 16 日
主要经营业务	成都市城市基础设施、公共设施的建设、投融资及相关资产经营管理；项目招标、项目投资咨询、其他基础设施项目的投资。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

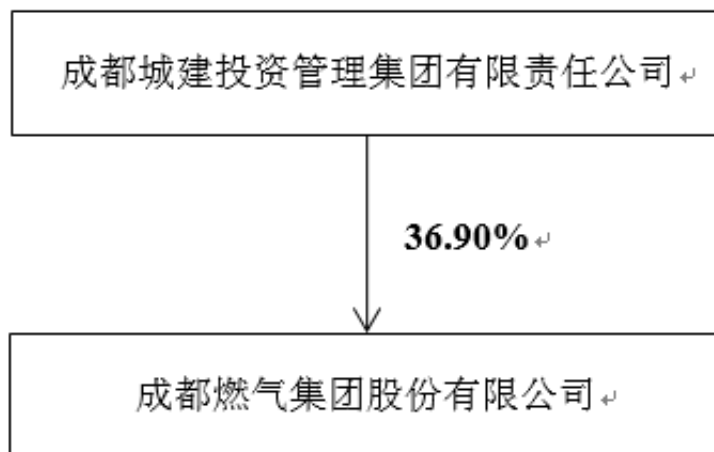
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

□适用 √不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用

**(二) 实际控制人情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	成都市国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	袁旭
成立日期	2005 年 11 月 17 日

主要经营业务	根据成都市政府授权，依照有关法律、法规履行出资人职责，承担对成都市属国有企业、国有资产监督管理责任。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	成都市国有资产监督管理委员会也是博瑞传播（代码：600880）、兴蓉环境（代码：000598）、中化岩土（代码：002542）、红日药业（代码：300026）、莱茵体育（代码：000558）及成都高速（代码：HK1785）的实际控制人，成都市国有资产监督管理委员会直接参股的上市公司是高新发（代码：000628），持股比例 0.89%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

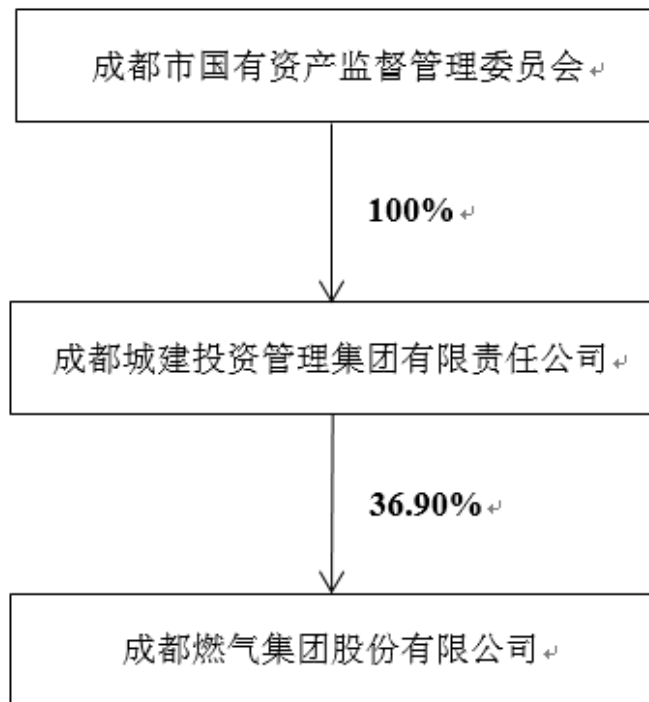
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：万元 币种：美元

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
华润燃气投资（中国）有限公司	王传栋	2009/6/24	914403006875660697	32,900	对燃气领域及其相关的领域进行投资
港华燃气投资有限公司	纪伟毅	2000/3/10	91440300710938933P	20,000	对燃气领域及其相关的领域进行投资
情况说明	无				

六、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

第七节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
罗龙	董事长	男	58	2017-9-26	2023-9-25	74,000	74,000	0		137.60	否
朱平	副董事长	男	56	2017-9-26	2020-9-25	0	0	0		0.00	是
车德臣	董事、副董事长、总经理	男	47	2017-9-26	2021-1-11	0	0	0		137.60	否
杨平	副董事长、总经理	男	47	2021-1-11	2023-9-25	0	0	0		0.00	否
陈多闻	董事	男	53	2017-9-26	2023-9-25	223,076	223,076	0		0.00	是
郭兴瑞	董事	男	48	2017-9-26	2020-9-25	0	0	0		0.00	是
刘军	董事	男	47	2020-9-26	2023-9-25	0	0	0		0.00	是
项君	董事	男	56	2020-9-26	2023-9-25	0	0	0		0.00	是
徐林	董事	男	57	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		0.00	是
青倩	职工代表董事、工会主席	女	49	2017-9-26	2023-9-25	55,769	55,769	0		80.08	否
高敏	董事	女	48	2017-9-26	2023-9-25	55,769	55,769	0		36.63	否
刘兆军	独立董事	男	66	2017-11-24	2023-9-25	0	0	0		6.00	否
薛乐群	独立董事	男	65	2017-11-24	2023-9-25	0	0	0		6.00	否
陈秋雄	独立董事	男	63	2017-11-24	2023-9-25	0	0	0		6.00	否
黄中宇	独立董事	男	55	2017-11-24	2023-9-25	0	0	0		6.00	否
严洪	独立董事	男	47	2017-11-24	2023-9-25	0	0	0		6.00	否
霍志昌	监事会主席	男	57	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		0	是
何亮	监事	男	47	2017-9-26	2020-9-25	0	0	0		0	是

赵青海	监事	男	48	2020-9-26	2023-9-25	0	0	0		0	是
黎小双	监事	男	43	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		0	是
侯刚	职工监事	男	56	2017-9-26	2023-9-25	111,538	111,538	0		48.52	否
石华强	职工监事	男	48	2017-9-26	2023-9-25	55,769	55,769	0		38.65	否
王礼全	副总经理	男	54	2017-12-11	2023-9-25	0	0	0		83.16	否
冯玲	副总经理	女	48	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		83.00	否
陈季	副总经理	男	51	2017-9-26	2023-9-25	222,307	222,307	0		83.16	否
万云	副总经理	男	59	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		78.00	否
罗庆	副总经理	男	52	2017-9-26	2023-9-25	31,538	31,538	0		77.12	否
潘强	副总经理	男	46	2017-10-17	2023-9-25	0	0	0		72.20	否
熊莉娜	董事会秘书	女	47	2017-9-26	2023-9-25	0	0	0		67.12	否
合计	/	/	/	/	/	829,766	829,766		/	1,052.84	/

注：（1）2020年9月25日，公司完成董事、监事、高级管理人员换届选举，朱平先生、郭兴瑞先生不再担任公司董事，何亮先生不再担任公司监事。

（2）车德臣先生于2021年1月5日，辞去公司总经理职务，2021年1月11日，辞去副董事长及各专委会委员职务，不再担任公司任何职务。

姓名	主要工作经历
罗龙	罗龙先生现任成都燃气集团股份有限公司党委书记、董事长，历任成都市投资公司业务部副主任、成都城建投资管理集团有限责任公司纪检监察室副主任、纪检监察室主任、职工监事、纪委副书记。罗龙先生自2016年9月起，担任公司董事长。
朱平	朱平先生现任华润燃气控股有限公司副总裁，历任华润燃气（石化）首席投资代表、华润燃气控股有限公司办公室总经理、行政总监、华润燃气成都大区执行总经理、成都城市燃气有限责任公司常务副总经理、华润燃气控股有限公司副总经理、成都燃气集团股份有限公司副董事长。朱平先生自2014年2月起，担任华润燃气控股有限公司副总裁；2016年8月-2020年9月，担任公司副董事长。2020年9月后，不再担任公司任何职务。
车德臣	车德臣先生历任苏州新区燃气发展管理公司管线所技术员、副所长、苏州华润燃气有限公司输配管理部经理、公司总经理助理、富阳华润燃气有限公司总经理、华润（南京）市政工程有限公司总经理。车德臣先生自2017年9月起，担任公司董事；2013年3月-2021年1月，担任公司总经理。2021年1月后，不再担任公司任何职务。
杨平	杨平先生现任成都燃气集团股份有限公司副董事长、总经理，历任华润石化（集团）有限公司燃气投资上海代表处首席代表，华润燃气（集团）有限公司上海代表处首席代表（经理级）、上海代表处总经理、办公室总经理，华润燃气控股有限公司武汉大区副总经理兼任武钢华润燃气（武汉）有限公司总经理，华润燃气控股有限公司湖北大区总经理兼任武钢华润燃气（武汉）有限公司总经理，华润燃气（集团）有限公司党委委员、副总裁。杨平先生自2021年1月起，担任公司总经理、副董事长。

陈多闻	陈多闻先生现任成都燃气集团股份有限公司董事，历任成都市煤气总公司工程公司技术、成都市煤气总公司用户发展处管理、成都市煤气总公司管网所副所长、成都市煤气总公司管线管理所副所长、成都市煤气总公司技术开发公司经理、成都市煤气总公司副总经理、成都城市燃气有限责任公司副总经理、成都液化天然气有限公司执行董事、总经理、成都城市燃气有限责任公司董事、四川省中油天然气管道有限公司董事长。陈多闻先生自 2017 年 9 月起，担任公司董事。
郭兴瑞	郭兴瑞先生现任成都开元城投股权投资基金管理有限公司法定代表人、董事长，历任中国工商银行四川省分行机关副主任科员、大鹏证券有限公司投资银行部业务经理、成都华神集团股份有限公司投资部经理、成都城投集团办公室主任、成都城投集团投资发展部副主任、投资经营考核部主任。郭兴瑞先生自 2018 年 8 月起，担任成都开元城投股权投资基金管理有限公司法定代表人，2017 年 9 月-2020 年 9 月，担任公司董事。2020 年 9 月后，不再担任公司任何职务。
刘军	刘军先生现任成都城建投资管理集团有限现任公司投资经营考核部部长，历任成都航天部 719 厂仪表处技术员、民航西藏自治区管理局办公室秘书科副科长、林芝机场建设工程指挥部工作人员、民航西藏自治区管理局候机楼管理部工程部经理、成都市金融工作办公室证券与保险处副主任科员、资本市场处副主任科员、主任科员、副处长、成都市金融工作局资本市场处副处长、成都市地方金融监督管理局资本市场处副处长。刘军先生自 2020 年 9 月起，担任公司董事。
项君	项君先生现任华润燃气控股有限公司营运部总经理，历任淄博市焦化煤气公司技术科科长、副科长、输配处调度科副科长、科长、安全技术处处长、输配经营公司副经理、输配经营公司经理、党总支书记、淄博市诚信燃气有限公司副总经理、党总支书记、淄博华润燃气有限公司总经理、武汉华润燃气有限公司总经理、华润燃气控股有限公司市场客服部总经理。项君先生自 2020 年 9 月起，担任公司董事。
徐林	徐林先生现任港华燃气有限公司高级副总裁，历任南京煤气公司基建办、煤气厂建设办公室技术员、工程师、组织科、综合计划科科长、南京煤气总公司团委书记、亚威管道液化气公司副总经理、煤气总公司市场发展部副部长、办公室主任、南京煤气总公司副总经理、南京港华燃气副总经理、董事长、党委书记。徐林先生自 2017 年 9 月起，担任公司董事；自 2016 年 1 月起，担任港华燃气有限公司高级副总裁。
青倩	青倩女士现任成都燃气集团股份有限公司工会主席，历任成都市煤气总公司管网所计算机、成都市煤气总公司规划设计院计算机、成都市煤气总公司计划处经营管理、成都城市燃气有限责任公司综合计划处副处长、计划投资部经理、人力资源总监。青倩女士自 2017 年 9 月起，担任公司董事；自 2013 年 8 月起，担任公司党委副书记、纪委书记、自 2014 年 12 月起，兼任公司工会主席。
高敏	高敏女士现任成都燃气集团股份有限公司审计部经理，历任成都市煤气总公司供气管理所会计、成都城市燃气有限责任公司财务部副经理、审计部副经理。高敏女士自 2017 年 9 月起，担任公司董事；自 2011 年 4 月起，担任公司审计部经理、自 2012 年 6 月起，兼任公司纪检监察室主任。
刘兆军	刘兆军先生现任成都燃气集团股份有限公司独立董事，历任中国石油大学炼制系政治辅导员、中国石油大学胜华炼油厂党委书记、中国石油大学党委统战部部长、校机关党委书记、中国石油大学山东石大科技集团党委书记，山东东营科技职业学院党建联络员、教育督导专员。刘兆军先生自 2017 年 11 月起，担任公司独立董事。
薛乐群	薛乐群现任成都燃气集团股份有限公司独立董事，江苏省建筑行业协会副会长、南京大学企业管理和国际经济贸易专业学位研究生兼职导师。历任南京大学副总务长兼基建处处长、副总务长兼行政管理处（房地产管理处）处长、南京市建工局副局长、高淳县县长、南京市市政公用局局长、南京市城建投资控股集团有限公司董事长、江苏省建设集团董事长、中国江苏国际经济技术合作集团有限公司总经理。薛乐群先生自 2017 年 11 月起，担任公司独立董事。

陈秋雄	陈秋雄先生现任成都燃气集团股份有限公司独立董事，历任深圳市燃气集团副总裁，深圳燃气技术研究院院长，深圳燃气技术学院院长，深圳燃气博士后工作站负责人兼博士后导师，哈尔滨工业大学工程硕士研究生导师，重庆大学工程硕士研究生导师，华南理工大学兼职教授，国家科技部、建设部、国家技术监督总局技术专家。国家级行业专家，深圳市地方领军人才及深圳市政府特殊津贴获得者。陈秋雄先生自 2017 年 11 月起，担任公司独立董事。
黄中宇	黄中宇先生现任四川鑫天律师事务所副主任律师、合伙人，成都燃气集团股份有限公司独立董事，历任大邑县法院研究室副主任、审判员、成都守民律师事务所律师、北京大成律师事务所四川分所律师。黄中宇先生自 2017 年 11 月起，担任公司独立董事。
严洪	严洪先生，1974 年 1 月生，中国国籍，无境外永久居留权，管理学博士、经济学博士后。现任成都燃气（603053）、攀钢钒钛（000629）、富森美（002818）、西藏矿业（000762）独立董事，历任华夏银行股份有限公司成都分行党委委员、副行长、南宁分行党委委员、副行长，广发银行股份有限公司成都分行党委委员、副行长，平安银行股份有限公司现代农业事业部副总裁，平安信托有限责任公司四川区域事业部总裁。严洪先生自 2017 年 11 月起，担任公司独立董事。
霍志昌	霍志昌先生现任港华燃气有限公司高级副总裁，历任港华投资有限公司财务经理、副总经理、高级副总裁。霍志昌先生自 2017 年 9 月起，担任公司监事会主席；自 2007 年 3 月起，担任港华燃气有限公司高级副总裁。
何亮	何亮先生现任成都市干道建设指挥部计划财务处副处长，城投集团财务部副主任，历任成都市干道建设指挥部计划财务处助理会计师、财务处会计师、成都市武侯城市发展有限责任公司财务总监、成都市干道建设指挥部计划财务处副处长，城投集团财务部副主任。何亮先生自 2014 年 6 月起，担任成都市干道建设指挥部计划财务处副处长、城投集团财务部副主任。2017 年 9 月-2020 年 9 月，担任公司监事；2020 年 9 月后，不再担任公司任何职务。
赵青海	赵青海先生现任成都城投集团财务中心主任，历任成都铁路分局广元工务段员工、四川标准会计师事务所审计助理、成都中大会计师事务所项目经理、评估部主任、中房集团成都房地产开发总公司副总会计师、财务部主任、中房集团成都房地产开发有限公司财务部经理、财务与审计管理中心副总经理、副总经理兼财务部经理、总会计师、成都城投置地（集团）有限公司总会计师、纪委委员、总会计师。赵青海先生自 2020 年 9 月起，担任公司监事。
黎小双	黎小双先生现任华润燃气（集团）有限公司副总裁兼财务部总经理，历任普华永道会计师事务所审计员、高级审计师、华润燃气（集团）有限公司投资部经理、副总经理、审计监察部总经理、华润燃气（集团）有限公司助理总裁兼财务部总经理。黎小双先生自 2017 年 9 月起，担任公司监事。
侯刚	侯刚先生现任成都燃气集团股份有限公司人力资源总监，历任煤气总公司表具所计量工作及维修、煤气总公司管网管理所电子表的校验及维修、生产调度室、抢险队副队长、生产副所长、成都城市燃气有限责任公司管网分公司副经理、管网分公司经理、供气分公司经理。侯刚先生自 2017 年 9 月起，担任公司监事；自 2015 年 6 月起，担任公司人力资源总监。
石华强	石华强先生现任成都燃气集团股份有限公司供气分公司经理，历任成都市煤气公司管线所生产科输配管理员、技术科工程管理员、管线队副队长、生产科副科长、成都城市燃气有限责任公司管网分公司生产科科长、生产部输配工艺主管、生产部副经理、管网分公司副经理、泸州华润兴泸燃气有限公司副总经理、成都城市燃气有限责任公司供气分公司副经理。石华强先生自 2017 年 9 月起，担任公司监事；自 2017 年 7 月起，担任公司供气分公司经理。
王礼全	王礼全先生现任成都燃气集团股份有限公司副总经理，历任中石油川中油气公司市场部副部长、四川万通燃气有限公司总经理、四川华润万通燃气有限公司总经理、重庆燃气集团股份有限公司副总经理、津燃华润燃气有限公司副总经理。王礼全先生自 2017 年 12 月起，

	担任公司副总经理。
冯玲	冯玲女士现任成都燃气集团股份有限公司副总经理，历任中国包装进出口湖北公司财务副经理、武汉日电光通信有限公司财务主任、武汉 HAVIT 光电技术有限公司、中电光伏南京有限公司 CFO 助理、华润燃气（总部、潜江华润、武钢华润、武汉化工新城华润）成员公司财务总监（其中武钢华润为副总经理兼财务副总监）。冯玲女士自 2016 年 6 月起，担任公司财务总监、副总经理。
陈季	陈季先生现任成都燃气集团股份有限公司副总经理，历任成都市煤气总公司管网所技术员、成都市煤气总公司生产调度处技术员、助理工程师、工程师、成都市煤气总公司管线所副所长、代理所长、所长、高级工程师、分公司经理、成都城市燃气有限责任公司管网分公司经理、总经理助理。陈季先生自 2009 年 4 月起，担任公司副总经理。
万云	万云先生现任成都燃气集团股份有限公司副总经理兼总工程师，历任中国市政工程西南设计院设计、助理工程师、工程师、科研院所所长助理（正科级）、科研院所副所长（副处级）、科研院所副所长兼惠州设计处副处长（副处级）、惠州办事处处长兼党支部书记（正处级）、惠州办事处副主任、惠州办事处主任、中国市政工程西南设计研究院设计五室主任兼党支部书记、西安设计处处长、设计五室主任兼党支部书记、设计研究五所所长兼综合第二党支部书记、设计研究五所所长、设计研究五所所长兼党支部书记、第五设计研究院院长兼党支部书记。万云先生自 2011 年 7 月起，担任公司总工程师，于 2015 年 11 月起，担任公司副总经理兼总工程师。
罗庆	罗庆先生现任成都燃气集团股份有限公司副总经理，历任成都市煤气总公司工程分公司技术员、副科长、副经理、成都城市燃气有限责任公司工程分公司副经理、生产部副经理、安全部副经理、生产部经理、昆明华润燃气有限责任公司副总经理、成都城市燃气有限责任公司供气分公司经理、成都城市燃气客户服务有限公司总经理。罗庆先生自 2014 年 8 月起，担任公司副总经理。
潘强	潘强先生现任成都燃气集团股份有限公司副总经理，历任西南油气田川西北矿区机修厂技术员、成都永存建筑工程公司总经理助理、新津地源天然气有限公司总经理助理、副总经理、总经理、新津港华燃气有限公司总经理。潘强先生自 2017 年 10 月起，担任公司副总经理。
熊莉娜	熊莉娜女士现任成都燃气集团股份有限公司董事会秘书，历任蒲江县科委、蒲江县政府办公室科员、蒲江县委办公室干事、蒲江县委办公室综合科科长、成都市武侯城市发展投资有限责任公司职员、综合部副部长、综合部部长、成都城建投资管理集团有限责任公司综合办公室副主任。熊莉娜女士自 2016 年 9 月起，担任公司董事会秘书。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、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

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱平	华润燃气控股有限公司	副总裁	2014.2	长期
徐林	港华燃气有限公司	高级副总裁	2016.1	长期
霍志昌	港华燃气有限公司	高级副总裁	2007.3	长期
何亮	成都城建投资管理集团有限责任公司	财务部副主任	2014.6	长期
黎小双	华润燃气（集团）有限公司	助理总裁	2016.12	长期
刘军	成都城建投资管理集团有限责任公司	投资经营考核部部长	2019.6	长期
项君	华润燃气控股有限公司	营运部总经理	2017.3	长期
赵青海	成都城建投资管理集团有限责任公司	财务部主任	2020.4	长期
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
在其他单位任职情况的说明	董事、监事、高管在其他单位任职情况参见“公司董事、监事、高级管理人员主要工作经历”			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	依据各高管年度业绩合同、《董事、监事薪酬（津贴）制度》等制度的相关规定，按照各高管业绩考核结果，由公司董事会薪酬与考核委员会审查后，提交公司董事会通过。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据各高管年度业绩合同及《董事、监事薪酬（津贴）制度》等制度的相关规定，并根据 2020 年度公司利润总额、净资产收益率和营业收入等考核指标或目标任务的完成情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”表所列示。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报告期内，公司董事、监事和高级管理人员从公司获得的报酬总额为 1052.84 万元（税前）。

四、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	变动原因
朱平	副董事长	离任	董事会换届
项君	董事	选举	董事会换届
车德臣	副董事长	选举	董事会换届
郭兴瑞	董事	离任	董事会换届
刘军	董事	选举	董事会换届
何亮	监事	离任	监事会换届
赵青海	监事	选举	监事会换届

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1999
主要子公司在职员工的数量	567
在职员工的数量合计	2566
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	525
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1642
销售人员	30
技术人员	580
财务人员	65
行政人员	249
合计	2,566
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	0
硕士研究生	69
大学本科	804
大专及以下	1,693
合计	2,566

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

成都燃气严格执行《员工薪酬制度》，坚持按劳分配、以岗定薪、岗变薪变、绩效考核四大基本原则；实行岗位绩效工资制，员工薪酬由工资、津贴、绩效奖金三部分组成；根据员工的岗位、能力、绩效实行 3P 付薪模式。

同时，根据当地经济社会发展情况、结合公司生产经营规模以及未来发展需要，不断完善薪酬体系，充分调动广大员工积极性，为员工构建正常的职业发展通道和薪酬调整机制，体现员工岗位价值，保持公司持续稳定发展。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

成都燃气重视员工培训与发展，建立了完善的培训体系，针对不同类别员工进行培训培养。通过一线技能达标考核，提升生产一线岗位员工技能；建立后备人才培养机制，打造一支高素质、强能力的后备人才队伍；开办“成燃讲堂”研修班，加快加强对专业技术人才梯队的建设；建立训练营计划、新员工 UP 计划、创新课题研讨及答辩等一系列培养机制，对公司新生力量和储备坚实基础；建设实体培训中心，为员工提供更好的硬件设施，更优质的培训服务；同时，获得了国家职业技能鉴定资质。

公司按照《员工培训管理办法》要求，制定公司年度培训计划，包含综合管理技能类、专业管理技能类、专业技术类、取换证类、安全类、内部授课类等。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	233856
劳务外包支付的报酬总额	5423840 元

七、其他

□适用 √不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规以及《公司章程》的相关要求，不断完善法人治理结构、规范公司运作，建立健全公司内部管理和控制制度，提高公司治理水平。公司董事、监事工作勤勉尽责，公司高级管理人员严格按照董事会授权忠实履职，认真维护公司和全体股东的利益。

1. 股东与股东大会：公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》的要求通知、召开股东大会。报告期内，公司召开了3次股东大会，即2020年第一次临时股东大会、2019年年度股东大会及2020年第二次临时股东大会，审议通过了公司财务预决算报告、重大关联交易、换届选举非职工代表董监事等15个议案。在审议关联交易事项中，严格执行关联股东回避制度，切实维护全体股东的合法权利。

2. 董事与董事会：公司章程规定董事会由13名董事组成，其中独立董事5人。报告期内，公司全体董事认真履职，勤勉尽责，未发生无故不到会的情况。公司第一届董事会于2020年9月到期，在各法人股东及中小股东的大力支持、配合下，公司顺利完成第二届董事会换届选举工作，确保了公司各项生产经营工作的有序开展。公司董事会下设的战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会严格按照《议事规则》履行职责，对公司重大项目、重大问题认真研究，发挥专业优势，为董事会决策提供意见或建议，提高董事会决策的科学性。独立董事在工作中勤勉尽责，维护全体股东利益，特别是中小股东的利益。报告期内，公司召开了9次董事会，即第一届董事会第二十七至第三十一次、第二届董事会第一次至第四次会议，审议议案共计47个，均获得通过。

3. 监事与监事会：公司监事会由5人组成，其中有2名职工代表监事。报告期内，公司监事会的人员及结构符合国家法律、法规和《公司章程》的规定，能忠实、诚信、勤勉地履行职责，对公司经营、财务和董事及其他高级管理人员的合法、合规性进行监督，维护了公司和股东的合法权益。公司第一届监事会于2020年9月到期，在各法人股东及中小股东的大力支持、配合下，公司顺利完成第二届监事会换届选举工作。报告期内，公司召开了6次监事会，即第一届监事会第七次至第十次会议、第二届监事会第一次、第二次会议，审议议案共计20个，均获得通过。

4. 公司与控股股东：公司的重大决策均通过股东大会和董事会依法作出。公司控股股东按《公司法》要求依法行使出资人的权利并承担义务，公司与控股股东实行人员、资产、财务分开，机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险。公司积极协调控股股东履行信息披露义务，切实保障控股股东重大信息的及时披露。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

二、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
2020年第一次临时股东大会	2020年3月31日	http://www.sse.com.cn/	2020年4月1日
2019年年度股东大会	2020年5月22日	http://www.sse.com.cn/	2020年5月23日
2020年第二次临时股东大会	2020年9月17日	http://www.sse.com.cn/	2020年9月18日

股东大会情况说明

√适用 □不适用

2020年第一次临时股东大会审议通过的议案：

1. 《关于聘请 2019 年度审计机构的议案》
2. 《关于变更公司注册资本及公司类型的议案》
3. 《关于修改〈公司章程〉及议事规则并办理工商变更登记的议案》

2019 年度股东大会审议通过的议案：

1. 《关于 2019 年度董事会工作报告的议案》
2. 《关于 2019 年监事会工作报告的议案》
3. 《关于 2019 年度独立董事述职报告的议案》
4. 《关于 2019 年年度报告及摘要的议案》
5. 《关于 2019 年度日常关联交易执行情况及 2020 年度日常关联交易预计情况的议案》
6. 《关于 2019 年度利润分配预案的议案》
7. 《关于 2019 年财务决算和 2020 年财务预算的议案》
8. 《关于 2019 年度审计机构审计费用情况的议案》

2020 年第二次临时股东大会审议通过的议案：

1. 《关于续聘 2020 年度审计机构的议案》
2. 《关于拟注册发行债务融资工具申请的议案》
3. 《关于换届选举董事会非职工代表董事候选人的议案》
4. 《关于换届选举监事会非职工代表监事候选人的议案》

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
罗龙	否	9	9	0	0	0	否	3
朱平	否	5	5	5	0	0	否	3
郭兴瑞	否	5	5	0	0	0	否	3
陈多闻	否	9	9	0	0	0	否	3
刘军	否	4	4	0	0	0	否	0
车德臣	否	9	9	0	0	0	否	3
项君	否	4	4	4	0	0	否	0
徐林	否	9	9	0	0	0	否	3
青倩	否	9	9	0	0	0	否	3
高敏	否	9	9	0	0	0	否	3
刘兆军	是	9	9	7	0	0	否	3
薛乐群	是	9	9	7	0	0	否	3
陈秋雄	是	9	9	7	0	0	否	3
黄中宇	是	9	9	0	0	0	否	3
严洪	是	9	9	0	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	9
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

根据董事会通过的公司年度经营目标和工作思路、公司年度重点工作要求等，结合各高级管理人员分管业务实际，对公司年度目标任务进行细化、分解，拟定各高级管理人员年度业绩合同，并由公司总经理与各高级管理人员进行签订；公司根据年度各项指标的完成情况指标考评规则，对各高级管理人员的业绩合同进行评分。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

详见本公司同期披露的《2020 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见本公司同期披露的《2020 年度内部控制评价报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

德师报(审)字(21)第 P02719 号

成都燃气集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了成都燃气集团股份有限公司(以下简称“成都燃气”)的财务报表,包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了成都燃气 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于成都燃气,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

1. 天然气入户安装劳务收入的准确性

如财务报表附注(七)61 及附注(十七)4 所述,于 2020 年度,成都燃气合并财务报表中列报的天然气入户安装服务收入为人民币 367,264,755.74 元,占合并财务报表营业收入总额的比例为 8.81%;母公司财务报表中列报的天然气入户安装服务收入为人民币 249,857,634.44 元,占母公司财务报表营业收入总额的比例为 6.84%。鉴于天然气入户安装服务收入的确认对于利润表具有重大影响,且管理层需要于资产负债表日对提供劳务交易的进度进行估计,我们将天然气入户安装服务收入的准确性认定为合并及母公司财务报表审计的关键审计事项。

针对上述关键审计事项,我们执行的审计程序主要包括:

- (1) 测试与天然气入户安装服务收入相关的关键内部控制的有效性。
- (2) 获取工程管理部门的天然气入户安装工程档案,抽样检查工程项目是否有对应的完工进度通知记录,是否有公司工程部门、项目承建单位以及项目监理单位确认及签署。
- (3) 对于资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的安装服务项目,从天然气入户安

服务收入明细中选取样本，核对至天然气入户安装工程项目档案的完工进度通知记录，以判断收入是否已按完工进度确认。

- (4) 对于资产负债表日尚未完工的安装服务项目且安装服务的结果不能够可靠估计的，评估管理层对于已发生的劳务成本是否能够得到补偿的判断是否合理，并检查收入是否已按照预计能够得到补偿的劳务成本确认。

2. 燃气管道类固定资产的存在

如财务报表附注(七)61及附注(十七)4所述，于2020年12月31日，成都燃气合并财务报表中列报的燃气管道类固定资产净值为人民币2,408,511,272.23元，占合并财务报表资产总额的比例为36.22%；母公司财务报表中列报的燃气管道类固定资产净值为人民币2,224,457,578.60元，占母公司财务报表资产总额的比例为35.70%。由于燃气管道大部分难以直接观察，且金额占总资产比例重大，因此，我们将燃气管道类固定资产的存在认定为合并及母公司财务报表审计的关键审计事项。

针对上述关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：

- (1) 测试与燃气管网类固定资产建设相关的关键内部控制的有效性。
- (2) 选取金额重大的燃气管网类固定资产的样本，检查会计凭证以及相应的工程结算和验收文件等。
- (3) 选取燃气管网类固定资产样本执行监盘程序。根据管网分布图了解其位置，检查沿线地上可观察标志物，并且通过对沿线燃气用户抽查其抄表和售气记录，以确定相关燃气管网已经正常使用。

四、其他信息

成都燃气管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

成都燃气管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估成都燃气的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算成都燃气、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督成都燃气的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或者错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致成都燃气持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致成都燃气不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就成都燃气中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施(如适用)。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情况下，如果合理预期在审计报告中沟通某些事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：凌滢（项目合伙人）

中国·上海

中国注册会计师：游梅

2021 年 4 月 15 日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：成都燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	1,866,981,528.79	2,016,800,470.95
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2		
衍生金融资产	3		
应收票据	4		
应收账款	5	66,339,299.42	170,692,253.78
应收款项融资	6		2,238,203.00
预付款项	7	189,104,150.92	217,969,885.53
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	122,871,145.03	38,048,310.41
其中：应收利息		27,498,211.09	3,357,500.00
应收股利		83,111,600.00	
买入返售金融资产			
存货	9	94,534,027.72	351,726,779.13
合同资产	10	8,698,289.95	
持有待售资产	11		
一年内到期的非流动资产	12	726,189.85	777,727.63
其他流动资产	13	35,694,622.03	60,672,714.48
流动资产合计		2,384,949,253.71	2,858,926,344.91
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14		
其他债权投资	15		
长期应收款	16	2,509,783.95	3,091,670.70
长期股权投资	17	384,962,252.75	268,003,026.23
其他权益工具投资	18	20,295,776.62	20,295,776.62
其他非流动金融资产	19		
投资性房地产	20	33,064,860.80	36,076,741.65
固定资产	21	2,815,303,415.44	2,658,056,871.39
在建工程	22	449,066,231.80	508,656,402.11
生产性生物资产	23		
油气资产	24		
使用权资产	25		
无形资产	26	456,148,366.35	273,719,115.08
开发支出	27		
商誉	28	66,603,043.61	13,332,948.49

长期待摊费用	29	12,883,945.13	18,906,592.69
递延所得税资产	30	8,852,454.23	16,655,767.60
其他非流动资产	31	15,274,807.25	19,346,653.81
非流动资产合计		4,264,964,937.93	3,836,141,566.37
资产总计		6,649,914,191.64	6,695,067,911.28
流动负债：			
短期借款	32		40,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33		
衍生金融负债	34		
应付票据	35	15,854,591.68	60,570,932.48
应付账款	36	1,217,759,727.54	1,256,577,972.66
预收款项	37		844,468,893.52
合同负债	38	774,505,767.92	
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	39	181,077,331.71	181,257,590.97
应交税费	40	14,242,534.58	18,916,312.20
其他应付款	41	236,636,870.12	325,931,902.38
其中：应付利息		1,013,661.46	917,650.64
应付股利			82,750,224.00
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	42		
一年内到期的非流动负债	43	227,601,591.69	2,533,674.75
其他流动负债	44		
流动负债合计		2,667,678,415.24	2,730,257,278.96
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	8,875,065.46	236,177,048.46
应付债券	46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47		
长期应付款	48	58,397,160.00	397,160.00
长期应付职工薪酬	49		
预计负债	50		
递延收益	51	117,680,098.19	116,495,279.01
递延所得税负债		58,138,818.41	17,369,976.80
其他非流动负债	52		
非流动负债合计		243,091,142.06	370,439,464.27
负债合计		2,910,769,557.30	3,100,696,743.23
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	888,890,000.00	888,890,000.00
其他权益工具	54		

其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	1,327,920,340.88	1,327,920,340.88
减：库存股	56		
其他综合收益	57		
专项储备	58	10,630,666.85	6,778,583.80
盈余公积	59	205,351,344.49	154,011,468.46
一般风险准备			
未分配利润	60	1,207,091,559.47	1,061,652,722.68
归属于母公司所有者权益 (或股东权益)合计		3,639,883,911.69	3,439,253,115.82
少数股东权益		99,260,722.65	155,118,052.23
所有者权益(或股东权益)合计		3,739,144,634.34	3,594,371,168.05
负债和所有者权益(或 股东权益)总计		6,649,914,191.64	6,695,067,911.28

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

母公司资产负债表

2020年12月31日

编制单位：成都燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,718,299,016.99	1,734,460,098.01
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	35,020,404.48	45,097,797.82
应收款项融资			
预付款项		198,027,357.21	215,327,829.98
其他应收款	2	137,160,601.16	122,944,221.82
其中：应收利息		27,267,583.32	3,357,500.00
应收股利		83,111,600.00	89,646,076.00
存货		59,868,137.91	38,934,311.44
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		726,189.85	720,890.22
其他流动资产		19,836,473.91	23,231,513.26
流动资产合计		2,168,938,181.51	2,180,716,662.55
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		2,509,783.95	3,091,670.70
长期股权投资	3	839,985,284.65	456,123,415.41
其他权益工具投资		20,295,776.62	20,295,776.62

其他非流动金融资产			
投资性房地产		32,495,726.74	35,462,313.35
固定资产		2,497,507,377.13	2,408,584,097.15
在建工程		421,949,891.38	496,753,688.95
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		215,977,547.91	206,790,330.92
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,617,093.35	11,614,770.58
递延所得税资产		8,163,148.83	11,920,623.31
其他非流动资产		15,274,807.25	19,621,200.05
非流动资产合计		4,062,776,437.81	3,670,257,887.04
资产总计		6,231,714,619.32	5,850,974,549.59
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		15,854,591.68	14,468,845.83
应付账款		1,154,011,306.86	1,077,798,648.46
预收款项			667,996,206.68
合同负债		583,271,034.81	
应付职工薪酬		172,176,494.63	140,991,480.32
应交税费		4,432,510.07	10,092,371.11
其他应付款		405,622,530.65	336,222,192.07
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		227,601,591.69	2,533,674.75
其他流动负债			
流动负债合计		2,562,970,060.39	2,250,103,419.22
非流动负债：			
长期借款		8,875,065.46	236,177,048.46
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		58,397,160.00	397,160.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		117,680,098.19	116,495,279.01
递延所得税负债		24,967,880.76	17,369,976.80
其他非流动负债			
非流动负债合计		209,920,204.41	370,439,464.27
负债合计		2,772,890,264.80	2,620,542,883.49
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		888,890,000.00	888,890,000.00

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,327,920,340.88	1,327,920,340.88
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		187,163,101.67	135,823,225.64
未分配利润		1,054,850,911.97	877,798,099.58
所有者权益（或股东权益）合计		3,458,824,354.52	3,230,431,666.10
负债和所有者权益（或股东权益）总计		6,231,714,619.32	5,850,974,549.59

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	61	4,167,991,295.15	4,818,531,347.54
其中：营业收入		4,167,991,295.15	4,818,531,347.54
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	61	3,807,106,735.27	4,330,605,895.55
其中：营业成本		3,425,461,006.99	3,804,627,547.08
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	62	21,054,548.36	22,193,950.68
销售费用	63	247,446,590.17	316,852,129.90
管理费用	64	155,860,063.43	168,055,365.45
研发费用	65	13,609,360.35	31,889,184.43
财务费用	66	-56,324,834.03	-13,012,281.99
其中：利息费用		950,158.48	2,388,961.71
利息收入		57,776,744.53	15,686,320.84
加：其他收益	67	23,132,370.17	29,284,661.23
投资收益（损失以“－”号填列）	68	92,340,630.19	44,226,844.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		70,666,046.08	43,374,344.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			

汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-3,352,699.49	-213,587.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72		-3,613,141.18
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	-143,642.34	-900,479.88
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		472,861,218.41	556,709,748.47
加：营业外收入	74	22,069,011.40	20,022,173.00
减：营业外支出	75	292,920.77	463,701.69
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		494,637,309.04	576,268,219.78
减：所得税费用	76	60,389,065.37	78,396,006.71
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		434,248,243.67	497,872,213.07
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		423,275,591.78	447,098,468.88
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,972,651.89	50,773,744.19
（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）		414,112,317.82	451,161,320.70
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		20,135,925.85	46,710,892.37
六、其他综合收益的税后净额	77		
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（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		434,248,243.67	497,872,213.07
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		414,112,317.82	451,161,320.70
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		20,135,925.85	46,710,892.37
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.47	0.56
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.47	0.56

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。

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	4	3,652,092,856.93	3,985,443,087.11
减：营业成本		3,094,953,236.03	3,314,651,886.77
税金及附加		17,352,120.37	15,378,226.31
销售费用		215,112,570.73	193,581,881.22
管理费用		112,111,638.82	112,775,539.94
研发费用		6,218,383.32	4,655,523.40
财务费用		-54,718,026.69	-11,976,558.92
其中：利息费用		331,612.65	773,481.15
利息收入		55,419,588.37	12,842,297.35
加：其他收益		17,512,737.43	11,443,943.63
投资收益（损失以“-”号填列）	5	144,266,810.66	171,930,468.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		70,425,896.34	43,128,568.36
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		-1,564,813.56	2,562,023.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-120,692.58	-723,391.39
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		421,156,976.30	541,589,632.08

加：营业外收入		19,631,456.16	16,770,429.29
减：营业外支出		119,860.55	186,744.72
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		440,668,571.91	558,173,316.65
减：所得税费用		45,746,448.57	58,543,648.51
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		394,922,123.34	499,629,668.14
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		394,922,123.34	499,629,668.14
（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			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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		394,922,123.34	499,629,668.14
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

合并现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020年度	2019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		4,377,645,510.53	5,415,316,717.31
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		4,755,604.93	14,058,697.65
收到其他与经营活动有关的现金		85,298,960.33	75,312,241.69
经营活动现金流入小计		4,467,700,075.79	5,504,687,656.65
购买商品、接受劳务支付的现金		3,248,123,997.74	3,806,739,989.86
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		519,584,625.08	562,259,149.29
支付的各项税费		149,319,880.58	193,779,880.83
支付其他与经营活动有关的现金		67,874,902.01	167,400,201.59
经营活动现金流出小计		3,984,903,405.41	4,730,179,221.57
经营活动产生的现金流量净额		482,796,670.38	774,508,435.08
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		43,026,787.53	17,142,730.87
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,209,313.24	1,022,841.76
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		52,236,100.77	18,165,572.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		178,478,067.73	388,519,424.88
投资支付的现金			4,900,000.00
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	79 (2)	277,442,574.93	11,741,281.69
支付其他与投资活动有关的现金		478,217,172.30	930,800,000.00
投资活动现金流出小计		934,137,814.96	1,335,960,706.57
投资活动产生的现金流量净额		-881,901,714.19	-1,317,795,133.94
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			905,966,100.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		10,000,000.00	40,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		58,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		68,000,000.00	945,966,100.00
偿还债务支付的现金		2,301,983.00	33,318,254.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		233,489,831.80	135,946,894.42
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		15,540,000.00	28,392,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		235,791,814.80	169,265,148.60
筹资活动产生的现金流量净额		-167,791,814.80	776,700,951.40
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		-566,896,858.61	233,414,252.54
加：期初现金及现金等价物余额		1,080,667,281.25	847,253,028.71
六、期末现金及现金等价物余额	79 (4)	513,770,422.64	1,080,667,281.25

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

母公司现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		3,881,961,488.43	4,458,334,936.42
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		116,663,027.03	139,204,255.68
经营活动现金流入小计		3,998,624,515.46	4,597,539,192.10
购买商品、接受劳务支付的现金		2,880,894,032.95	3,352,086,214.29
支付给职工及为职工支付的现金		397,637,866.53	391,941,187.54

支付的各项税费		122,762,852.55	119,174,636.06
支付其他与经营活动有关的现金		57,718,847.69	105,763,928.42
经营活动现金流出小计		3,459,013,599.72	3,968,965,966.31
经营活动产生的现金流量净额		539,610,915.74	628,573,225.79
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		97,743,587.50	72,380,530.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,322,454.32	690,867.97
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		581,886.75	694,338.28
投资活动现金流入小计		103,647,928.57	73,765,737.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		226,272,159.20	297,672,020.45
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		252,000,000.00	17,892,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		414,705,299.63	889,800,000.00
投资活动现金流出小计		892,977,458.83	1,205,364,020.45
投资活动产生的现金流量净额		-789,329,530.26	-1,131,598,283.31
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			905,966,100.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	(七) 48	58,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		58,000,000.00	905,966,100.00
偿还债务支付的现金		2,554,258.53	2,518,254.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		217,665,217.65	106,230,981.15
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		220,219,476.18	108,749,235.33
筹资活动产生的现金流量净额		-162,219,476.18	797,216,864.67
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		-411,938,090.70	294,191,807.15
加: 期初现金及现金等价物余额		844,026,001.54	549,834,194.39
六、期末现金及现金等价物余额		432,087,910.84	844,026,001.54

法定代表人: 罗龙 主管会计工作负责人: 冯玲 会计机构负责人: 宋雪雪

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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、上年年末余额	888,890,000.00				1,327,920,340.88			6,778,583.80	154,011,468.46		1,061,652,722.68		3,439,253,115.82	155,118,052.23	3,594,371,168.05
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	888,890,000.00				1,327,920,340.88			6,778,583.80	154,011,468.46		1,061,652,722.68		3,439,253,115.82	155,118,052.23	3,594,371,168.05
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)								3,852,083.05	51,339,876.03		145,438,836.79		200,630,795.87	-55,857,329.58	144,773,466.29
(一)综合收益总额											414,112,317.82		414,112,317.82	20,135,925.85	434,248,243.67
(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															

2020 年年度报告

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							51,339,876.03		-268,673,481.03		-217,333,605.00	-15,540,000.00	-232,873,605.00
1. 提取盈余公积							51,339,876.03		-51,339,876.03				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-217,333,605.00		-217,333,605.00	-15,540,000.00	-232,873,605.00
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
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													
6. 其他													
(五) 专项储备							3,852,083.05				3,852,083.05	2,147,734.31	5,999,817.36
1. 本期提取							45,523,118.71				45,523,118.71	4,525,099.07	50,048,217.78
2. 本期使用							41,671,035.66				41,671,035.66	2,377,364.76	44,048,400.42
(六) 其他												-62,600,989.74	-62,600,989.74
四、本期期末余额	888,890,000.00					1,327,920,340.88	10,630,666.85	205,351,344.49	1,207,091,559.47		3,639,883,911.69	99,260,722.65	3,739,144,634.34

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	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、上年年末余额	800,000,000.00				510,844,240.88			4,927,187.28	89,059,611.61		675,443,258.83		2,080,274,298.60	198,491,723.51	2,278,766,022.11
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	800,000,000.00				510,844,240.88			4,927,187.28	89,059,611.61		675,443,258.83		2,080,274,298.60	198,491,723.51	2,278,766,022.11
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	88,890,000.00				817,076,100.00			1,851,396.52	64,951,856.85		386,209,463.85		1,358,978,817.22	-43,373,671.28	1,315,605,145.94
（一）综合收益总额											451,161,320.70		451,161,320.70	46,710,892.37	497,872,213.07
（二）所有者投入和减少资本	88,890,000.00				817,076,100.00								905,966,100.00		905,966,100.00
1. 所有者投入的普通股	88,890,000.00				817,076,100.00								905,966,100.00		905,966,100.00
2. 其他权益工具持有者投入															

2020 年年度报告

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							64,951,856.85	-64,951,856.85				-95,510,400.00	-95,510,400.00	
1. 提取盈余公积							64,951,856.85	-64,951,856.85						
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配												-95,510,400.00	-95,510,400.00	
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
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														
6. 其他														
(五) 专项							1,851,396.52					1,851,396.52	1,061,135.34	2,912,531.86

2020 年年度报告

储备													
1. 本期提取						39,185,805.23				39,185,805.23	3,311,232.02	42,497,037.25	
2. 本期使用						37,334,408.71				37,334,408.71	2,250,096.68	39,584,505.39	
(六) 其他											4,364,701.01	4,364,701.01	
四、本期期末余额	888,890,000.00				1,327,920,340.88	6,778,583.80	154,011,468.46		1,061,652,722.68	3,439,253,115.82	155,118,052.23	3,594,371,168.05	

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 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、上年年末余额	888,890,000.00				1,327,920,340.88				135,823,225.64	877,798,099.58	3,230,431,666.10
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	888,890,000.00				1,327,920,340.88				135,823,225.64	877,798,099.58	3,230,431,666.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								51,339,876.03	177,052,812.39	228,392,688.42	
（一）综合收益总额									394,922,123.34	394,922,123.34	
（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								51,339,876.03	-268,673,481.03	-217,333,605.00	
1. 提取盈余公积								51,339,876.03	-51,339,876.03		
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他										-217,333,605.00	-217,333,605.00
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											

2020 年年度报告

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											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取								36,910,238.66			36,910,238.66
2. 本期使用								36,910,238.66			36,910,238.66
(六) 其他									50,804,170.08		50,804,170.08
1. 处置千嘉科技									50,804,170.08		50,804,170.08
四、本期期末余额	888,890,000.00					1,327,920,340.88			187,163,101.67	1,054,850,911.97	3,458,824,354.52

项目	2019 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、上年年末余额	800,000,000.00				510,844,240.88				70,871,368.79	443,120,288.29	1,824,835,897.96
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	800,000,000.00				510,844,240.88				70,871,368.79	443,120,288.29	1,824,835,897.96
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	88,890,000.00				817,076,100.00				64,951,856.85	434,677,811.29	1,405,595,768.14
(一) 综合收益总额										499,629,668.14	499,629,668.14
(二) 所有者投入和减少资本	88,890,000.00				817,076,100.00						905,966,100.00
1. 所有者投入的普通股	88,890,000.00				817,076,100.00						905,966,100.00
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											
(三) 利润分配									64,951,856.85	-64,951,856.85	
1. 提取盈余公积									64,951,856.85	-64,951,856.85	
2. 对所有者 (或股东) 的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
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											

2020 年年度报告

益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取								31,764,089.24			31,764,089.24
2. 本期使用								31,764,089.24			31,764,089.24
(六) 其他											
四、本期期末余额	888,890,000.00				1,327,920,340.88				135,823,225.64	877,798,099.58	3,230,431,666.10

法定代表人：罗龙 主管会计工作负责人：冯玲 会计机构负责人：宋雪雪

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

成都燃气集团股份有限公司(以下简称“本公司”)前身为成都城市燃气有限责任公司(以下简称“成燃有限”),是经成都市经济体制改革办公室、成都市财政局、成都市劳动和社会保障局、成都市国土资源局、成都市市政公用局以成体改(2004)48号《关于同意成都市煤气总公司改制方案的批复》批准,于2004年6月24日由原成都市煤气总公司整体改制设立。改制时成燃有限的注册资本为人民币80,000万元,其中,人民币72,000万元由成都市国资委授权成都城建投资管理集团有限责任公司持有;人民币8,000万元出售予原成都市煤气总公司在职工,由工会持有。

经四川省商务厅2005年2月18日川商促[2005]15号《关于同意成都城市燃气有限责任公司变更设立为中外合资经营企业的批复》批准,成都城建投资管理集团有限责任公司将其持有的成燃有限36%和13%的股权分别转让予香港华润石化(集团)有限公司和百江燃气控股有限公司(后更名为“港华燃气投资有限公司”),转让后,成燃有限变更为中外合资经营企业。2007年1月11日,经四川省商务厅川商资[2007]3号文件批准,香港华润石化(集团)有限公司将其所持有的成燃有限36%的股权全部转让予华润燃气投资(中国)有限公司。

经成都市国有资产监督管理委员会于2017年9月20日以成国资批[2017]44号《市国资委关于同意成都城市燃气有限责任公司整体变更设立股份有限公司改造方案的批复》、四川省商务厅于2017年9月28日以川商审批[2017]96号《四川省商务厅关于同意成都城市燃气有限责任公司变更为外商投资股份有限公司的批复》批准,成燃有限于2017年9月30日整体变更设立为本公司,并领取了成都市工商行政管理局核发的编号为5101001812678的企业法人营业执照。本公司的公司类型为股份有限公司(中外合资),企业统一社会信用代码为91510100201937211U,注册资本为人民币80,000万元,其中,成都城建投资管理集团有限责任公司出资人民币32,800万元,占注册资本的41%;华润燃气投资(中国)有限公司出资人民币28,800万元,占注册资本的36%;港华燃气投资有限公司出资人民币10,400万元,占注册资本的13%;成都城市燃气有限责任公司工会出资人民币8,000万元,占注册资本的10%。2018年1月,本公司将工会代持8,000万股股份已还原至1,334名自然人名下直接持有。

经2018年第一次临时股东大会同意,并经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]2302号文《关于核准成都燃气集团股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准,本公司于2019年12月9日公开发行8,890万股人民币普通股(A股)。2019年12月17日,本公司的股份在上海证券交易所上市交易。

本公司及本公司之子公司(以下简称“本集团”)主要从事城市燃气供应(在燃气经营许可证指定的区域内从事管道燃气、压缩天然气(CNG)加气站),城市燃气工程施工、管道安装、消防设施工程施工、燃气专用设备材料供应、流量计量表校验、燃气用具检测、城市气压力容器检测、智能仪器仪表、计算机软硬件的研发、生产、销售、技术转让及服务、电子产品的技术服务及咨询,以及国家政策和法律允许的其他实业投资(以上范围不含国家法律法规限制或禁止的项目,涉及许可的凭相关许可证开展经营活动)。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司的母公司及合并财务报表于2021年4月15日已经本公司董事会批准。

本公司合并财务报表范围详细情况参见附注(九)“在其他主体中的权益”。本年度合并财务报表范围发生变化,详细情况参见附注(八)“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团执行财政部颁布的企业会计准则及相关规定，此外，本集团还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告一般规定（2014 年修订）》披露有关财务信息。

2. 持续经营

适用 不适用

2020 年 12 月 31 日，本集团的流动资产合计金额小于流动负债合计金额为人民币 282,729,161.53 元。本集团于 2020 年 12 月 31 日尚有未使用的银行授信额度人民币 284,145,408.32 元，同时本集团之控股股东城投集团同意在可预见的将来提供一切必须之财务支援，以维持本集团的继续经营，因此本财务报表是在持续经营的假设基础上编制的。

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

详见下述内容

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2020 年 12 月 31 日的母公司及合并财务状况及 2020 年度的母公司及合并经营成果、母公司及合并股东权益变动和母公司及合并现金流量。

2. 会计期间

本集团的会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

人民币为本集团经营所处的主要经济环境中的货币，本集团均以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

5.1 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日其在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

5.2 非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

当合并协议中约定根据未来一项或有事项的发生，购买方要求返还之前已经支付的合并对价时，本集团将合并协议约定的或有对价确认为一项金融资产，作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。购买日后12个月内，若出现对购买日已存在情况的新的或者进一步证据而需要调整或有对价的，将予以确认并对原计入商誉的金额进行调整。其他情况下发生的或有对价变化或调整，按照《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》和《企业会计准则第13号—或有事项》计量，发生的变化或调整计入当期损益。

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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，计入当期损益。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方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。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

子公司的合并起始于本集团获得对该子公司的控制权时，终止于本集团丧失对该子公司的控制权时。

对于本集团处置的子公司，处置日（丧失控制权的日期）前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，其自购买日（取得控制权的日期）起的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，其自报告期最早期间期初起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。子公司采用的会计政策与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，本公司已按照本公司的会计政策对子公司的财务报表进行了必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

少数股东分担的子公司的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的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，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

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本集团持有的期限短（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

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为人民币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额均计入当期损益。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为人民币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：(1)符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；(2)为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理；(3)分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

10. 金融工具

适用 不适用

本集团在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称“新收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照新收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

10.1 金融工具的分类、确认与计量

初始确认后，本集团对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本集团将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。此类金融资产主要包括货币资金、应收账款、部分其他应收款、长期应收款等。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该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。此类金融资产为其他债权投资，自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列示于一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的其他债权投资，列示于其他流动资产。

初始确认时，本集团可以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资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。此类金融资产作为其他权益工具投资列示。

金融资产满足下列条件之一的，表明本集团持有该金融资产的目的是交易性的：

取得相关金融资产的目的，主要是为了近期出售。

相关金融资产在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。

相关金融资产属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和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：

不符合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条件的金融资产均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，为消除或显著减少会计错配，本集团可以将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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产列示于交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期(或无固定期限)且预期持有超过一年的，列示于其他非流动金融资产。

10.1.1 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团对以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本集团根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本集团在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本集团转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

10.1.2 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，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。

指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，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。本集团持有该等非交易性权益工具投资期间，在本集团收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本集团，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

10.1.3 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以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

10.2 金融工具减值

本集团对以摊余成本计量的金融资产、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、合同资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

本集团对由收入准则规范的交易形成应收款项按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融工具，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团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；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团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。信用损失准备的增加或转回金额，除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外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于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，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

10.2.1 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

1. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化。
2. 若现有金融工具在资产负债表日作为新金融工具源生或发行，该金融工具的利率或其他条款是否发生显著变化(如更严格的合同条款、增加抵押品或担保物或者更高的收益率等)。
3. 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化。这些指标包括：信用利差、针对借款人的信用违约互换价格、金融资产的公允价值小于其摊余成本的时间长短和程度、与借款人相关的其他市场信息(如借款人的债务工具或权益工具的价格变动)。
4. 金融工具外部信用评级实际或预期是否发生显著变化。
5. 对债务人实际或预期的内部信用评级是否下调。
6. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化。
7. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
8. 同一债务人发行的其他金融工具的信用风险是否显著增加。
9. 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

10. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率。

11. 预期将降低借款人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化。

12. 借款合同的预期是否发生变更，包括预计违反合同的行为可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更。

13. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化。

14. 本集团对金融工具信用管理方法是否发生变化。

无论经上述评估后信用风险是否显著增加，当金融工具合同付款已发生逾期超过(含)30日，则表明该金融工具的信用风险已经显著增加。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

10.2.2 已发生信用减值的金融资产

当本集团预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

1. 发行方或债务人发生重大财务困难；
2. 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
3. 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
4. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
5. 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
6. 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

基于本集团内部信用风险管理，当内部建议的或外部获取的信息中表明金融工具债务人不能全额偿付包括本集团在内的债权人(不考虑本集团取得的任何担保)，则本集团认为发生违约事件。

10.2.3 预期信用损失的确定

本集团对长期应收款、应收款项融资在单项资产的基础上确定其信用损失，对应收账款和其他应收款在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、担保物类型、初始确认日期、剩余合同期限、债务人所处行业、债务人所处地理位置等。

对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

10.2.4 减记金融资产

当本集团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。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

10.3 金融资产转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且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；(3)该金融资产已转移，虽然本集团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，但是未保留对该金融资产的控制。

若本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。本集团按照下列方式对相关负债进行计量：

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本集团保留的权利(如果本集团因金融资产转移保留了相关权利)的摊余成本并加上本集团承担的义务(如果本集团因金融资产转移承担了相关义务)的摊余成本，相关负债不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。

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本集团保留的权利(如果本集团因金融资产转移保留了相关权利)的公允价值并加上本集团承担的义务(如果本集团因金融资产转移承担了相关义务)的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

10.4 金融负债和权益工具的分类

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

10.4.1 金融负债的分类、确认及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

10.4.1.1 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（含属于金融负债的衍生工具）和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。除衍生金融负债单独列示外，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债列示为交易性金融负债。

金融负债满足下列条件之一，表明本集团承担该金融负债的目的是交易性的：

承担相关金融负债的目的，主要是为了近期回购。

相关金融负债在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。

相关金融负债属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

本集团将符合下列条件之一的金融负债，在初始确认时可以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）该指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据本集团正式书面文件载明的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，并在本集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）符合条件的包含嵌入衍生工具的混合合同。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

对于被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，该金融负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

10.4.1.2 其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

10.4.2 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本集团终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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。

10.4.3 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

10.5 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

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

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

12.1 单项计提信用损失准备的应收款项

单项计提信用损失准备的判断依据 如有证据表明某单项应收款项已发生信用减值，则对该应收款项单独计提坏账准备。

单项计提信用损失准备的计提方法 单独进行减值测试，按照其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

12.2 按信用风险特征组合计提信用损失准备的应收款项

A. 确定组合的依据

项目 确定组合的依据

组合 1 应收合并范围内关联方款项

组合 2 除应收合并范围内关联方款项、已单项计提信用损失准备的应收款项之外的应收款项

B. 根据信用风险特征组合确定的信用损失准备计提方法

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

组合 1 不计提信用损失准备

组合 2 按照账龄评估预期信用损失

对于组合 2，本集团区分燃气类和表具类两种不同业务类型的公司，按照账龄评估预期信用损失并计提信用损失准备。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自取得起期限在一年内(含一年)的部分，列示为应收款项融资；自取得起期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见附注（五）10 金融工具。

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

参照附注（五）12 应收账款

15. 存货

√适用 □不适用

15.1 存货的分类

本集团的存货主要包括原材料、在产品、库存商品、发出商品及其他等。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。

15.2 发出存货的计价方法

存货发出时，采用加权平均法确定发出存货的实际成本。

15.3 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。

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。

15.4 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

15.5 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品在领用时按照一次转销法进行摊销。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

合同资产是指本集团已向客户转让商品或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。本集团拥有的无条件（即，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

有关合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法，参见附注(五)“10.2 金融工具减值”

17. 持有待售资产

□适用 √不适用

18. 债权投资**(1). 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**(1). 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**(1). 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

21.1 共同控制、重要影响的判断标准

控制是指投资方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。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。重大影响是指对被投资方的财务和经营政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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

21.2 初始投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

21.3 后续计量及损益确认方法

21.3.1 按成本法核算的长期股权投资

本公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计量。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

21.3.2 按权益法核算的长期股权投资

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法核算时，长期股权投资的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，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，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，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团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。

21.4 长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，原采用权益法核算而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进行会计处理，并按比例结转当期损益；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，

按比例结转入当期损益。采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而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进行会计处理，并按比例结转；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

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，包括已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在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	直线法	8-35	5%	2.71-11.88
燃气管道	直线法	20-30		3.33-5.00
机器和仪器设备	直线法	5-10	5%	9.50-19.00
运输工具	直线法	10	5%	9.50
办公及电子设备	直线法	5	5%	19.00

说明：

1. 固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧；
2. 预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额；

3. 当固定资产处置时或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益；
4. 本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

(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

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程按实际成本计量，实际成本包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程不计提折旧。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

25. 借款费用

适用 不适用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的构建活动已经开始时，开始资本化；购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，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予以资本化；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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

无形资产包括土地使用权、软件和专利权等。

无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。各类无形资产的摊销方法、使用寿命和预计净残值如下：

类别	摊销方法	使用寿命(年)	残值率(%)
土地使用权	直线法	20-70	
软件	直线法	5	
特许经营权	直线法	16. 70-22. 10	
专利权	直线法	20	
其他	直线法	5	

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额为资产或者资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。

如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即，自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，包括经营性租入固定资产改良支出等。

长期待摊费用在预计受益期间 3-10 年中分期平均摊销。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。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

本集团在职工为其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。本集团发生的职工福利费，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。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团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，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利全部为设定提存计划。

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

(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

当与产品质量保证、亏损合同等或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

36. 股份支付

适用 不适用

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

本集团的收入主要来源于如下业务类型：

- (1) 天然气销售收入(包括汽车加气销售收入)、燃气计量表和其他燃气用具销售收入
- (2) 天然气入户安装服务、天然气改造服务、燃气计量表、其他燃气用具安装服务以及燃气行业管理软件设计开发服务。

本集团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，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；(3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。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，本集团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。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项(而非全部)履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本集团按照《企业会计准则第13号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

合同中存在重大融资成分的，本集团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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本集团向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本集团预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本集团预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本集团只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

(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

(1) 取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的，确认为一项资产，并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推销，计入当期损益。若该项资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

(2) 履行合同的成本

本集团为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，确认为一项资产：(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；(2) 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；(3) 该成本预期能够收回。上述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推销，计入当期损益。

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助在能够满足政府补助所附条件且能够收到时予以确认

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，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。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

40.1 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团的成都天然气综合开发二期扩建工程专项补助款等相关的政府补助，由于该类政府补助与本集团资产构建相关，该等政府补助为与资产相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

40.2 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团的增值税即征即退等相关政府补助，由于该类政府补助是用于补贴本集团相关费用及损失，因此该等政府补助为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

本集团与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

40.3 因公共利益进行搬迁而收到的搬迁补偿

本集团因城镇整体规划、棚户区改造等公共利益进行搬迁，收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款，作为专项应付款处理。其中，属于对在搬迁和重建过程中发生的固定资产和无形资产损失、有关费用性支出、停工损失及搬迁后拟新建资产进行补偿的，自专项应付款转入递延收益，并根据其性质按照与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助核算，取得的搬迁补偿款扣除转入递延收益的金额后如有结余的，确认为资本公积。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

41.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债(或资产)，以按照税法规定计算的预期应交纳(或返还)的所得税金额计量。

41.2 递延所得税资产及递延所得税负债

对于某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

一般情况下所有暂时性差异均确认相关的递延所得税。但对于可抵扣暂时性差异，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认相关的递延所得税资产。此外，与商誉的初始确认相关的，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产或负债。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损及税款抵减，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。

本集团确认与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，除非本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于与子公司、联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，只有当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，本集团才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。

除与直接计入其他综合收益或股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

41.3 所得税的抵销

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、清偿负债同时进行时，本集团当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且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、清偿负债时，本集团递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

42.1 本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

42.2 本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

安全生产费

本集团按照 2012 年 2 月 14 日财政部和国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企[2012]16 号)提取安全生产费，计入当期损益和专项储备。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。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全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。

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)
根据《企业会计准则第 14 号—收入》，自 2020 年 1 月 1 日起执行上述企业会计准则解释及修订，对会计政策相关内容进行调整。	依据准则	见以下说明

其他说明
新收入准则

本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部于 2017 年修订的“新收入准则”。

新收入准则引入了收入确认和计量的 5 步法，并针对特定交易(或事项)增加了更多的指引。本集团详细的收入确认和计量的会计政策参见(五)38。新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初(即 2020 年 1 月 1 日)留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时，本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累计影响数进行调整。对于首次执行新收入准则当年年初之前发生的合同变更，本集团予以简化处理，根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。

新收入准则对本集团年初合并资产负债表相关项目的影晌详见下表。

财务报表项目	按原收入准则列示的账面价值	重分类	按新收入准则列示的账面价值
存货	351,726,779.13	-36,998,826.82	314,727,952.31
合同资产		36,998,826.82	36,998,826.82
预收款项	844,468,893.52	-844,468,893.52	
合同负债		844,468,893.52	844,468,893.52

合同资产及合同负债

合同资产

于 2020 年 1 月 1 日，人民币 36,998,826.82 元的存货被重分类至合同资产。根据新收入准则，合同资产是指本集团已向客户转让商品或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。存货中归属于工程施工的部分符合合同资产的定义，将其从存货重分类至合同资产。

合同负债

于 2020 年 1 月 1 日，人民币 844,468,893.52 元的预收款项被重分类至合同负债。根据新收入准则，合同负债是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。该预收款项符合合同负债的定义，将其从预收款项重分类至合同负债。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、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

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	2,016,800,470.95	2,016,800,470.95	
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			
应收账款	170,692,253.78	170,692,253.78	
应收款项融资	2,238,203.00	2,238,203.00	
预付款项	217,969,885.53	217,969,885.53	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	38,048,310.41	38,048,310.41	
其中: 应收利息	3,357,500.00	3,357,500.00	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	351,726,779.13	314,727,952.31	-36,998,826.82
合同资产		36,998,826.82	36,998,826.82
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	777,727.63	777,727.63	
其他流动资产	60,672,714.48	60,672,714.48	
流动资产合计	2,858,926,344.91	2,858,926,344.91	
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	3,091,670.70	3,091,670.70	
长期股权投资	268,003,026.23	268,003,026.23	
其他权益工具投资	20,295,776.62	20,295,776.62	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	36,076,741.65	36,076,741.65	
固定资产	2,658,056,871.39	2,658,056,871.39	
在建工程	508,656,402.11	508,656,402.11	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	273,719,115.08	273,719,115.08	
开发支出			
商誉	13,332,948.49	13,332,948.49	
长期待摊费用	18,906,592.69	18,906,592.69	
递延所得税资产	16,655,767.60	16,655,767.60	
其他非流动资产	19,346,653.81	19,346,653.81	
非流动资产合计	3,836,141,566.37	3,836,141,566.37	

资产总计	6,695,067,911.28	6,695,067,911.28	
流动负债：			
短期借款	40,000,000.00	40,000,000.00	
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	60,570,932.48	60,570,932.48	
应付账款	1,256,577,972.66	1,256,577,972.66	
预收款项	844,468,893.52		-844,468,893.52
合同负债		844,468,893.52	844,468,893.52
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	181,257,590.97	181,257,590.97	
应交税费	18,916,312.20	18,916,312.20	
其他应付款	325,931,902.38	325,931,902.38	
其中：应付利息	917,650.64	917,650.64	
应付股利	82,750,224.00	82,750,224.00	
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	2,533,674.75	2,533,674.75	
其他流动负债			
流动负债合计	2,730,257,278.96	2,730,257,278.96	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	236,177,048.46	236,177,048.46	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	397,160.00	397,160.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	116,495,279.01	116,495,279.01	
递延所得税负债	17,369,976.80	17,369,976.80	
其他非流动负债			
非流动负债合计	370,439,464.27	370,439,464.27	
负债合计	3,100,696,743.23	3,100,696,743.23	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	888,890,000.00	888,890,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,327,920,340.88	1,327,920,340.88	
减：库存股			
其他综合收益			

专项储备	6,778,583.80	6,778,583.80	
盈余公积	154,011,468.46	154,011,468.46	
一般风险准备			
未分配利润	1,061,652,722.68	1,061,652,722.68	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	3,439,253,115.82	3,439,253,115.82	
少数股东权益	155,118,052.23	155,118,052.23	
所有者权益（或股东权益）合计	3,594,371,168.05	3,594,371,168.05	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	6,695,067,911.28	6,695,067,911.28	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

参考附注（五）44（1）

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,734,460,098.01	1,734,460,098.01	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	45,097,797.82	45,097,797.82	
应收款项融资			
预付款项	215,327,829.98	215,327,829.98	
其他应收款	122,944,221.82	122,944,221.82	
其中：应收利息	3,357,500.00	3,357,500.00	
应收股利	89,646,076.00	89,646,076.00	
存货	38,934,311.44	38,934,311.44	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	720,890.22	720,890.22	
其他流动资产	23,231,513.26	23,231,513.26	
流动资产合计	2,180,716,662.55	2,180,716,662.55	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	3,091,670.70	3,091,670.70	
长期股权投资	456,123,415.41	456,123,415.41	
其他权益工具投资	20,295,776.62	20,295,776.62	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	35,462,313.35	35,462,313.35	
固定资产	2,408,584,097.15	2,408,584,097.15	
在建工程	496,753,688.95	496,753,688.95	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产	206,790,330.92	206,790,330.92	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	11,614,770.58	11,614,770.58	
递延所得税资产	11,920,623.31	11,920,623.31	
其他非流动资产	19,621,200.05	19,621,200.05	
非流动资产合计	3,670,257,887.04	3,670,257,887.04	
资产总计	5,850,974,549.59	5,850,974,549.59	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	14,468,845.83	14,468,845.83	
应付账款	1,077,798,648.46	1,077,798,648.46	
预收款项	667,996,206.68		-667,996,206.68
合同负债		667,996,206.68	667,996,206.68
应付职工薪酬	140,991,480.32	140,991,480.32	
应交税费	10,092,371.11	10,092,371.11	
其他应付款	336,222,192.07	336,222,192.07	
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	2,533,674.75	2,533,674.75	
其他流动负债			
流动负债合计	2,250,103,419.22	2,250,103,419.22	
非流动负债：			
长期借款	236,177,048.46	236,177,048.46	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	397,160.00	397,160.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	116,495,279.01	116,495,279.01	
递延所得税负债	17,369,976.80	17,369,976.80	
其他非流动负债			
非流动负债合计	370,439,464.27	370,439,464.27	
负债合计	2,620,542,883.49	2,620,542,883.49	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	888,890,000.00	888,890,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,327,920,340.88	1,327,920,340.88	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	135,823,225.64	135,823,225.64	

未分配利润	877,798,099.58	877,798,099.58	
所有者权益（或股东权益）合计	3,230,431,666.10	3,230,431,666.10	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	5,850,974,549.59	5,850,974,549.59	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

参考附注（五）44（1）

45. 其他

适用 不适用

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	天然气销售收入、材料销售收入、表具销售收入、房屋租赁收入等	5%、6%、9%、10%、13%
增值税	天然气入户安装服务收入	3%
城市维护建设税	缴纳的增值税税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%
地方教育费附加	缴纳的增值税税额	2%
教育费附加	缴纳的增值税税额	3%

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

2. 税收优惠

适用 不适用

本公司及大部分子公司按照财政部、国家税务总局和海关总署《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58号）的规定，经《成都市发改委关于西部地区鼓励类产业项目确认书》确认，按照15%的企业所得税优惠税率计缴企业所得税。其中，子公司液化天然气的企业所得税税率为25%；子公司计量公司及彭州蜀元享受小型微利企业所得税政策，年应纳税所得额不超过人民币100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；年应纳税所得额超过人民币100万元但不超过人民币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。

根据《中华人民共和国企业所得税法》、《关于提高科技型中小企业研究开发费用税前加计扣除比例的通知》（财税[2017]34号）及《财政部、税务总局、科技部关于提高研究开发费用税前加计扣除比例的通知》（财税[2018]99号）的规定，本公司2020年度在计算应纳税所得额时研究开发费用按照加计75%扣除。

千嘉科技按照财政部、国家税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号)的规定,经《双流县国家税务局税务事项通知书》认定具有减免退税资格,享受软件产品增值税即征即退政策。

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		
银行存款	1,860,770,422.64	2,001,667,281.25
其他货币资金	6,211,106.15	15,133,189.70
合计	1,866,981,528.79	2,016,800,470.95

其他说明

于2020年12月31日,本集团银行存款余额中包含存放期为1年的定期存款计人民币1,347,000,000.00元(2019年12月31日:人民币921,000,000.00元)。

其他货币资金系住房补贴、特许经营权保证金等。

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

(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

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

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

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(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	
0至90天	50,651,440.26
91天至1年	11,901,585.13
1年以内小计	62,553,025.39
1至2年	2,786,991.69
2至3年	7,857,754.98
3年以上	3,765,009.27
合计	76,962,781.33

(2). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□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

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)	
2020年1月1日余额		14,852,519.88	2,208,733.39	17,061,253.27
2020年1月1日余额在本期				
—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			3,765,009.27	3,765,009.27
本期转回		783,886.13		783,886.13
本期转销				
本期核销				

其他变动		7,210,161.11	2,208,733.39	9,418,894.49
2020年12月31日余额		6,858,472.64	3,765,009.27	10,623,481.91

(3). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

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	2020年12月31日	信用损失准备 期末余额	占应收账款期末 余额合计数的比例(%)
成都国色天乡旅游投资有限公司	5,366,200.00	214,648.00	6.97
成都公交集团北星巴士有限公司	2,082,260.05	83,290.40	2.71
四川置信实业有限公司	1,357,771.27	98,658.35	1.76
成都公交集团运兴有限公司	1,150,458.01	46,018.32	1.50
四川聚合源置业有限公司	849,520.00	33,980.80	1.10
合计	10,806,209.33	476,595.87	14.04

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

因金融资产转移而终止确认的应收账款	9,418,894.49
合计	9,418,894.49

(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
银行承兑汇票		2,238,203.00
减: 信用损失准备		
合计		2,238,203.00

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

本集团在管理企业流动性的过程中会在银行承兑汇票到期前进行背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已背书的银行承兑汇票。本集团管理应收银行承兑汇票的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，因此该业务模式下应收银行承兑汇票分类为以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产。本集团管理层认为，该等应收银行承兑汇票的公允价值接近账面价值。

截止 2020 年 12 月 31 日和 2019 年 12 月 31 日，本集团无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

本集团无因出票人未履约而将应收票据转为应收账款的情况。

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	170,802,496.08	90.32	139,186,821.05	63.85
1 至 2 年	5,269,447.25	2.79	49,676,339.09	22.79
2 至 3 年	4,351,298.66	2.30	24,709,800.52	11.34
3 年以上	8,680,908.93	4.59	4,396,924.87	2.02
合计	189,104,150.92	100.00	217,969,885.53	100.00

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

单位名称	款项性质	2020 年 12 月 31 日	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川渝分公司成都销售部	预付燃气款	76,624,600.02	40.52
成都华润燃气工程有限公司	预付工程款	28,192,655.68	14.91
成都富源燃气股份有限公司	预付工程款	16,279,530.37	8.61
成都聚境投资有限公司	预付工程款	11,966,000.00	6.33
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司油气销售中心	预付燃气款	8,513,536.93	4.50
合计		141,576,323.00	74.87

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
应收利息	27,498,211.09	3,357,500.00
应收股利	83,111,600.00	
其他应收款	12,261,333.94	34,690,810.41
合计	122,871,145.03	38,048,310.41

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****(4). 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
成都千嘉科技有限公司	83,111,600.00	
合计	83,111,600.00	

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利适用 不适用**(6). 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****(7). 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	
0至90天	9,180,047.57

91 天至 1 年	2,454,955.06
1 年以内小计	11,635,002.63
1 至 2 年	1,139,089.04
2 至 3 年	1,631.67
3 年以上	586,818.81
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	13,362,542.15

(8). 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
押金及保证金	5,906,676.28	29,376,746.22
员工备用金		724,283.70
其他	7,455,865.87	11,750,889.90
合计	13,362,542.15	41,851,919.82

(9). 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)	
2020年1月1日余额	5,495,779.55	303,238.39	1,362,091.47	7,161,109.41
2020年1月1日余额在本期				
--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	226,737.80	163,438.54		390,176.34
本期转回	1,903,181.85		305,617.45	2,208,799.30
本期转销				
本期核销				
其他变动	3,711,635.71	59,987.32	469,655.21	4,241,278.24
2020年12月31日余额	107,699.79	406,689.61	586,818.81	1,101,208.21

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

(10). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(12). 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
四川轮胎橡胶(集团)股份有限公司	押金及保证金	2,020,000.00	2-3年	15.12	
四川川西高速公路有限责任公司	押金及保证金	1,300,000.00	0-1年	9.73	
成都成温邛高速公路有限公司	押金及保证金	800,000.00	2-3年	5.99	
中石化西南油气分公司	其他	780,000.00	0-2年	5.84	64,200.00
重庆石油天然气交易中心有限公司	押金及保证金	605,824.49	0-1年	4.53	
合计	/	5,505,824.49	/	41.21	64,200.00

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

因金融资产转移而终止确认的其他应收款	4,241,278.22
合计	4,241,278.22

(15). 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	66,994,033.56		66,994,033.56	95,075,387.67	4,177,405.19	90,897,982.48
在产品				42,021,182.82	5,108,185.90	36,912,996.92
库存商品	4,660,707.00		4,660,707.00	53,387,996.94	4,318,492.48	49,069,504.46
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
发出商品	22,879,287.16		22,879,287.16	133,593,439.57		133,593,439.57
工程施工						
其他				4,254,028.88		4,254,028.88
合计	94,534,027.72		94,534,027.72	328,332,035.88	13,604,083.57	314,727,952.31

(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	4,177,405.19				4,177,405.19	
在产品	5,108,185.90				5,108,185.90	
库存商品	4,318,492.48				4,318,492.48	
合计	13,604,083.57				13,604,083.57	

本期存货跌价准备减少的原因为少数股东增资导致本公司原子公司千嘉科技出表。

(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

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

按预期信用损失简化模型计提坏账准备的合同资产	10,888,489.26	2,190,199.31	8,698,289.95	36,998,826.82		36,998,826.82
合计	10,888,489.26	2,190,199.31	8,698,289.95	36,998,826.82		36,998,826.82

(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

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

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)	
2020年1月1日余额				
2020年1月1日余额在本期				
--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		494,862.90	1,695,336.41	2,190,199.31
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额		494,862.90	1,695,336.41	2,190,199.31

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	726,189.85	777,727.63
一年内到期的其他债权投资		

合计	726,189.85	777,727.63
----	------------	------------

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明

本公司与成都市华川油气勘探开发总公司共同使用法国政府混合贷款，并按照贷款使用比例分别承担贷款本金和利息还款责任的 74.33%和 25.67%，本公司需全额偿还贷款本金和利息后再向成都市华川油气勘探开发总公司收取代其支付的本金和利息。本公司将该部分应收取的代垫贷款本金和利息计入“长期应收款”项目列报，将当年由本公司实际代为偿还并在次年向成都市华川油气勘探开发总公司收取的本金和利息之合计金额计入“一年内到期的非流动资产”项目列报。

本集团以单项资产为基础确定长期应收款的预期信用损失，考虑历史的违约情况与行业前瞻性信息和/或各种外部实际与预期经济信息。本集团 2020 年 12 月 31 日和 2020 年 1 月 1 日长期应收款均属于第一阶段，即相关资产信用风险自初始确认后并未显著增加并按未来 12 个月预期信用损失的金额确认信用损失准备。本年度，本集团未对长期应收款计提信用减值损失。

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
留抵增值税	15,630,425.12	37,382,478.53
预缴所得税	19,721,458.70	23,086,216.58
其他预缴税费	342,738.21	204,019.37
合计	35,694,622.03	60,672,714.48

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

本期减值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

其他说明

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

本期减值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

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
应收代垫贷款本息	2,509,783.95	0	2,509,783.95	3,091,670.70	0	3,091,670.70	8%-10%
合计	2,509,783.95	0	2,509,783.95	3,091,670.70	0	3,091,670.70	/

参考附注（七）12

(2). 坏账准备计提情况

□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

(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										
四川联发天然气有限责任公司	78,957,200.83			17,240,705.19			14,700,000.00			81,497,906.02
成都荣和天然气有限责任公司	21,007,573.11			75,200.80			249,900.00			20,832,873.91
成都世纪源通燃气有限责任公司	58,943,208.90			25,280,552.33			17,086,266.80			67,137,494.43
成都公集实业有限责任公司	6,063,587.30			783,668.08			1,575,000.00			5,272,255.38
成都成燃新安燃气有限公司	12,518,663.14			2,501,998.18						15,020,661.32
成都华润燃气工程有限	25,877,596.71			2,718,540.13						28,596,136.84

公司										
成都华润燃气设计有限公司	10,180,893.53		2,222,502.30			350,772.08			12,052,623.75	
成都千嘉科技有限公司			18,816,909.46					88,021,822.99	106,838,732.45	
四川空港燃气有限公司	45,512,883.93		2,620,557.36			419,872.64			47,713,568.65	
重庆合众慧燃科技股份有限公司	4,000,000.00							-4,000,000.00		
四川双嘉智慧科技股份有限公司	4,941,418.78							-4,941,418.78		
小计	268,003,026.23		72,260,633.83			34,381,811.52		79,080,404.21	384,962,252.75	
合计	268,003,026.23		72,260,633.83			34,381,811.52		79,080,404.21	384,962,252.75	

其他说明

2020年4月千嘉科技增资扩股，本公司持有其股权比例由52%变更为41.59%，对千嘉科技丧失控制权。本公司对千嘉科技具有重大影响，作为联营公司核算。重庆合众和四川双嘉为千嘉科技的联营公司，在2020年4月千嘉科技处置后，本公司对上述两家公司不具有重大影响，不再作为本公司的联营企业。

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
四川德阳新场气田开发有限责任公司	20,295,776.62	20,295,776.62
合计	20,295,776.62	20,295,776.62

于 2020 年 1 月 1 日，本集团预计不会在可预见的未来出售对四川德阳新场气田开发有限责任公司股权投资，因此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。2020 年度，四川德阳新场气田开发有限责任公司分派股利计人民币 2,110,500.00 元。

(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

其他说明：

□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	69,390,911.58			69,390,911.58

2. 本期增加金额	3,721,156.47			3,721,156.47
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	3,721,156.47			3,721,156.47
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	224,519.60			224,519.60
(1) 处置	14,885.00			14,885.00
(2) 其他转出	209,634.60			209,634.60
4. 期末余额	72,887,548.45			72,887,548.45
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	33,314,169.93			33,314,169.93
2. 本期增加金额	6,558,859.10			6,558,859.10
(1) 计提或摊销	3,459,712.01			3,459,712.01
(2) 固定资产转入	3,099,147.09			3,099,147.09
3. 本期减少金额	50,341.38			50,341.38
(1) 处置				
(2) 其他转出	50,341.38			50,341.38
4. 期末余额	39,822,687.65			39,822,687.65
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	33,064,860.80			33,064,860.80
2. 期初账面价值	36,076,741.65			36,076,741.65

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
新繁配气站土地	113,168.56	因配气站将要拆迁，暂未办理产权证书
合计	113,168.56	

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	2,815,303,415.44	2,658,056,871.39
固定资产清理		
合计	2,815,303,415.44	2,658,056,871.39

其他说明：

□适用 √不适用

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	燃气管道	机器和仪器设备	运输设备	办公及电子设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	408,819,560.89	3,352,098,964.20	203,518,104.61	41,849,761.86	57,994,918.87	4,064,281,310.43
2. 本期增加金额	81,525,799.63	294,924,084.54	14,120,941.89	1,203,792.52	9,269,793.46	401,044,412.04
(1) 购置	1,658,109.20	9,392,202.21	7,222,303.15	394,619.38	8,031,167.03	26,698,400.97

(2) 在建工程转入	27,290,679.28	198,852,533.30	4,694,520.27			230,837,732.85
(3) 企业合并增加	52,367,376.55	86,679,349.03	2,204,118.47	809,173.14	1,238,626.43	143,298,643.62
(4) 投资性房地产转入	209,634.60					209,634.60
3. 本期减少金额	5,558,452.77		38,734,171.14	2,274,049.42	8,262,136.03	54,828,809.36
(1) 处置或报废	326,252.68		3,646,548.48	156,251.00	2,001,846.27	6,130,898.43
(2) 处置子公司	1,511,043.62		35,087,622.66	2,117,798.42	6,260,289.76	44,976,754.46
(3) 自用房地产或存货转换为投资性房地产	3,721,156.47					3,721,156.47
4. 期末余额	484,786,907.75	3,647,023,048.74	178,904,875.36	40,779,504.96	59,002,576.30	4,410,496,913.11
二、累计折旧						
1. 期初余额	146,312,482.69	1,066,675,059.94	136,836,565.86	27,538,953.40	28,861,377.15	1,406,224,439.04
2. 本期增加金额	24,650,138.29	171,836,716.57	7,695,001.03	2,950,431.20	4,638,219.12	211,770,506.21
(1) 计提	21,270,388.07	155,813,443.83	6,824,285.20	2,606,546.79	3,637,920.03	190,152,583.92
(2) 投资性房地产转入	50,341.38					50,341.38
(3) 非同一控制下企业合并	3,329,408.84	16,023,272.74	870,715.83	343,884.41	1,000,299.09	21,567,580.91
3. 本期减少金额	3,540,466.41		12,376,970.54	1,775,039.47	5,108,971.16	22,801,447.58
(1) 处置或报废	309,940.04		129,902.86	148,561.95	1,300,071.71	1,888,476.56
(2) 处置子公司	131,379.28		12,247,067.68	1,626,477.52	3,808,899.45	17,813,823.93
(3) 自用房地产或存货转换为投资性房地产	3,099,147.09					3,099,147.09
4. 期末余额	167,422,154.57	1,238,511,776.51	132,154,596.35	28,714,345.13	28,390,625.11	1,595,193,497.67
三、减值准备						
1. 期初余额						

2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	317,364,753.18	2,408,511,272.23	46,750,279.01	12,065,159.83	30,611,951.19	2,815,303,415.44
2. 期初账面价值	262,507,078.20	2,285,423,904.26	66,681,538.75	14,310,808.46	29,133,541.72	2,658,056,871.39

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(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
五凤办公用房	260,290.00	办证资料缺失
互惠大道 169 号的办公楼	2,555,260.69	办证资料缺失
合计	2,815,550.69	

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	449,066,231.80	508,656,402.11
工程物资		
合计	449,066,231.80	508,656,402.11

其他说明：

适用 不适用

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

绕城项目	290,275,702.86		290,275,702.86	333,968,261.57		333,968,261.57
LNG 应急调峰储配库				2,536,600.00		2,536,600.00
其他	158,790,528.94		158,790,528.94	172,151,540.54		172,151,540.54
合计	449,066,231.80		449,066,231.80	508,656,402.11		508,656,402.11

(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
绕城项目	1,850,000,000.00	333,968,261.57	38,594,246.61	82,286,805.32		290,275,702.86	68.06	施工阶段				自筹资金及募股资金
第三储配站扩建工程	86,420,000.00		12,000,000.00	12,000,000.00			83.89	已竣工				自筹及借款
LNG 应急调峰储配库	405,550,000.00	2,536,600.00	18,737,009.77	21,273,609.77			73.96	施工阶段	43,748,271.43	10,490,246.43	4.66	自筹及借款
合计	2,341,970,000.00	336,504,861.57	69,331,256.38	115,560,415.09		290,275,702.86	/	/	43,748,271.43	10,490,246.43	/	/

截止 2020 年 12 月 31 日，第三储配站扩建工程项目已全部竣工并转入固定资产。

截至 2020 年 12 月 31 日，LNG 应急调峰储配库项目第一阶段已竣工转入固定资产，剩余工程尚未开始建设。

(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

(4). 工程物资情况

适用 不适用

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	专利权	非专利技术	特许经营权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	334,294,837.19	2,216,652.00	41,408,835.20		4,952,873.23	382,873,197.62
2. 本期增加金额	7,381,441.96		1,213,558.61	191,519,794.11		200,114,794.68
(1) 购置			196,912.35			196,912.35
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加	7,381,441.96			191,519,794.11		198,901,236.07
(4) 在建工程转入			1,016,646.26			1,016,646.26
3. 本期减少金额	163,746.00	2,216,652.00	3,082,335.42			5,462,733.42
(1) 处置	163,746.00	2,216,652.00	3,082,335.42			5,462,733.42
4. 期末余额	341,512,533.15		39,540,058.39	191,519,794.11	4,952,873.23	577,525,258.88
二、累计摊销						

1. 期初余额	69,015,662.62	2,168,136.89	34,117,831.38		3,852,451.65	109,154,082.54
2. 本期增加金额	9,872,940.24	48,515.11	2,861,547.16	3,591,251.35	33,333.34	16,407,587.20
(1) 计提	9,014,943.13	48,515.11	2,861,547.16	3,591,251.35	33,333.34	15,549,590.09
(2) 非同一控制下企业合并	857,997.11					857,997.11
3. 本期减少金额		2,216,652.00	1,968,125.21			4,184,777.21
(1) 因处置子公司而减少		2,216,652.00	1,968,125.21			4,184,777.21
4. 期末余额	78,888,602.86		35,011,253.33	3,591,251.35	3,885,784.99	121,376,892.53
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	262,623,930.29		4,528,805.06	187,928,542.76	1,067,088.24	456,148,366.35
2. 期初账面价值	265,279,174.57	48,515.11	7,291,003.82		1,100,421.58	273,719,115.08

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

本公司本年收购凯能燃气和四川晶盛燃气工程建设有限公司金堂县白果分公司部分乡镇的燃气业务，其可辨认净资产公允价值中包含特许经营权人民币 191,519,794.11 元（其中凯能燃气特许经营权为人民币 174,000,000.00 元，金堂分公司特许经营权为人民币 17,519,794.11 元）。

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√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
北二站土地	12,797.40	办证资料缺失

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		
成都成燃华新燃气有限公司	13,332,948.49					13,332,948.49
成都凯能天然气有限责任公司		53,270,095.12				53,270,095.12
合计	13,332,948.49	53,270,095.12				66,603,043.61

(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

本期末商誉增加额系本公司购买凯能燃气产生（附注（八）1）。商誉已分配至包括固定资产在内的资产组，预期于未来年度的收购协同效应中获益。

(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

本集团于2020年12月31日华新燃气和凯能燃气的商誉进行减值测试，资产组的可收回金额按照其预计未来现金流量的现值确定，未来现金流量以经管理层批准的未来5年期财务预测为基础确定。

华新燃气5年以后的营业收入的增长率为零(2019年:零),预算毛利率为29.19%(2019年:30.45%),采用的折现率为12.12%(2019年:11.04%)。凯能燃气5年以后的营业收入的增长率为零,预算毛利率为37.76%,采用的折现率为12.35%。

于2020年12月31日,本集团商誉未发生减值。

(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
管网改造项目	14,259,136.28	2,197,348.91	6,385,562.10		10,070,923.09
装修支出	4,017,569.94	309,451.36	565,521.92	1,406,366.59	2,355,132.79
其他	629,886.47		145,294.51	26,702.71	457,889.25
合计	18,906,592.69	2,506,800.27	7,096,378.53	1,433,069.30	12,883,945.13

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	13,246,409.54	1,986,659.30	37,474,477.88	5,797,776.16
内部交易未实现利润				
递延收益	45,813,528.70	6,865,794.93	72,386,609.59	10,857,991.44
合计	59,059,938.24	8,852,454.23	109,861,087.47	16,655,767.60

(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	220,872,927.53	33,130,939.13		
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
购置单项金额小于五百万元的设备器具	166,719,195.18	25,007,879.28	115,799,845.33	17,369,976.80
合计	387,592,122.71	58,138,818.41	115,799,845.33	17,369,976.80

(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

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		
可抵扣亏损	13,220,727.40	17,356,156.16
合计	13,220,727.40	17,356,156.16

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2019			

2020		4,135,428.76	
2021	4,048,622.03	4,048,622.03	
2022	2,376,555.88	2,376,555.88	
2023	6,795,549.49	6,795,549.49	
合计	13,220,727.40	17,356,156.16	/

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
预付在建工程款	15,274,807.25		15,274,807.25	19,346,653.81		19,346,653.81
合计	15,274,807.25		15,274,807.25	19,346,653.81		19,346,653.81

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
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款		40,000,000.00
合计		40,000,000.00

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

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**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	15,854,591.68	60,570,932.48
合计	15,854,591.68	60,570,932.48

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

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
应付劳务外包款	504,356,772.71	425,275,473.83
应付工程款	644,791,836.61	626,017,798.28
应付物料采购款	68,611,118.22	205,284,700.55
合计	1,217,759,727.54	1,256,577,972.66

(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
成都华润燃气工程有限公司	274,819,311.62	工程结算资料不完备
四川省第一建筑工程有限公司	71,897,809.96	工程结算资料不完备
成都中铁天能工程有限公司	56,376,257.28	工程结算资料不完备
合计	403,093,378.86	/

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

(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
预收燃气销售款	152,127,929.77	117,248,737.11
预收其他商品销售款	35,703,576.44	44,404,081.61
预收天然气安装业务款项	586,674,261.71	682,816,074.80
合计	774,505,767.92	844,468,893.52

本集团本年度确认的包括在年初合同负债账面价值中的收入金额人民币 507,080,690.92 元,其中预收燃气销售款产生的合同负债人民币 117,248,737.11 元,其他商品销售款产生的合同负债人民币 44,404,081.61 元,天然气入户安装业务产生的合同负债人民币 345,427,872.20 元。年末预收燃气销售款和其他商品销售款账面价值预计将于 2021 年确认为收入,预收天然气入户安装款账面价值预计将于未来一至两年确认为收入。

对于预收燃气销售款和其他商品销售款,本集团于收到交易价款时确认为合同负债,于商品控制权转移给客户时确认收入。

与天然气入户安装业务相关的收入在一段时间内确认,尽管客户预先支付了部分天然气安装业务款项。在交易时将收到的天然气入户安装业务款项确认一项合同负债,并在服务期间转为收入。

(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	171,808,674.48	485,573,466.43	487,060,998.27	170,321,142.64
二、离职后福利-设定提存计划	9,448,916.49	48,520,904.42	47,213,631.84	10,756,189.07
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	181,257,590.97	534,094,370.85	534,274,630.11	181,077,331.71

(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	163,817,117.23	383,974,995.18	388,947,440.43	158,844,671.98
二、职工福利费	3,970.00	31,999,682.90	31,983,492.90	20,160.00

三、社会保险费	2,184.27	20,700,468.47	20,702,652.74	
其中：医疗保险费	1,893.06	18,006,753.95	18,008,647.01	
工伤保险费	58.20	629,058.02	629,116.22	
生育保险费	233.01	2,064,656.50	2,064,889.51	
四、住房公积金	-2,338.00	30,255,106.16	30,252,768.16	
五、工会经费和职工教育经费	2,291,222.12	8,603,461.85	8,393,933.72	2,500,750.25
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、职工奖励及福利基金	5,696,518.86	10,039,751.87	6,780,710.32	8,955,560.41
合计	171,808,674.48	485,573,466.43	487,060,998.27	170,321,142.64

(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	3,883.68	28,332,627.33	28,336,511.01	
2、失业保险费	174.78	1,055,342.50	1,055,517.28	
3、企业年金缴费	9,444,858.03	19,132,934.59	17,821,603.55	10,756,189.07
合计	9,448,916.49	48,520,904.42	47,213,631.84	10,756,189.07

其他说明：

√适用 □不适用

本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划。根据政策，本集团根据员工缴费基数和政府规定的单位缴存比例(养老保险 16%、失业保险 0.6%)，每月向相关计划缴存保险费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

本年度，本集团应分别向养老保险、失业保险计划缴存费用人民币 28,332,627.33 元及人民币 1,055,342.50 元(2019 年：人民币 42,522,216.50 元及人民币 1,531,596.06 元)。于 2020 年 12 月 31 日，本集团无(2019 年 12 月 31 日：人民币 4,058.46 元)应缴存费用于本年末到期而未支付予养老保险及失业保险计划。

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
增值税	5,334,124.88	566,254.61
企业所得税	6,249,890.75	15,929,264.09
个人所得税	378,826.21	382,060.55
其他	2,279,692.74	2,038,732.95
合计	14,242,534.58	18,916,312.20

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
应付利息	1,013,661.46	917,650.64
应付股利		82,750,224.00
其他应付款	235,623,208.66	242,264,027.74
合计	236,636,870.12	325,931,902.38

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(2). 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
应付股利-四川华油集团有限责任公司		39,957,500.00
应付股利-成都金地光电科技有限公司		23,829,131.00
应付股利-丹东东发(集团)股份有限公司		10,343,778.00
应付股利-江苏中科物联网科技创业投资有限公司		8,619,815.00
合计		82,750,224.00

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**(3). 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	97,903,738.99	91,229,805.49
资金往来款	25,500,000.00	40,200,000.00
代收款项	35,992,297.24	31,959,319.00
应付股权收购款	46,000,000.00	
其他	30,227,172.43	78,874,903.25
合计	235,623,208.66	242,264,027.74

(4). 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
四川联发天然气有限责任公司	25,500,000.00	资金往来款
成都华润燃气工程有限公司	11,691,011.85	保证金
红旗连锁股份有限公司	8,000,000.00	保证金
四川空分设备(集团)有限责任公司	5,501,320.00	保证金
华润燃气郑州工程建设有限公司成都分公司	3,467,460.69	保证金
合计	54,159,792.54	/

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	227,601,591.69	2,533,674.75
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债		
合计	227,601,591.69	2,533,674.75

其他说明：

参考附注（七）45

44、其他流动负债

其他流动负债情况

□适用 √不适用

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		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	236,476,657.15	238,710,723.21

减：一年内到期的长期借款	-227,601,591.69	-2,533,674.75
合计	8,875,065.46	236,177,048.46

长期借款分类的说明：

截至 2020 年 12 月 31 日，信用借款合计 236,476,657.15 元（其中银行借款 225,000,000.00 元，法国政府混合借款 11,476,657.15 元），减去一年内到期的长期借款 227,601,591.69 元（其中银行借款 225,000,000.00 元，法国政府混合借款 2,601,591.69 元），期末余额 8,875,065.46 元。

本集团为建造成都市 LNG 应急调峰储配库一期项目而借入的专项银行借款，借款起始日为 2016 年 9 月 14 日，借款期限为 5 年，利率为中国人民银行颁布的 5 年期基准贷款利率下浮 12%。

1993 年，本公司之前身成都市煤气总公司与成都市华川油气勘探开发总公司共同通过中国建设银行向法国政府申请的国库资金与出口信贷混合贷款，借款本金约为 7,800 万法国法郎，用于购买法国提供的专用设备，借款利率为法国国库借款与出口信贷混合利率，并按照等额本金法按年偿还（利率为固定年利率 1.8%，每年需偿还本金 324,185.88 欧元及相应利息），还款期限截止于 2023 年，为信用借款。

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	58,000,000.00	
专项应付款	397,160.00	397,160.00
合计	58,397,160.00	397,160.00

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付城投集团专项拨款		58,000,000.00
合计		58,000,000.00

其他说明：

该长期应付款为本公司控股股东城投集团拨付的成都 LNG 应急调峰储备库项目及第三储配库扩建工程建设项目专项拨款。详细列报如下：

项目	起始日	到期日	金额	利率 (%)
成都 LNG 应急调峰储备库	03/01/2020	03/01/2030	35,000,000.00	3.83
第三储配库扩建工程	18/05/2020	18/05/2030	23,000,000.00	2.93
合计			58,000,000.00	

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

√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
搬迁补偿款	397,160.00			397,160.00	搬迁补偿款
合计	397,160.00			397,160.00	/

其他说明：

该专项应付款为成都市成华区房产管理局拨付的成都市新客站建设项目城市房屋拆迁补偿款。根据《房屋拆迁许可证》(拆许字(2010)第 0029 号)，本公司位于成华区保和乡杨柳店建筑面积为 2,181.79 平方米的房屋需拆迁。本公司累计收到成都市成华区房产管理局拨付的房屋拆迁补偿款计人民币 70,397,762.00 元，截至 2020 年 12 月 31 日，本公司累计使用拆迁补偿款补偿损失及新建资产为人民币 70,000,602.00 元，剩余搬迁补偿款人民币 397,160.00 元在“专项应付款”项目列报。

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	116,495,279.01	9,689,040.00	8,504,220.82	117,680,098.19	详见下表
合计	116,495,279.01	9,689,040.00	8,504,220.82	117,680,098.19	/

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
成都天然气综合开发二期扩建工程专项补助	7,210,054.88			2,983,471.20		4,226,583.68	与资产相关
LNG 储备库政府贴息资金	38,000,000.00	9,500,000.00				47,500,000.00	与资产相关
成都市新客运站项目用地拆迁补偿	40,622,172.10			3,556,162.74		37,066,009.36	与资产相关
五桂北路棚户区改造搬迁补偿	22,434,952.24	189,040.00		1,465,336.72		21,158,655.52	与资产相关
财政局安全隐患治理专项资金	8,228,099.79			499,250.16		7,728,849.63	与资产相关
合计	116,495,279.01	9,689,040.00		8,504,220.82		117,680,098.19	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

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	
成都城建投资管理集团有 限责任公司	328,000,000.00						328,000,000.00
华润燃气投资(中国)有限 公司	288,000,000.00						288,000,000.00
港华燃气投资有限公司	104,000,000.00						104,000,000.00
彭俊福等 1,334 名自然人	80,000,000.00						80,000,000.00
A 股上市公众股东	88,890,000.00						88,890,000.00
股份总数	888,890,000.00						888,890,000.00

其他说明：

无

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）	1,327,920,340.88			1,327,920,340.88
其他资本公积				
合计	1,327,920,340.88			1,327,920,340.88

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

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	6,778,583.80	45,523,118.71	41,671,035.66	10,630,666.85
合计	6,778,583.80	45,523,118.71	41,671,035.66	10,630,666.85

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	109,088,763.25	39,492,212.33		148,580,975.58
任意盈余公积	44,922,705.21	11,847,663.70		56,770,368.91
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	154,011,468.46	51,339,876.03		205,351,344.49

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	上期
调整前上期末未分配利润		
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	1,061,652,722.68	675,443,258.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	414,112,317.82	451,161,320.70
减：提取法定盈余公积	39,492,212.33	49,962,966.81
提取任意盈余公积	11,847,663.70	14,988,890.04
提取一般风险准备		
应付普通股股利	217,333,605.00	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,207,091,559.47	1,061,652,722.68

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。

其他说明：

根据公司章程规定，法定盈余公积金按净利润之 10%提取。本公司法定盈余公积金累计额达公司注册资本 50%以上的，可不再提取。

本年度经股东大会批准，本公司按净利润之 3%提取任意盈余公积。

根据 2020 年 5 月 25 日股东大会提议，2020 年度按已发行之股份 888,890,000 股(每股面值人民币 1 元)计算，拟以每 1 股向全体股东派发现金红利人民币 0.2445 元（含税），合计金额人民币 217,333,605.00 元。

根据 2021 年 4 月 15 日董事会的提议，2020 年度按已发行之股份 888,890,000 股(每股面值人民币 1 元)计算，拟以每 1 股向全体股东派发现金红利人民币 0.2475 元（含税）。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

2020 年 12 月 31 日，本集团未分配利润余额中包含子公司已提取的盈余公积为人民币 59,250,307.92 元(2019 年 12 月 31 日:人民币 66,001,660.56 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	4,125,699,162.76	3,407,936,658.65	4,773,834,336.66	3,785,180,328.37
其中：天然气销售	3,451,538,306.12	2,974,673,800.78	3,815,145,263.80	3,159,226,776.00
天然气入户安装服务	367,264,755.74	206,705,680.81	369,359,509.28	252,060,690.17
燃气计量表和其他燃气用具销售	118,838,382.39	76,862,067.44	444,890,020.88	281,416,537.49
其他	188,057,718.51	149,695,109.62	144,439,542.70	92,476,324.71
其他业务	42,292,132.39	17,524,348.34	44,697,010.88	19,447,218.71
合计	4,167,991,295.15	3,425,461,006.99	4,818,531,347.54	3,804,627,547.08

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

合同产生的收入说明：

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
城市维护建设税	5,802,149.43	7,057,265.02
教育费附加	2,415,925.13	3,033,827.24
房产税	5,055,855.13	4,897,288.69
土地使用税	2,982,584.47	2,222,469.36
地方教育费附加	1,610,460.01	2,024,577.64
其他	3,187,574.19	2,958,522.73
合计	21,054,548.36	22,193,950.68

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
职工薪酬费用	193,740,601.81	184,492,721.74
市场推广费	4,189,677.59	29,459,590.55
维修及保养费用	5,604,219.26	13,067,305.03
手续费	6,294,250.63	5,970,064.40
运输费用	1,957,153.11	5,534,281.03
业务招待费	1,422,405.74	4,800,414.48
摊销费用	3,353,226.41	3,658,195.24
固定资产折旧	3,219,230.82	3,430,751.50
车辆费用	1,533,251.30	2,290,569.74
物业管理费用	2,260,691.10	1,497,515.68
差旅费	459,585.74	2,226,676.71
水电气费	1,457,481.04	1,449,294.82
低值易耗品费用	281,768.02	1,288,429.46
其他	21,673,047.60	57,686,319.52
合计	247,446,590.17	316,852,129.90

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
职工薪酬费用	99,482,643.19	108,959,302.51
固定资产折旧	14,313,465.45	13,542,313.86
摊销费用	5,166,798.63	6,685,966.28
专业服务费	6,617,207.88	4,772,440.19
保险费用	2,551,193.74	2,277,320.09
物业管理费用	3,344,350.88	2,886,784.04
业务招待费	1,603,201.45	2,497,876.20

维修及保养费	2,754,119.67	2,337,001.09
车辆费用	726,448.45	1,625,164.75
差旅费	647,328.72	1,100,686.85
通讯费	615,750.15	784,670.46
其他	18,037,555.22	20,585,839.13
合计	155,860,063.43	168,055,365.45

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
职工薪酬费用	6,157,234.91	19,688,884.21
研发材料	3,518,588.15	1,314,410.77
外包支出	2,756,992.52	7,389,766.31
折旧与摊销	212,253.74	602,474.24
其他	964,291.03	2,893,648.90
合计	13,609,360.35	31,889,184.43

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	11,440,404.91	11,924,586.71
减：已资本化的利息费用	-10,490,246.43	-9,535,625.00
减：利息收入	-57,776,744.53	-15,686,320.84
汇兑损失(收益)	237,999.06	-61,004.32
其他	263,752.96	346,081.46
合计	-56,324,834.03	-13,012,281.99

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
直接计入损益的政府补助	9,872,544.42	7,057,981.18
即征即退增值税	4,755,604.93	14,058,697.65
递延收益摊销	8,504,220.82	8,167,982.40
合计	23,132,370.17	29,284,661.23

其他说明：

根据 2011 年 10 月 13 日财政部、国家税务总局颁布的《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100 号)，千嘉科技销售自行开发生产的软件产品，在按规定计缴增值税后，收到的即征即退的增值税。

递延收益摊销详见附注（七）51。

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	70,666,046.08	43,374,344.22
其他权益工具投资在持有期间的投资收益	2,110,500.00	852,500.00
千嘉科技增资扩股产生的投资收益	19,564,084.11	
合计	92,340,630.19	44,226,844.22

其他说明：

本集团的投资收益汇回不存在重大限制。

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		
应收账款坏账损失	-2,981,123.14	-1,634,018.43
其他应收款坏账损失		
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失	-2,190,199.31	
其他应收款信用减值利得	1,818,622.96	1,420,430.52
合计	-3,352,699.49	-213,587.91

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		-3,613,141.18
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计		-3,613,141.18

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
固定资产处置利得		2,481.18
固定资产处置损失	-143,642.34	-902,961.06
合计	-143,642.34	-900,479.88

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
违约金收入	19,904,742.29	18,802,747.04	19,904,742.29
其他	2,164,269.11	1,219,425.96	2,164,269.11
合计	22,069,011.40	20,022,173.00	22,069,011.40

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			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	27,109.12	2,000.00	27,109.12
其他	265,811.65	461,701.69	265,811.65
合计	292,920.77	463,701.69	292,920.77

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	49,596,915.02	65,833,319.64
递延所得税费用	10,792,150.35	12,562,687.07
合计	60,389,065.37	78,396,006.71

(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	494,637,309.04
按法定/适用税率计算的所得税费用	74,195,596.36
子公司适用不同税率的影响	430,406.41
调整以前期间所得税的影响	-3,354,510.96
非应税收入的影响	-13,627,975.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,094,563.46
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	4,208,266.81
本期利用以前年度未确认的递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	-1,298,430.61
研发费加计扣除	-1,435,455.55
安全生产专用设备抵税	
期初递延税税率变动的的影响	176,604.47
所得税费用	60,389,065.37

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

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
银行存款利息收入	33,636,033.43	13,378,820.84
政府补助收入	19,561,584.42	17,137,382.18
其他	32,101,342.48	44,796,038.67
合计	85,298,960.33	75,312,241.69

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
维修及养护费	8,358,338.93	17,855,197.05
研发费	13,609,360.35	31,889,184.43
市场推广费	4,189,677.59	29,459,590.55
专业服务费	6,617,207.88	4,772,440.19
劳务费	6,228,853.02	6,228,853.02
手续费	6,294,250.63	3,296,639.63
车辆费用	2,259,699.75	3,915,734.49
业务招待费	3,025,607.19	7,298,290.68
物业管理费	5,605,041.98	4,384,299.72
其他	11,686,864.69	58,299,971.83
合计	67,874,902.01	167,400,201.59

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还联营公司资金往来款项	14,700,000.00	9,800,000.00

存入定期存款	426,000,000.00	921,000,000.00
处置日千嘉科技持有的现金及现金等价物	37,517,172.30	
合计	478,217,172.30	930,800,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(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	434,248,243.67	497,872,213.07
加：资产减值准备		3,613,141.18
信用减值损失	3,352,699.49	213,587.91
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	190,152,583.92	189,379,848.35
使用权资产摊销		
无形资产摊销	15,549,590.09	12,948,785.23
长期待摊费用摊销	7,096,378.53	7,742,342.99
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）	143,642.34	900,479.88
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	950,158.48	2,388,961.71
投资损失（收益以“-”号填列）	-92,340,630.19	-44,226,844.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	3,810,733.74	-3,310,608.08
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	6,981,416.61	15,873,295.15
存货的减少（增加以“-”号填列）	-28,118,128.73	-47,353,921.09
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-68,382,889.01	-37,649,664.51
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	5,893,159.43	172,315,738.76
投资性房地产折旧与摊销	3,459,712.01	3,801,078.75
经营活动产生的现金流量净额	482,796,670.38	774,508,435.08
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	513,770,422.64	1,080,667,281.25
减：现金的期初余额	1,080,667,281.25	847,253,028.71
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	-566,896,858.61	233,414,252.54

(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	279,000,000.00
成都凯能天然气有限责任公司	252,000,000.00
金堂分公司	27,000,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,557,425.07
成都凯能天然气有限责任公司	1,557,425.07
金堂分公司	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
成都凯能天然气有限责任公司	
金堂分公司	
取得子公司支付的现金净额	277,442,574.93
成都凯能天然气有限责任公司	250,442,574.93
金堂分公司	27,000,000.00

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	513,770,422.64	1,080,667,281.25
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	513,770,422.64	1,080,667,281.25
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	513,770,422.64	1,080,667,281.25
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		

其他说明：

√适用 □不适用

现金和现金等价物不含本集团使用受限制的现金和现金等价物。

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	6,211,106.15	受限制的保证金
应收票据		
存货		
固定资产		
无形资产		
合计	6,211,106.15	/

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

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元	1,430,113.04	8.0250	11,476,657.15
港币			

其他说明：

无

(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
成都天然气综合开发二期扩建工程专项补助	4,226,583.68	递延收益	2,983,471.20
LNG 储备库政府贴息资金	47,500,000.00	递延收益	
成都市新客运站项目用地拆迁补偿	39,460,563.46	递延收益	3,556,162.74
五桂北路棚户区改造搬迁补偿	18,764,101.42	递延收益	1,465,336.72
财政局安全隐患治理专项资金	7,728,849.63	递延收益	499,250.16
市级政府金融业专项补贴	3,500,000.00	其他收益	3,500,000.00
省级、区级政府上市补贴	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
稳岗补贴	1,095,429.40	其他收益	1,095,429.40
其他	2,277,115.02	其他收益	2,277,115.02
合计	127,552,642.61	/	18,376,765.24

(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
成都凯能天然气有限责任公司	2020年9月11日	280,000,000.00	100%	收购股权	2020年9月11日	实际取得控制权	51,294,357.63	14,639,344.82
四川晶盛燃气工程建设有限公司金堂县白果分公司	2020年12月30日	45,000,000.00	100%	业务收购	2020年12月30日	实际取得控制权	不适用	不适用

其他说明：

本公司于 2020 年 12 月 30 日收购四川晶盛燃气工程建设有限公司金堂县白果分公司三溪镇、白果镇、五凤镇共计 3 个乡镇的燃气资产，承接燃气业务相关债权债务并接收其人员，收购完成后本公司设立成都燃气集团股份有限公司金堂分公司经营该区域燃气业务。本次收购构成业务收购，按照非同一控制下合并进行会计处理。

(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	成都凯能天然气有限责任公司	金堂分公司
一现金	280,000,000.00	45,000,000.00
一非现金资产的公允价值		
一发行或承担的债务的公允价值		
一发行的权益性证券的公允价值		
一或有对价的公允价值		
一购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
一其他		
合并成本合计	280,000,000.00	45,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	226,729,904.88	45,000,000.00
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	53,270,095.12	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

参考第五节、二、（三）业绩承诺的完成情况以及对商誉减值测试的影响。

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

	成都凯能天然气有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	292,944,367.96	67,694,867.96
货币资金	1,557,425.07	1,557,425.07
应收款项	1,887,918.74	1,887,918.74
其他应收款	85,173.53	85,173.53
存货	7,192,832.12	7,192,832.12
固定资产	93,020,692.71	47,380,992.71
无形资产	180,523,444.85	1,134,244.85
预付款项	4,488,312.14	4,488,312.14
在建工程	4,188,568.80	3,967,968.80
负债：	66,214,463.08	32,427,038.08

借款		
应付款项	5,651,445.82	5,651,445.82
递延所得税负债	33,787,425.00	
应付职工薪酬	717,239.03	717,239.03
应交税费	622,468.08	622,468.08
其他应付款	887,253.13	887,253.13
合同负债	24,548,632.02	24,548,632.02
净资产	226,729,904.88	35,267,829.88
减：少数股东权益		
取得的净资产	226,729,904.88	35,267,829.88

	金堂分公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	46,888,542.13	3,478,545.69
货币资金		
应收款项		
存货	50,922.00	50,922.00
固定资产	28,710,370.00	2,667,051.93
无形资产	17,519,794.11	153,115.74
预付款项	607,456.02	607,456.02
在建工程		
负债：	1,888,542.13	1,888,542.13
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
其他应付款		
合同负债	1,888,542.13	1,888,542.13
净资产	45,000,000.00	1,590,003.56
减：少数股东权益		
取得的净资产	45,000,000.00	1,590,003.56

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

购买子公司及业务支付的现金净额

项目	2020 年度		合计
	成都凯能天然气 有限责任公司	金堂分公司	
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	252,000,000.00	27,000,000.00	279,000,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	1,557,425.07		1,557,425.07
取得子公司支付的现金净额	250,442,574.93	27,000,000.00	277,442,574.93

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

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
成都千嘉科技有限公司	不适用	10.41	引入新股东增资, 股权被稀释, 从而丧失控制权	2020年4月10日	工商登记完成变更	12,476,958.41	41.59	4,670,876.92	88,021,822.99	19,564,084.11	按照公开市场交易价格确定	

其他说明:

√适用 □不适用

本公司与中国石油天然气股份有限公司、千嘉科技及其他股东于2020年3月5日签署《关于千嘉科技增资扩股的协议书》，协议约定：中石油以人民币2,999.99万元认购千嘉科技新增注册资本人民币1,251.0853万元。

为了千嘉科技整体战略发展，本公司及其他股东放弃本次增资的优先认购权。本次交易完成后，千嘉科技注册资本由人民币5,000万元增加至人民币6,251.0853万元，本公司持有其股权比例由52%变更为41.59%。

千嘉科技已于2020年4月10日完成工商变更登记手续，并取得更新的营业执照。此次引入新股东中石油增资后，本公司丧失对千嘉科技的控制权。根据千嘉科技章程及合作协议约定，本公司具有重大影响，并将其作为联营公司核算。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

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

无

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	
成都成燃新创燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与工程施工等	100.00		设立或投资
成都城市燃气客户服务有限公司	成都市	成都市	燃气具维修、销售等	100.00		设立或投资
成都城市气体计量检定有限公司	成都市	成都市	气体计量仪器的检定等	100.00		设立或投资
成都液化天然气有限公司	成都市	成都市	液化天然气项目投资等	100.00		同一控制下企业合并
成都彭州蜀元液化天然气有限公司	成都市	成都市	液化天然气项目投资		60.00	同一控制下企业合并
成都新津成燃新能源有限公司	成都市	成都市	液化天然气项目投资		60.00	同一控制下企业合并
成都金堂成燃新能源有限公司	成都市	成都市	液化天然气项目投资		55.00	同一控制下企业合并
成都燃气发展实业有限公司	成都市	成都市	天然气、车用燃气设备等	40.41	20.20	设立或投资
成都成燃新繁燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与工程施工等	60.00		设立或投资
成都成燃大丰燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与工程施工等	60.00		设立或投资
成都成燃唐昌燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与建筑安装	51.00		设立或投资
成都成燃威达燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与建筑安装	51.00		设立或投资
成都成燃华新燃气有限公司	成都市	成都市	燃气供应与工程施工等	60.00		非同一控制下企业合并
成都凯能天然气有限责任公司	成都市	成都市	燃气供应与工程施工等	100.00		非同一控制下企业合并

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：

无

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

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(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

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	
四川联发天然气有限责任公司	成都市	成都市	燃气供应、燃气配套设备的生产与销售、燃气具安装等	49.00		权益法
成都荣和天然气有限责任公司	成都市	成都市	天然气管道营运及供应；天然气管道安装及维修等	49.00		权益法
成都世纪源通燃气有限责任公司	成都市	成都市	城市燃气供应及其配套业务、燃气工程、燃气	45.00		权益法

			设施维修等			
成都公集实业有限责任公司	成都市	成都市	销售压缩天然气、金属材料等	45.00		权益法
成都成燃新安燃气有限公司	成都市	成都市	管道燃气销售；城镇燃气工程设计、施工；燃气具及零配件的安装、销售及售后服务等	45.00		权益法
成都华润燃气工程有限公司	成都市	成都市	城市燃气工程施工及管道安装工程施工等	20.00		权益法
成都华润燃气设计有限公司	成都市	成都市	城市燃气工程规划设计、咨询；工程项目监理、造价咨询等	20.00		权益法
四川空港燃气有限公司	成都市	成都市	管道天然气供应；LNG 加气站；CNG 生产与销售；天然气管网设施的设计、安装、维修等	45.00		权益法
成都千嘉科技有限公司	成都市	成都市	智能仪器仪表的研发、生产、销售等	41.59		权益法

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

(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

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
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	384,962,252.75	268,003,026.23
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	72,260,633.83	43,974,219.66
--其他综合收益		
--综合收益总额	72,260,633.83	43,974,219.66

其他说明

无

(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

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收款项融资、应收账款、其他应收款、长期应收款、一年内到期的非流动资产、其他权益工具投资、应付票据、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债和长期借款等，各项金融工具的详细情况说明见相关附注。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

人民币元

金融资产	2020年12月31日	2019年12月31日
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益		
应收款项融资		2,238,203.00
其他权益工具投资	20,295,776.62	20,295,776.62
以摊余成本计量		
货币资金	1,866,981,528.79	2,016,800,470.95
应收账款	66,339,299.42	170,692,253.78
其他应收款	122,871,145.03	38,048,310.41
合同资产	8,698,289.95	
一年内到期的非流动资产	726,189.85	777,727.63
长期应收款	2,509,783.95	3,091,670.70
合计	2,079,723,723.66	2,251,944,413.09

人民币元

金融负债	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
以摊余成本计量		
应付票据	15,854,591.68	60,570,932.48
应付账款	1,217,759,727.54	1,256,577,972.66
其他应付款	236,636,870.12	325,931,902.38
短期借款		40,000,000.00
一年内到期的非流动负债	227,601,591.69	2,533,674.75
长期借款	8,875,065.46	236,177,048.46
合计	1,706,727,846.49	1,921,791,530.73

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1. 风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1.1. 市场风险

1.1.1. 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团承受外汇风险主要与欧元有关。本集团的主要业务活动以人民币计价结算。于 2020 年 12 月 31 日，除以欧元计价的长期借款(参见附注(七)45)外，本集团的资产及负债均为人民币余额。本集团管理层认为本集团的主要金融工具不存在重大的外汇风险敞口，本集团目前未采取任何措施规避外汇风险，但会密切关注汇率变动对本集团外汇风险的影响。

外汇风险敏感性分析

汇率可能发生的合理变动对当期损益和所有者权益的税后影响如下：

人民币元

项目	汇率变动	2020 年度		2019 年度	
		对利润的影响	对所有者权益的影响	对利润的影响	对所有者权益的影响
欧元	对人民币升值 5%	-487,757.93	-487,757.93	-582,705.74	-582,705.74
欧元	对人民币贬值 5%	487,757.93	487,757.93	582,705.74	582,705.74

1.2. 信用风险

2020 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失，具体包括合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的信用损失准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

1.3. 流动风险

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

人民币元

2020年12月31日	1年以内	1至2年	2至3年	3年以上	合计
应付票据	15,854,591.68				15,854,591.68
应付账款	1,217,759,727.54				1,217,759,727.54
其他应付款	236,636,870.12				236,636,870.12
短期借款					
长期借款	234,418,615.61	2,749,636.49	2,702,808.04	3,730,316.44	234,418,615.61
合计	1,704,669,804.95	2,749,636.49	2,702,808.04	3,730,316.44	1,713,852,565.92

人民币元

2019年12月31日	1年以内	1至2年	2至3年	3年以上	合计
应付票据	60,570,932.48				60,570,932.48
应付账款	1,256,577,972.66				1,256,577,972.66
其他应付款	325,931,902.38				325,931,902.38
短期借款	41,022,250.00				41,022,250.00
长期借款	12,174,066.59	227,723,460.64	2,677,854.70	6,265,181.86	248,840,563.79
合计	1,696,277,124.11	227,723,460.64	2,677,854.70	6,265,181.86	1,932,943,621.31

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			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			20,295,776.62	20,295,776.62
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			20,295,776.62	20,295,776.62
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非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

项目	2020年12月31日 公允价值	估值技术	重大不可观察输入值
其他权益工具投资	20,295,776.62	现金流量折现法	折现率

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产的投资中，非上市权益工具之公允价值采用现金流量折现法进行确定。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的违约损失率或折现率和考虑折价溢价调整。

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

本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值。

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(%)
成都城建投资管理集团有限责任公司	成都市金牛区金周路589号	投资	385,000.00	36.90	36.90

本企业的母公司情况的说明
 本企业的控股股东为城投集团。

本企业最终控制方是成都市国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注（九）1

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注（九）3

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
成都成燃新安燃气有限公司	本集团之联营企业
成都公集实业有限责任公司	本集团之联营企业
成都华润燃气工程有限公司	本集团之联营企业
成都华润燃气设计有限公司	本集团之联营企业
成都千嘉科技有限公司	本集团之联营企业
成都荣和天然气有限责任公司	本集团之联营企业
成都世纪源通燃气有限责任公司	本集团之联营企业
四川空港燃气有限公司	本集团之联营企业
四川联发天然气有限责任公司	本集团之联营企业

其他说明

□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
成都城投皓诚置地有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投皓瑞置地有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投基础设施建设投资有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投集团兴西华建设有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投智慧城市科技有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投置地(集团)有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都城投资产经营管理有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都干道齐通基础工程公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都花园物业管理有限责任公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都金信源建设投资有限责任公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都蓉源能源发展有限责任公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都市工程咨询公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都市蓉城管线投资有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都市蓉城项目建设管理有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业

成都市睿华建设投资有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都市沙河综合整治工程项目管理有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都市中锦建设投资有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都统建城市建设开发有限责任公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都统建锦城投资发展有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
成都文殊坊经营管理有限责任公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
中房集团成都房地产开发有限公司	控股股东及实际控制人控制的其他企业
重庆合众慧燃科技股份有限公司	过去 12 个月内，本集团之联营企业
华润燃气投资(中国)有限公司	持股 5%以上的法人股东及其一致行动人
沧州华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都产业投资集团有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都东景燃气有限责任公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都环境投资集团有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都市干道建设指挥部	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都新都港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
成都益民投资集团有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
达州华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
大连华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
福州华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
济南华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
济宁华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
夹江港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
昆明华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
泸州华润兴泸燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
绵阳港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
内江华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
攀枝花华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
彭州华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
蓬溪港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
清镇华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
渠县华润燃气有限责任公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
什邡华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
四川华润万通燃气股份有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
威远港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
芜湖华衍水务有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
新津港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
宜宾华润燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
郑州华润燃气股份有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
中江港华燃气有限公司	关联自然人投资及担任董事、高级管理人员的其他企业
大同华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
惠州大亚湾华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
郴州华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
武义华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
大竹华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
苏州华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
凤城华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
安阳华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
隆昌华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
楚雄华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业

开江华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
资中华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
宁波杭州湾华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
长兴华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
阳江华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
慈溪华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
大连保税区华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
兴宁华润燃气有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业
华润燃气(上海)有限公司	华润燃气控股有限公司控制的企业

其他说明

华润燃气控股有限公司是本公司股东华润燃气投资(中国)有限公司的控股股东,本集团根据实质重于形式的原则将华润燃气控股有限公司控制的企业认定为关联方。

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
成都华润燃气工程有限公司	工程施工费	95,200,152.83	118,546,141.38
成都千嘉科技有限公司	采购表具及安装	31,406,149.46	
成都华润燃气设计有限公司	工程施工设计	16,850,037.14	29,338,845.35
华润燃气(上海)有限公司	采购 LNG	15,341,094.46	3,944,905.06
华润燃气投资(中国)有限公司	咨询费	4,285,037.73	16,690,132.08
成都千嘉科技有限公司	采购信息化服务	3,374,283.62	
成都千嘉科技有限公司	采购维修保养服务	3,045,009.99	
华润燃气投资(中国)有限公司	采购天然气		133,827,141.96
合计		169,551,688.96	302,347,165.83

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
成都成燃新安燃气有限公司	天然气销售	42,726,693.71	43,199,704.50
成都公集实业有限责任公司	天然气销售	16,953,399.49	22,040,959.22
新津港华燃气有限公司	天然气销售	3,112,169.04	2,309,964.15
成都荣和天然气有限责任公司	天然气销售	2,319,001.26	858,734.17
四川联发天然气有限责任公司	天然气销售	1,890,015.23	4,682,853.99
成都花园物业管理有限责任公司	天然气销售	622,578.92	705,608.76
成都文殊坊经营管理有限责任公司	天然气销售	455,844.75	572,483.24
成都统建城市建设开发有限责任公司	天然气销售	319,977.82	448,932.71
成都市睿华建设投资有限公司	天然气销售	269,356.64	233,277.24
四川空港燃气有限公司	天然气销售	179,958.11	
成都城投资产经营管理有限公司	天然气销售	62,193.70	55,879.33
中房集团成都房地产开发有限公司	天然气销售	56,953.78	1,804,819.80
成都环境投资集团有限公司	天然气销售	56,833.14	
成都城建投资管理集团有限责任公司	天然气销售	56,411.22	183,775.63

成都市沙河综合整治工程项目管理有限公司	天然气销售	55,751.95	177,165.71
成都城投集团兴西华建设有限公司	天然气销售	52,304.71	
成都市中锦建设投资有限责任公司	天然气销售	48,894.69	52,448.72
成都统建锦城投资发展有限公司	天然气销售	45,438.35	80,341.06
成都益民投资集团有限公司	天然气销售	32,351.19	
成都市干道建设指挥部	天然气销售	32,052.96	157,835.69
成都华润燃气工程有限公司	天然气销售	25,021.86	66,365.96
成都华润燃气设计有限公司	天然气销售	25,006.92	70,867.10
成都金信源建设投资有限责任公司	天然气销售	19,325.99	139,336.23
成都干道齐通基础工程公司	天然气销售	10,296.33	29,672.56
成都蓉源能源发展有限责任公司	天然气销售	9,920.62	8,939.89
成都产业投资集团有限公司	天然气销售	9,447.05	
成都市蓉城管线投资有限公司	天然气销售	4,599.19	2,482.42
泸州华润兴泸燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	9,068,411.25	10,422,127.31
济宁华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	4,984,607.93	5,492,962.94
四川联发天然气有限责任公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	4,870,055.79	4,074,759.80
大同华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	2,828,318.57	94,007,345.43
郑州华润燃气股份有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	2,430,837.38	19,050,838.53
彭州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	2,361,646.77	680,143.02
四川华润万通燃气股份有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,623,250.44	3,908,510.27
福州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,561,504.41	4,047,975.96
内江华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,478,569.92	1,612,146.16
昆明华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,335,118.65	7,807,206.68
清镇华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,292,340.69	1,588,574.67
惠州大亚湾华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	1,019,469.03	4,811,413.26
郴州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	975,437.17	2,571,825.35
四川空港燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	798,636.64	12,743.36
宜宾华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	798,634.50	731,241.32
武义华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	792,673.44	1,761,846.59
大竹华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	768,637.16	833,676.25
苏州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	689,381.77	4,920,536.90

沧州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	665,486.73	2,914,811.83
凤城华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	530,055.75	
安阳华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	499,115.04	998,275.86
隆昌华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	436,534.50	1,641,607.61
楚雄华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	398,959.30	400,300.75
开江华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	237,876.10	203,835.06
资中华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	208,363.70	774,109.75
长兴华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	116,106.20	711,022.94
渠县华润燃气有限责任公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	84,849.56	830,209.95
宁波杭州湾华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	84,586.21	58,518.10
阳江华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	83,879.65	2,329,481.10
大连保税区华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	8,205.13	128,055.18
兴宁华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装	5,264.66	229,088.79
达州华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		2,034,981.20
成都世纪源通燃气有限责任公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		1,264,135.01
重庆合众慧燃科技股份有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		1,027,145.12
成都东景燃气有限责任公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		615,685.84
慈溪华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		343,384.80
成都荣和天然气有限责任公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		334,810.97
夹江港华燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		35,265.82
绵阳港华燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		25,862.07
成都华润燃气设计有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		9,137.93
济南华润燃气有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		5,572.41
华润燃气(上海)有限公司	燃气计量表销售和其他 燃气用具销售及安装		10,837.02

内江华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		1,307,886.99
攀枝花华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		603,334.10
彭州华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		519,952.34
泸州华润兴泸燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		306,810.60
惠州大亚湾华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		266,803.98
阳江华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		233,687.64
四川华润万通燃气股份有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		112,622.02
大同华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		97,069.63
凤城华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		59,415.93
资中华润燃气有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		16,379.31
华润燃气(上海)有限公司	燃气行业管理软件设计开发服务		7,361.76
成都金信源建设投资有限公司	天然气安装服务	9,531,650.49	116,477.04
成都城投集团兴西华建设有限公司	天然气安装服务	4,463,303.88	1,391,523.30
成都城投皓诚置地有限公司	天然气安装服务	1,975,582.52	
中房集团成都房地产开发有限公司	天然气安装服务	978,391.52	162,137.15
成都城建投资管理集团有限责任公司	天然气安装服务	234,148.84	2,289,405.72
成都市中锦建设投资有限公司	天然气安装服务	150,449.42	
成都益民投资集团有限公司	天然气安装服务	44,986.41	
成都市沙河综合整治工程项目管理有限公司	天然气安装服务	24,262.14	969,550.23
成都市睿华建设投资有限公司	天然气安装服务	17,585.13	
成都蓉源能源发展有限责任公司	天然气安装服务		38,445.46
四川空港燃气有限公司	其他	8,681,806.31	7,479,424.57
彭州华润燃气有限公司	其他	2,462,840.55	857,387.90
中房集团成都房地产开发有限公司	其他	931,663.39	
泸州华润兴泸燃气有限公司	其他	918,369.48	2,691,071.23
成都成燃新安燃气有限公司	其他	559,779.53	
宜宾华润燃气有限公司	其他	294,339.62	
内江华润燃气有限公司	其他	110,141.51	
慈溪华润燃气有限公司	其他	77,358.49	50,000.00
宁波杭州湾华润燃气有限公司	其他	62,264.15	54,716.98
昆明华润燃气有限公司	其他	53,207.54	147,084.91
四川联发天然气有限责任公司	其他	47,169.79	585,750.00
成都世纪源通燃气有限责任公司	其他	43,396.23	579,049.44
成都华润燃气工程有限公司	其他	35,087.21	
成都华润燃气设计有限公司	其他	33,370.23	246,781.13
成都荣和天然气有限责任公司	其他	23,899.38	75,471.70
攀枝花华润燃气有限公司	其他	5,867.92	
武义华润燃气有限公司	其他		29,245.28

绵阳港华燃气有限公司	其他		22,641.51
郴州华润燃气有限公司	其他		7,396.23
中江港华燃气有限公司	其他		1,886.79
成都新都港华燃气有限公司	其他		1,165.47
合计		144,249,534.34	284,472,393.33

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
成都华润燃气工程有限公司	房屋	2,713,864.32	2,686,994.40
成都华润燃气设计有限公司	房屋	1,742,218.37	1,729,503.84
四川联发天然气有限责任公司	管道租赁	900,000.00	900,000.00
成都世纪源通燃气有限责任公司	管道租赁	800,000.00	800,000.00
成都荣和天然气有限责任公司	管道租赁	95,000.00	95,000.00
合计		6,251,082.69	6,211,498.24

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

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	1,408.00	1,400.00

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

代收代付社保公积金

关联方	交易类型	2020 年度	2019 年度
成都世纪源通燃气有限责任公司	代垫五险一金	1,034,743.47	875,157.76
四川联发天然气有限责任公司	代垫五险一金	763,559.09	686,287.05
四川空港燃气有限公司	代垫五险一金	714,180.80	738,300.70
成都荣和天然气有限责任公司	代垫五险一金	468,643.86	347,582.83
成都成燃新安燃气有限公司	代垫五险一金	412,421.11	417,125.45
成都公集实业有限责任公司	代垫五险一金	152,161.77	156,708.25
成都华润燃气设计有限公司	代垫五险一金	130,642.19	137,545.62
成都千嘉科技有限公司	代垫五险一金	350,000.00	
合计		4,026,352.29	3,358,707.66

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	成都统建城市建设开发有限责任公司	53,406.38	2,136.26		
	成都市干道建设指挥部	5,580.96	502.29	3,023.64	60.47
	成都金信源建设投资有限责任公司	2,430.24	97.21		
	成都环境投资集团有限公司	2,334.52	93.38		
	成都市沙河综合整治工程项目管理有限公司	1,565.10	62.60	9,549.68	190.99
	郑州华润燃气股份有限公司			513,645.80	15,409.37
	兴宁华润燃气有限公司			463,506.00	27,748.59
	大连保税区华润燃气有限公司			445,624.00	34,164.32
	凤城华润燃气有限公司			381,030.93	162,589.98
	内江华润燃气有限公司			373,303.78	11,199.11
	福州华润燃气有限公司			358,231.49	10,746.94
	重庆合众慧燃科技股份有限公司			304,000.00	9,120.00
	威远港华燃气有限公司			234,400.00	23,440.00
	宁波杭州湾华润燃气有限公司			218,596.00	13,293.00
攀枝花华润燃气有限公司			179,888.56	5,396.66	

	长兴华润燃气有限公司			127,768.00	3,833.04
	阳江华润燃气有限公司			86,692.64	2,600.78
	什邡华润燃气有限公司			84,401.87	16,880.37
	惠州大亚湾华润燃气有限公司			80,371.61	2,411.15
	楚雄华润燃气有限公司			69,080.80	2,072.42
	成都东景燃气有限责任公司			60,000.00	1,800.00
	济南华润燃气有限公司			48,749.00	7,264.57
	成都城建投资管理集团有限责任公司			19,775.35	395.51
	蓬溪港华燃气有限公司			11,655.00	1,755.00
	清镇华润燃气有限公司			9,560.00	286.8
	成都统建锦城投资发展有限公司			9,516.44	190.33
	成都城投投资产经营管理有限公司			1,059.44	21.19
	四川联发天然气有限责任公司			1,041,601.49	31,248.04
	华润燃气(上海)有限公司			214,819.60	6,444.59
	成都荣和天然气有限责任公司			3,364.80	100.94
	成都世纪源通燃气有限责任公司			2,594.33	77.83
	合计	65,317.20	2,891.74	5,355,810.25	390,741.99
应收股利	成都千嘉科技有限公司	83,111,600.00		不适用	不适用
	合计	83,111,600.00			
其他应收款	成都华润燃气工程有限公司	120,185.35	3,605.56		
	成都华润燃气设计有限公司	2.15	0.06	4,573.62	
	郑州华润燃气股份有限公司			4,861,255.55	145,837.67
	济宁华润燃气有限公司			1,419,787.70	85,308.54
	惠州大亚湾华润燃气有限公司			609,847.50	22,495.43
	福州华润燃气有限公司			475,236.00	43,147.08
	沧州华润燃气有限公司			420,614.00	26,846.13
	长兴华润燃气有限公司			300,000.00	40,000.00
	阳江华润燃气有限公司			293,000.00	8,790.00
	昆明华润燃气有限公司			200,000.00	6,000.00
	清镇华润燃气有限公司			183,293.30	5,498.80
	隆昌华润燃气有限公司			135,000.00	4,900.00
	内江华润燃气有限公司			117,532.00	11,106.60
	资中华润燃气有限公司			116,166.00	16,433.20
	安阳华润燃气有限公司			115,800.00	3,474.00
	楚雄华润燃气有限公司			113,997.00	11,399.70
	四川华润万通燃气股份有限公司			110,000.00	21,000.00
	大竹华润燃气有限公司			100,000.00	3,000.00
	渠县华润燃气有限责任公司			100,000.00	10,000.00
	苏州华润燃气有限公司			100,000.00	10,000.00
	什邡华润燃气有限公司			48,000.00	4,800.00
	泸州华润兴泸燃气有限公司			40,000.00	8,000.00
	慈溪华润燃气有限公司			30,000.00	6,000.00
	宁波杭州湾华润燃气有限公司			30,000.00	6,000.00
	宜宾华润燃气有限公司			30,000.00	3,000.00
	成都世纪源通燃气有限责任公司			21,715.00	21,715.00
	成都东景燃气有限责任公司			20,000.00	600
	开江华润燃气有限公司			10,000.00	2,000.00
	中房集团成都房地产开发有限公司			8,404.60	

	达州华润燃气有限公司			5,000.00	150.00
	大同华润燃气有限公司			5,000.00	500.00
	彭州华润燃气有限公司			5,000.00	150.00
	合计	120,187.50	3,605.62	10,029,222.27	528,152.15
预付账款	成都华润燃气工程有限公司	28,192,655.68		42,370,533.82	
	成都千嘉科技有限公司	6,003,930.69		不适用	不适用
	华润燃气(上海)有限公司	406,726.55		1,787,520.00	
	成都华润燃气设计有限公司	50,526.63		46,115.42	
	华润燃气投资(中国)有限公司			8,311,426.01	
	芜湖华衍水务有限公司			800.00	
	合计	34,653,839.55		52,516,395.25	

(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	成都华润燃气工程有限公司	569,237,639.30	469,073,887.72
	成都千嘉科技有限公司	57,052,441.55	
	成都华润燃气设计有限公司	3,813,541.04	3,512,467.15
	大连华润燃气有限公司	141,120.28	
	华润燃气(上海)有限公司		3,051,167.55
	合计	630,244,742.17	475,637,522.42
其他应付款	四川联发天然气有限责任公司	25,500,000.00	40,200,000.00
	成都华润燃气工程有限公司	12,896,000.87	12,222,799.05
	成都千嘉科技有限公司	8,936,955.38	
	四川空港燃气有限公司	2,700,000.00	8,504,000.00
	成都世纪源通燃气有限责任公司	910,177.18	
	成都华润燃气设计有限公司	884,580.58	2,368,829.55
	成都城投资产经营管理有限公司	562,100.00	
	成都统建锦城投资发展有限公司		138,698.00
	华润燃气投资(中国)有限公司		5,558,566.04
	重庆合众慧燃科技股份有限公司		2,253,343.38
	合计	52,389,814.01	71,246,236.02
合同负债/ 预收款项	成都市蓉城管线投资有限公司	12,911,448.15	8,733,925.23
	成都城投皓瑞置地有限公司	8,126,330.10	
	成都城投皓诚置地有限公司	4,582,635.27	5,967,985.19
	成都成燃新安燃气有限公司	2,349,746.00	2,425,967.17
	成都市沙河综合整治工程项目管理有限公司	2,195,232.88	2,089,391.52
	中房集团成都房地产开发有限公司	1,655,441.37	3,753,700.26
	成都城投资产经营管理有限公司	1,396,953.02	1,059.44
	成都公集实业有限责任公司	1,323,098.00	
	成都市中锦建设投资有限责任公司	1,271,190.78	57,482.78
	成都市工程咨询公司	1,173,125.49	1,173,125.49
	成都城建投资管理集团有限责任公司	1,076,732.20	1,079,870.42
	新津港华燃气有限公司	912,158.16	
	成都千嘉科技有限公司	291,468.60	
	成都华润燃气工程有限公司	274,150.00	

	成都市蓉城项目建设管理有限公司	203,661.37	137,364.08
	四川联发天然气有限责任公司	173,579.30	
	成都环境投资集团有限公司	72,801.30	
	成都城投基础设施建设投资有限公司	67,054.80	67,054.80
	成都城投智慧城市科技有限公司	60,258.70	
	成都益民投资集团有限公司	45,184.44	
	成都统建锦城投资发展有限公司	40,262.05	3,398.06
	成都城投置地(集团)有限公司	19,417.48	
	成都市干道建设指挥部	7,185.60	3,622.00
	成都花园物业管理有限责任公司	1,005.92	
	成都城投集团兴西华建设有限公司		4,162,621.36
	四川空港燃气有限公司		1,382,326.21
	武义华润燃气有限公司		358,368.20
	资中华润燃气有限公司		267,345.50
	成都世纪源通燃气有限责任公司		263,260.75
	隆昌华润燃气有限公司		48,292.37
	攀枝花华润燃气有限公司		43,188.05
	泸州华润兴泸燃气有限公司		36,590.53
	苏州华润燃气有限公司		23,281.90
	四川华润万通燃气股份有限公司		18,095.00
	成都市睿华建设投资有限责任公司		17,585.13
	成都东景燃气有限责任公司		5,392.03
	合计	40,230,120.98	32,120,293.47
长期应付款	成都城建投资管理集团有限责任公司	58,000,000.00	
	合计	58,000,000.00	
	应付项目合计	780,864,677.16	579,004,051.91

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

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承诺

	2020年12月31日	2019年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺	1,884,711,269.64	2,492,055,700.00
合计	1,884,711,269.64	2,492,055,700.00

(2) 经营租赁承诺

2020年12月31日，本集团不存在重大的经营租赁承诺。

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

2020年12月31日，本集团不存在需要披露的重要或有事项。

(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

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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	220,000,275.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	217,333,605.00

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

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

单位：元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
千嘉科技	130,057,980.64	118,050,154.02	12,007,826.62	1,035,174.73	10,972,651.89	5,705,778.98

其他说明：

2020年4月10日，本集团丧失了对原子公司千嘉科技的控制权，详见附注（八）4

(1) 终止经营损益

本集团在合并利润表中已将千嘉科技列报为终止经营，并对比较数据进行了重述。千嘉科技终止经营损益情况如下：

项目	本年累计数	上年累计数
营业收入	130,057,980.64	569,754,554.60
减：营业成本	82,745,446.17	360,286,793.24
税金及附加	832,110.41	3,929,675.60
销售费用	24,888,266.60	113,089,407.65

管理费用	7,327,704.82	20,519,019.74
其他费用或损失	2,256,626.02	15,656,635.19
利润总额	12,007,826.62	56,273,023.18
减：所得税费用	1,035,174.73	5,499,278.99
净利润	10,972,651.89	50,773,744.19

(2) 终止经营现金流量净额

项目	本年累计数	上年累计数
经营活动现金流量净额	-100,316,641.12	-6,031,832.58
投资活动现金流量净额	-1,030,484.31	-11,523,764.20
筹资活动现金流量净额	39,560,066.68	-17,219,421.66
现金流量净额	-61,787,058.75	-34,775,018.44

(3) 归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益

项目	本年累计数	上年累计数
归属于母公司所有者的持续经营损益	408,406,538.84	424,758,973.72
归属于母公司所有者的终止经营损益	5,705,778.98	26,402,346.98
归属于母公司所有者的净利润	414,112,317.82	451,161,320.70

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

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为燃气销售、天然气入户安装业务、燃气计量器具销售和其他业务4个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本集团确定了4个报告分部，分别为燃气销售、天然气入户安装业务、燃气计量器具和其他业务。这些报告分部是以本集团的经营预算为基础确定的。本集团各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为：

- 燃气销售业务，包括向居民和非居民用户提供管道天然气、液化天然气或汽车加气站的销售；
- 天然气入户安装业务，包括向居民和非居民用户提供燃气管道和设施的建造服务；
- 燃气计量器具业务，主要为本集团之联营公司千嘉科技提供的燃气计量表设计、生产、加工和销售服务；
- 其他业务，包括管材销售、燃气设备维修、租赁等业务。

(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	燃气销售	天然气入户安装	其他	分部间抵销	合计
营业收入	3,780,164,727.01	367,264,755.74	254,829,009.07	364,325,177.31	4,037,933,314.51
营业成本	3,299,248,664.77	209,330,599.10	185,236,881.98	351,100,585.03	3,342,715,560.82
税金及附加	17,209,022.76	1,739,697.96	1,273,717.23		20,222,437.95
销售费用	184,786,050.75	19,283,788.08	18,488,484.74		222,558,323.57
管理费用	120,899,826.36	12,105,866.16	15,526,666.10		148,532,358.62
其他费用或损失	-178,697,490.33	-19,117,445.26	-11,846,575.57	-52,723,852.91	-156,937,658.25
营业利润	332,667,095.80	146,547,167.99	34,351,880.92	52,723,852.91	460,842,291.80
补充信息：					

固定资产折旧	161,591,789.61	16,869,355.91	10,332,586.49		188,793,732.01
投资性房地产折旧			3,459,712.01		3,459,712.01
无形资产摊销	13,357,627.62	1,306,111.53	781,656.59		15,445,395.74
长期待摊费用摊销	5,547,608.22	590,299.39	793,867.13		6,931,774.74

因本集团丧失对原子公司千嘉科技的控制权，有关燃气计量器具业务的经营分部在本年度终止经营，以上分部报告未包括已终止经营的业务。有关终止经营的业务详情参见附注（十六）5

(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	
0-90 天	19,711,197.17
91 天至 1 年	10,426,185.21
1 年以内小计	30,137,382.38
1 至 2 年	2,604,160.49
2 至 3 年	7,633,944.73
3 年以上	2,537,855.43
合计	42,913,343.03

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

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

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)	
2020 年 1 月 1 日余额		5,921,825.09		5,921,825.09
2020 年 1 月 1 日余额在本期				
--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			2,537,855.43	2,537,855.43
本期转回		566,741.97		566,741.97
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额		5,355,083.12	2,537,855.43	7,892,938.56

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

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

其中重要的应收账款核销情况

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	信用损失准备 期末余额	占应收账款期末 余额合计数的比例 (%)
成都鲁能压缩天然气有限责任公司	727,220.95	29,088.84	1.69
成都交运压缩天然气发展有限公司	507,433.36	20,297.33	1.18
成都百裕金阁莱药业有限公司	455,678.74	18,227.15	1.06
成都中光电科技有限公司	382,228.88	15,289.16	0.89
成都文汇实业有限责任公司	349,509.52	302,965.76	0.82
合计	2,422,071.45	385,868.24	5.64

(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	27,267,583.32	3,357,500.00
应收股利	83,111,600.00	89,646,076.00
其他应收款	26,781,417.84	29,940,645.82
合计	137,160,601.16	122,944,221.82

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**(4). 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
成都千嘉科技有限公司	83,111,600.00	89,646,076.00
合计	83,111,600.00	89,646,076.00

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 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**(7). 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	
0 至 90 天	24,757,672.03
91 天至 1 年	1,491,745.56
1 年以内小计	26,249,417.59
1 至 2 年	909,174.92
2 至 3 年	
3 年以上	378,912.81
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	27,537,505.32

(8). 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
押金及保证金	20,668,946.60	21,295,599.62
代垫款项	1,892,448.29	2,736,066.36
员工备用金		489,914.22
其他	4,976,110.43	6,581,453.00
合计	27,537,505.32	31,103,033.20

(9). 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)	
2020年1月1日余额	766,678.34	107,275.56	288,433.48	1,162,387.38
2020年1月1日余额在本期				
—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		205,160.43	90,479.33	295,639.76
本期转回	701,939.66			701,939.66
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	64,738.68	312,435.99	378,912.81	756,087.48

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

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 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
成都液化天然气有限公司	押金及保证金	17,500,000.00	0-1年	63.55	
成都城市气体计量检定有限公司	代垫款项	1,380,947.67	0-1年	5.01	
四川川西高速公路有限责任公司	押金及保证金	1,300,000.00	0-1年	4.72	
成都成温邛高速公路有限公司	押金及保证金	800,000.00	2-3年	2.91	
中石化西南油气分公司	其他	780,000.00	1-2年	2.83	64,200.00
合计	/	21,760,947.67	/	79.02	64,200.00

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 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	480,435,188.47		480,435,188.47	206,275,188.47		206,275,188.47
对联营、合营企业投资	359,550,096.18		359,550,096.18	249,848,226.94		249,848,226.94
合计	839,985,284.65		839,985,284.65	456,123,415.41		456,123,415.41

(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
成都成燃新创燃气有限公司	8,234,100.00			8,234,100.00		
成都市气体计量检定有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
成都市燃气客户服务有限公司	16,000,000.00			16,000,000.00		
成都液化天然气有限公司	137,139,027.26			137,139,027.26		
成都成燃新繁燃气有限公司	7,374,361.21			7,374,361.21		
成都成燃大丰燃气有限公司	1,520,000.00			1,520,000.00		
成都千嘉科技有限公司	5,840,000.00		5,840,000.00			
成都成燃威达燃气有限公司	4,355,400.00			4,355,400.00		
成都成燃唐昌燃气有限公司	1,295,400.00			1,295,400.00		
成都燃气发展实业有限公司	3,636,900.00			3,636,900.00		
成都成燃华新燃气有限公司	19,880,000.00			19,880,000.00		
成都凯能天然气有限责任公司		280,000,000.00		280,000,000.00		
合计	206,275,188.47	280,000,000.00	5,840,000.00	480,435,188.47		

(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
		追减	权益法下确认的	其	其	宣告发放现金	计		

		加 投 资	少 投 资	投资损益	他 综 合 收 益 调 整	他 权 益 变 动	股利或利润	提 减 值 准 备		准 备 期 末 余 额
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
四川联发天然气 有限责任公司	78,957,200.83			17,240,705.20			14,700,000.00			81,497,906.03
成都荣和天然气 有限责任公司	21,007,573.11			75,200.80			249,900.00			20,832,873.91
成都世纪源通燃 气有限责任公司	58,943,208.90			25,280,552.33			17,086,266.80			67,137,494.43
成都公集实业有 限责任公司	6,063,587.30			783,668.08			1,575,000.00			5,272,255.38
成都成燃新安燃 气有限公司	12,518,663.14			2,501,998.18						15,020,661.32
成都华润燃气工 程有限公司	22,090,460.14			2,514,069.09						24,604,529.23
成都华润燃气设 计有限公司	4,754,649.59			1,522,056.69			350,772.08			5,925,934.20
四川空港燃气有 限公司	45,512,883.93			2,620,557.36			419,872.64			47,713,568.65
成都千嘉科技有 限公司				17,887,088.61				73,657,784.42		91,544,873.03
小计	249,848,226.94			70,425,896.34			34,381,811.52	73,657,784.42		359,550,096.18
合计	249,848,226.94			70,425,896.34			34,381,811.52	73,657,784.42		359,550,096.18

其他说明：

无

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	3,614,924,649.16	3,071,661,003.40	3,952,302,894.96	3,292,540,770.27
其中：天然气销售	3,230,177,361.59	2,808,330,120.81	3,614,798,752.80	3,032,643,732.40
天然气入户安装服务	249,857,634.44	138,422,560.84	282,483,138.66	218,971,283.27
天然气改造服务	134,889,653.13	124,908,321.75	55,021,003.50	40,925,754.60
其他业务	37,168,207.77	23,292,232.63	33,140,192.15	22,111,116.50
合计	3,652,092,856.93	3,094,953,236.03	3,985,443,087.11	3,314,651,886.77

(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

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	54,716,800.00	127,949,400.00
权益法核算的长期股权投资收益	70,425,896.34	43,128,568.36
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,110,500.00	852,500.00
处置千嘉科技产生的投资收益	17,013,614.32	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	144,266,810.66	171,930,468.36

成本法核算的长期股权投资收益明细如下：

被投资单位名称	2020 年度	2019 年度
成都千嘉科技有限公司		86,231,600.00
成都成燃大丰燃气有限公司	7,200,000.00	15,180,000.00
成都成燃新创燃气有限公司	30,000,000.00	15,000,000.00
成都成燃新繁燃气有限公司	4,620,000.00	4,548,000.00
成都城市燃气客户服务有限公司	4,556,800.00	3,149,800.00
成都成燃唐昌燃气有限公司	2,040,000.00	2,040,000.00
成都成燃华新燃气有限公司	1,200,000.00	1,200,000.00
成都城市气体计量检定有限公司		600,000.00
成都成燃威达燃气有限公司	5,100,000.00	
合计	54,716,800.00	127,949,400.00

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	-143,642.34	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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受的政府补助除外）	18,376,765.24	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	21,870,388.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-6,009,320.40	
少数股东权益影响额	-909,319.14	
合计	33,184,872.08	

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	11.65	0.47	0.47
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.71	0.44	0.44

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

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	经公司法定代表人、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
备查文件目录	经会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内公开披露的所有公司文件的正本及公告原件。

董事长：罗龙

董事会批准报送日期：2021年4月15日

修订信息

适用 不适用