

公司代码：600917

公司简称：重庆燃气

重庆燃气集团股份有限公司 2014 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、信永中和会计师事务所（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、公司负责人李华清、主管会计工作负责人吴灿光及会计机构负责人（会计主管人员）陈宗浩声明：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

经公司第二届董事会第九次会议审议通过，根据公司经营业绩，结合 2015 年资本性支出及流动资金需求情况，拟采用现金分红的利润分配方式。拟定 2014 年度利润分配预案为：以 2014 年末总股本 1,556,000,000 股为基数，向全体股东按每 10 股派送现金 1.30 元（含税），共计派送现金 20,228 万元（含税）。本次利润分配预案尚需提交公司 2014 年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

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

目录

第一节	释义及重大风险提示.....	3
第二节	公司简介.....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节	董事会报告.....	8
第五节	重要事项.....	22
第六节	股份变动及股东情况.....	26
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	31
第八节	公司治理.....	40
第九节	内部控制.....	44
第十节	财务报告.....	45
第十一节	备查文件目录.....	129

第一节 释义及重大风险提示

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		
公司、本公司、重庆燃气	指	重庆燃气集团股份有限公司
重庆能源、重庆能投	指	重庆市能源投资集团有限公司，系本公司控股股东
华润燃气投资	指	华润燃气（中国）投资有限公司，本公司发起人股东
中石油	指	中国石油天然气集团公司
西南油气田分公司	指	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司，系本公司的主要气源供应商
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
LPG	指	液化石油气（英文 Liquefied Petroleum Gas 的缩写），是在提炼原油时生产出来的、或从油气挥发出来的气体，在适当的压力下以液态储存在储罐容器中，常被用作炊事燃料，在国外也被用作轻型车辆燃料
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深度冷冻条件下呈液态的天然气，体积为气态的 1/600，便于运输
CNG	指	压缩天然气（英文 Compressed Natural Gas 的缩写），指压缩到压力大于或等于 10 MPa 且不大于 25 MPa 的气态天然气，可作为车辆燃料利用
页岩气	指	指赋存于富有机质泥页岩及其夹层中，以吸附或游离状态为主要存在方式的非常规天然气，成分以甲烷为主。与常规天然气相比，页岩气具有开采寿命长和生产周期长等优点
管网、输配管网	指	由输送和分配燃气到各类客户的不同压力级别的管道及其附属构筑物组成的系统
门站	指	接收来自长输管线的燃气，进行调压、计量和加臭并向城镇配气的设施
门站价格	指	管道天然气的供应商与下游购买方在天然气所有权交接点的价格，由天然气出厂价格和管道运输价格组成，系城市管道燃气运营商的购气价格
球罐	指	也称“高压储气罐”，是工作压力大于 0.4MPa、依靠压力变化储存燃气的储气罐
储配站	指	城镇燃气输配系统中储存和分配燃气的设施
配气站	指	城镇燃气输配系统中调节并稳定管网压力，并对燃气进行计量的设施
输差率	指	也称“燃气供销差率”，即燃气供应量和销售量之间的差量与供应量的比率

二、 重大风险提示

请查阅第四节董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

第二节 公司简介

一、 公司信息

公司的中文名称	重庆燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	重庆燃气
公司的外文名称	Chongqing Gas Group Corporation Ltd.
公司的法定代表人	李华清

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李金艳	张松涛
联系地址	重庆市江北区小苑一村30号3楼	重庆市江北区小苑一村30号3楼
电话	023-67952837	023-67952837
传真	023-67952837	023-67952837
电子信箱	dbcqgas@163.com	dbcqgas@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	重庆市江北区小苑一村30号
公司注册地址的邮政编码	400020
公司办公地址	重庆市江北区小苑一村30号燃气大厦
公司办公地址的邮政编码	400020
公司网址	http://www.cqgas.cn
电子信箱	dbcqgas@163.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、证券日报、上海证券报、证券时报
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
A股	上海证券交易所	重庆燃气	600917	

六、 公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

注册登记日期	2015年3月24日
注册登记地点	重庆市江北区小苑一村30号
企业法人营业执照注册号	500000000002080
税务登记号码	500105202833000
组织机构代码	20283300-0

公司于2014年12月31日召开2014年第二次临时股东大会，审议通过《关于修订〈公司章程〉并办理相应工商变更登记的议案》，并根据首次公开发行上市后的实际情况，对公司章程有关内容进行修订。2015年3月24日，公司完成了相关工商变更登记手续，取得了重庆工商行政管理局

换发的《营业执照》，公司注册资本由 140,000 万人民币整变更为 155,600 万人民币整，公司类型由股份有限公司（台港澳与境内合资，未上市）变更为股份有限公司（台港澳与境内合资，上市）。

（二）公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见公司 2014 年 8 月 20 日公告的《首次公开发行股票招股意向书》的发行人基本情况。

（三）公司上市以来，主营业务的变化情况

公司上市以来，主营业务未发生变化。

（四）公司上市以来，历次控股股东的变更情况

公司上市以来，控股股东未发生变更。

七、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
	签字会计师姓名	侯黎明、阳伟
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	申万宏源证券承销保荐有限责任公司
	办公地址	新疆乌鲁木齐市高新区（新市区）北京南路 358 号大成国际大厦 20 楼 2004 室
	签字的保荐代表人姓名	任俊杰、罗霄
	持续督导的期间	2014 年 9 月 30 日-2016 年 12 月 31 日

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司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	2014年	2013年	本期比上年同期增减 (%)	2012年
营业收入	5,722,640,548.93	5,934,667,466.91	-3.57	5,423,720,749.82
归属于上市公司股东的净利润	359,581,392.44	300,477,612.03	19.67	253,518,397.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	285,477,684.29	261,318,922.96	9.24	225,416,341.53
经营活动产生的现金流量净额	851,898,032.52	833,273,470.65	2.24	751,386,846.01
	2014年末	2013年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2012年末
归属于上市公司股东的净资产	3,293,838,891.07	2,727,063,909.21	20.78	2,490,028,821.46
总资产	7,220,218,481.84	6,327,381,520.49	14.11	5,849,596,671.88

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2014年	2013年	本期比上年同期增减 (%)	2012年
基本每股收益 (元 / 股)	0.25	0.21	19.05	0.18
稀释每股收益 (元 / 股)	0.25	0.21	19.05	0.18
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.20	0.19	5.26	0.16
加权平均净资产收益率 (%)	12.51	11.49	增加1.02个百分点	10.42
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.93	9.99	减少0.06个百分点	9.27

二、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、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	2014 年金额	附注	2013 年金额	2012 年金额
非流动资产处置损益	17,816,089.47	注	-1,339,468.34	2,756,778.53
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	9,236,169.83	注	38,069,440.35	17,956,012.35
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	20,000.00	注		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	10,311,464.02	注	9,165,946.04	12,549,863.48
其他符合非经常性损益定义的损益项目	49,885,274.04	注		
少数股东权益影响额	-178,551.21		-172,656.25	-213,803.17
所得税影响额	-12,986,738.00		-6,564,572.74	-4,946,794.75
合计	74,103,708.15		39,158,689.06	28,102,056.44

注:2014 年度非经常性损益项目说明详见财务报告附注中“财务报表补充资料”。

第四节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

报告期内,公司立足燃气主业,全面开展各项生产经营活动,较好的完成了年度各项目标任务,实现了良好的经济效益。全年实现营业收入 57.23 亿元,利润总额 4.30 亿元,归属于上市公司股东的净利润 3.60 亿元,较 2013 年同比增长 19.67%。全年实现供气总量 25.82 亿立方米,发展客户 30.85 万户,输差率为 4.16%。截至 2014 年末,公司总资产 72.20 亿元,归属于上市公司股东的净资产 32.94 亿元,各项经济指标表现良好。

(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	5,722,640,548.93	5,934,667,466.91	-3.57
营业成本	4,885,690,116.53	5,225,978,899.63	-6.51
销售费用	225,485,413.17	213,025,701.82	5.85
管理费用	225,152,849.30	226,666,255.93	-0.67
财务费用	-67,033,166.58	-107,580,199.82	37.69
经营活动产生的现金流量净额	851,898,032.52	833,273,470.65	2.24
投资活动产生的现金流量净额	-976,861,334.14	-704,097,018.54	-38.74
筹资活动产生的现金流量净额	218,510,120.79	-58,882,184.79	471.10

2 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

报告期内,公司实现营业收入 572,264.05 万元,比上年同期下降 3.57%,主要原因是涪陵页岩气投产,公司原用户重庆建峰化工股份有限公司改用中石化涪陵页岩气,新增转供用户中国石化集团四川维尼纶厂的供气商业模式发生变化,从原收取终端销售气价转变为收取管输费,而管输费远低于终端销售气价所致。

(2) 主要销售客户的情况

本期公司前 5 名客户实现销售收入 387,868,043.96 元,占收入总额的 6.78%。

3 成本

(1) 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
天然气销售		4,188,842,105.81	85.74	4,546,231,913.46	87.09	-7.86	
天然气安装		609,997,144.76	12.50	600,157,181.38	11.50	1.64	
其他		80,123,660.64	1.64	73,939,857.30	1.42	8.36	

(2) 主要供应商情况

报告期内，公司从中石油西南油气田分公司采购天然气 352,281.50 万元，从中石化采购天然气 35,768.74 万元。

4 费用

单位：元

序号	项目	2014年度	2013年度	变动比例(%)
1	销售费用	225,485,413.17	213,025,701.82	5.85
2	管理费用	225,152,849.30	226,666,255.93	-0.67
3	财务费用	-67,033,166.58	-107,580,199.82	37.69
4	所得税费用	74,085,205.98	64,080,367.88	15.61

财务费用增加主要系日元汇率的变动和定期存款的减少导致。

5 现金流

序号	项目	2014年度	2013年度	变动比例(%)	情况说明
1	销售商品、提供劳务收到的现金	6,639,903,990.58	6,927,217,288.86	-4.15	
2	收到税费返还	131,786.00			
3	收到其他与经营活动有关的现金	368,693,832.53	581,241,674.09	-36.57	
4	购买商品、接受劳务支付的现金	4,734,360,619.12	5,066,089,304.47	-6.55	
5	支付给职工以及为职工支付的现金	723,581,171.92	707,420,764.18	2.28	
6	支付的各项税费	250,576,784.07	244,454,571.77	2.50	
7	支付其他与经营活动有关的现金	448,313,001.48	657,220,851.88	-31.79	
8	经营活动产生的现金流量净额	851,898,032.52	833,273,470.65	2.24	
9	收回投资收到的现金	20,000.00			
10	取得投资收益收到的现金	2,933,864.69	3,519,473.05	-16.64	
11	处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,297,068.00	885,768.67	46.43	
12	购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	792,212,266.83	697,502,260.26	13.58	
13	投资支付的现金	188,900,000.00	11,000,000.00	1617.27	
14	投资活动产生的现金流量净额	-976,861,334.14	-704,097,018.54	38.74	注1
15	吸收投资收到的现金	482,508,000.00			
16	取得借款所收到的现金	40,500,000.00	40,000,000.00	1.25	
17	偿还债务所支付的现金	8,500,000.00	8,896,783.60	-4.46	
18	分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	295,997,879.21	89,985,401.19	228.94	
19	筹资活动产生的现金流量净额	218,510,120.79	-58,882,184.79	-471.10	注2
20	现金及现金等价物净增加额	93,546,819.17	70,294,267.32	33.08	注3

注 1：本期公司工程项目增加投资 5.77 亿元，较上年同期大幅增长，系造成投资活动现金净流量大幅减少的主要原因；

注 2：本期筹资活动净流量增加 2.77 亿元，主要原因为公司成功发行上市募集资金净额 4.69 亿元；

注 3: 公司本期安装业务预收的安装款及收到的初装费等均较上年同期有一定增幅, 另外公司成功发行上市募集资金净额 4.69 亿元, 系造成现金及现金等价物净增加的主因。

6 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

单位: 元

序号	项目	2014年度	2013年度	变动比例(%)	情况说明
1	财务费用	-67,033,166.58	-107,580,199.82	-37.69	注1
2	资产减值损失	13,282,364.08	3,252,314.35	308.40	注2
3	投资收益	4,837,434.42	3,519,473.05	37.45	
4	营业外收入	40,471,110.74	50,809,700.83	-20.35	
5	营业外支出	3,220,822.50	4,913,782.78	-34.45	

注 1: 财务费用减少主要系日元汇率的变动和定期存款的减少导致。

注 2: 本期资产减值损失增加其主要原因为公司全资子公司重庆市铁路自备车有限公司因市场前景原因影响铁路车皮未来现金流量净现值, 计提固定资产减值准备 908 万元所致。

(2) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

经中国证券监督管理委员会“证监许可【2014】836 号”文批准, 公司于 2014 年 9 月 22 日首次公开发行 15,600 万股人民币普通股 (A 股), 发行价格 3.25 元/股, 募集资金净额 4.69 亿元。根据上海证券交易所“自律监管决定书【2014】561 号”文批准, 本次发行的 15,600 万股社会公众股已于 2014 年 9 月 30 日起上市交易。

(3) 发展战略和经营计划进展说明

2014 年公司供气量计划 24 亿立方米, 实际完成 25.82 亿立方米, 完成率 107.6%; 天然气新安装户数计划 23 万户, 实际完成 30.85 万户, 完成率 128.54%; 实际输差率 4.16%, 控制在 5% 以内, 低于控制目标 0.84 个百分点。2014 年工程项目计划投资 104,949 万元, 实际投资 69,006 万元, 投资完成率 65.75%, 其中燃气工程项目计划投资 74,943 万元、建设各类管线 641 公里, 实际投资 60,587 万元、建成各类管线 423 公里, 投资完成率 80.84%, 工程量完成率 66%。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

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 (%)
天然气销售	4,398,637,165.46	4,188,842,105.81	4.77	-5.57	-7.86	增加 2.36 个百分点
天然气安装	1,191,977,634.69	609,997,144.76	48.82	4.37	1.64	增加 1.83 个百分点
其他	107,993,235.23	80,123,660.64	25.81	8.49	8.36	增加 0.09 个百分点

2、 主营业务分地区情况

单位: 元 币种: 人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
重庆地区	5,720,604,494.48	-3.58%
重庆以外地区	2,036,054.45	15.39%

(三) 资产、负债情况分析

1 资产负债情况分析表

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	2,188,637,573.61	30.31	2,095,090,754.44	33.11	4.47	
应收票据	6,916,912.25	0.10	21,348,943.08	0.34	-67.60	
应收账款	193,135,226.37	2.67	163,313,321.46	2.58	18.26	注 1
预付账款	214,233,977.13	2.97	189,210,801.75	2.99	13.23	
应收利息	7,267,950.79	0.10	12,565,850.60	0.20	-42.16	
其他应收款	35,980,831.93	0.50	29,712,650.77	0.47	21.10	
存货	101,143,279.35	1.40	128,472,124.13	2.03	-21.27	
其他流动资产	53,605,226.49	0.74	53,022,916.87	0.84	1.10	
可供出售金融资产	87,634,311.07	1.21	59,926,691.14	0.95	46.24	
长期股权投资	175,957,727.23	2.44				注 2
投资性房地产	25,334,802.68	0.35				
固定资产	2,150,869,115.01	29.79	2,262,080,889.99	35.75	-4.92	
在建工程	1,579,176,687.61	21.87	1,002,258,078.10	15.84	57.56	注 3
工程物资	22,008,811.23	0.30	19,677,826.92	0.31	11.85	
无形资产	253,776,101.13	3.51	192,746,827.84	3.05	31.66	注 4
商誉	72,285,040.43	1.00	72,285,040.43	1.14		
长期待摊费用	129,008.50	0.00	351,417.77	0.01	-63.29	
递延所得税资产	52,125,899.03	0.72	25,317,385.20	0.40	105.89	注 5
短期借款	40,000,000.00	0.55				
应付票据			3,840,000.00	0.06		
应付账款	197,971,807.25	2.74	202,069,628.52	3.19	-2.03	
预收账款	1,110,370,648.77	15.38	957,566,585.72	15.13	15.96	注 6
应付职工薪酬	75,233,069.26	1.04	66,368,841.27	1.05	13.36	
应交税费	52,678,084.55	0.73	11,214,644.03	0.18	369.73	注 7
应付股利			172,220.77			
其他应付款	202,390,660.97	2.80	221,156,494.78	3.50	-8.49	
一年内到期的非 流动负债	24,767,489.77	0.34	8,656,191.16	0.14	186.12	
长期借款	199,668,888.05	2.77	245,617,849.94	3.88	-18.71	
专项应付款	1,730,381.84	0.02	1,775,006.84	0.03	-2.51	
递延收益	1,744,299,863.49	24.16	1,628,857,606.76	25.74	7.09	
递延所得税负债	7,090,566.25	0.10	5,214,433.93	0.08	35.98	
股本	1,556,000,000.00	21.55	1,400,000,000.00	22.13	11.14	
资本公积	993,485,496.29	13.76	679,702,999.23	10.74	46.16	注 8
其他综合收益	37,528,651.93	0.52	26,812,174.99	0.42	39.97	注 9
专项储备	26,670,310.20	0.37	19,975,694.78	0.32	33.51	
盈余公积	122,211,232.42	1.69	75,409,300.20	1.19	62.06	
未分利润	557,943,200.23	7.73	525,163,740.01	8.30	6.24	
少数股东权益	270,178,130.57	3.74	247,808,107.56	3.92	9.03	

注 1: 应收账款增加主要系公司承接公租房民用燃气安装项目预收安装款比例较低, 随着公司按完工进度确认收入产生应收账款, 截止 2014 年末, 重庆市城投公租房建设有限公司欠公司安装款为 2,251 万元, 较年初大幅上升;

注 2: 长期股权投资增加主要系新增的两家联营企业投资, 投资单位分别为中石化重庆天然气管道有限责任公司、重庆四合燃气有限公司;

注 3: 在建工程增加主要系公司外环都市管网工程、早土门站及输气管线工程(两站三线)、三湾一抢险指挥中心、弹子石 CBD 总部经济区集中供热供冷项目等工程项目投资增加所致;

注 4: 无形资产增加主要系公司本期购置大渡口跳蹬 LNG 建设用地支付土地出让金 3,760 万元及公司二级子公司重庆悦燃能源有限公司收到另一股东 2,874 万元土地出资所致;

注 5: 递延所得税资产增加主要系本期母公司向子公司重庆长南输配有限公司出售管网资(长南线)产生 1.52 亿元内部销售利润引起;

注 6: 预收账款增加主要系预收安装款增加;

注 7: 应交税费增加主要系本期母公司向子公司重庆长南输配有限公司出售管网资(长南线)产生 1.52 亿元内部销售利润及公司利润总额增加导致企业所得税增加;

注 8: 资本公积增加主要系公司 9 月根据中国证券监督管理委员会“证监许可[2014]836 号”文《关于核准重庆燃气集团股份有限公司首次公开发行股票批复》的核准, 向社会公开发行 1.56 亿股增加股本及资本公积所致;

注 9: 其他综合收益增加主要系公司持有的按公允价值计价的可供出售金融资产公允价值大幅变动引起。

2 公允价值计量资产、主要资产计量属性变化相关情况说明

无

(四) 核心竞争力分析

1、区域市场高成长性优势

重庆市地处长江经济带和陆上丝绸之路经济带的交汇中心, 是中国最年轻、面积最大、人口最多的直辖市, 2014 年 GDP 增速达到 10.9%, 居全国前列, 社会经济发展势头强劲。作为国务院确定的全国统筹城乡综合配套改革试验区, 近年来重庆市加快构建“一区两群”和“城市五大功能区”的城镇发展格局, 提出“到 2020 年全市户籍人口城市化率升至 60%以上、常住人口城市化率升至 70%以上”的目标。此外, 城镇居民收入的稳步提高、节能减排推动下的能源结构调整, 本公司将成为重庆城市燃气行业高速成长的主要受益者。

2、市场份额规模效应优势

城市管道燃气基础设施建设的周期长、投资大, 且在同一供气区域内具有自然垄断性, 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。经过 40 年的专业经营, 公司天然气输配管网长度已占全市天然气输配管网长度的 80%以上, IPO 募投项目—重庆市都市区外环管网累计建成 187.46 公里(完成总长度的 86%), 服务客户达到 372.13 万用户, 公司在城市管道燃气的基础网络设施、管理用户方面具有明显的区域市场规模优势。

3、气源保障和气价成本优势

重庆市地处的四川盆地是我国天然气资源和页岩气资源最为丰富的地区之一。经过长期业务往来, 本公司与上游气源供应商——中石油西南油气田分公司、中石化天然气分公司建立了稳定互信的良好合作关系, 并且城市燃气是天然气资源分配的优先配置对象。另一方面, 由于靠近资源地, 管道运输成本较低, 使得重庆的天然气用气成本较国内大多数城市具有明显的比价优势, 因而有助于提高城市燃气的普及率, 为公司未来增加管理户数以及提高户均用气量奠定基础。

4、技术、安全 and 专业化运营优势

公司高度重视科技创新和安全保障，建立了全员参与的技术创新机制，整体技术和安全保障实力处于国内先进水平。在燃气输配技术方面，公司研制的特大型高参数天然气球罐国产化技术实现了大型天然气球罐建造的全面国产化，2014 年公司头塘储配站获国内土木工程科技创新最高荣誉奖——“中国土木工程詹天佑奖”；在燃气应用技术方面，公司掌握了针对小城镇的供气技术，提高了偏远城镇的燃气普及率；在燃气安全技术方面，公司获得国家发明专利的大型天然气球罐直接浸灌技术消除了浸灌过程可能产生的各种不安全因素，公司针对埋地燃气管道泄漏事故研发的不停气抢修的整套技术方法和应用工具获得国家实用新型专利授权，连续 10 年实现了安全生产“零重伤、零死亡”的目标。

公司 40 年的城市燃气运营经验打造了一支工作责任心强、业务素质过硬专业技术和管理人才队伍，在燃气基础设施建设、燃气安全供应、客户服务等各个经营环节上均具备专业化运营优势。本公司的全资子公司——重庆燃气设计研究院有限责任公司具备城镇燃气工程设计甲级资质。全资子公司——重庆燃气安装工程有限责任公司是全国城市燃气行业中少数同时具备 GA1 乙级（长输管道）、GB1 级（城镇燃气管道）、GC1 级（工业管道、气站及工艺管道）的专业燃气安装公司之一，2013 年 7 月赴澳门承建澳门路环及氹仔区域天然气管道敷设安装工程，成为本公司充分利用技术优势拓展区域外燃气安装市场的成功范例。

5、产业链延伸和市场拓展优势

本公司在立足管道燃气主业的基础上，深入推进产业结构向上下游延伸，着力实现业务增长的多极化。2014 年，公司全年完成对外投资 2.04 亿元，组建合资公司 4 家。上游进入天然气主干管网建设和页岩气销售领域，与中石化等多家股东组建中石化管道公司、涪陵页岩气销售公司和通汇能源公司，增资入股混合所有制的重庆四合燃气公司；下游大力发展新能源，全年新增车、船用 LNG 加注站点 15 座，累计取得车用站点 21 座，新增 120 辆载重车 LNG 移动加注。此外弹子石 CBD 集中供能项目实现一期供能目标，积极推行燃气延伸增值服务。

6、公司治理和投资者回报优势

公司 2014 年 9 月上市以来，持续完善法人治理结构，新增、修订了《公司章程》、《股东大会议事规则》等 23 个基本管理制度，全年共出台、修订制度 42 个，增强了公司制度的规范性和可操作性。同时，公司明确了“战略加运营偏运营管控”的总部定位，以“精简机构、理顺职责、运转高效”为原则，将公司总部由原有的 26 个机构、37 块牌子精简为 20 个机构、29 块牌子，整合下属同质化企业，显著提升了管理运营效能。

公司有效开展投资者关系管理工作，参加重庆证监局组织的辖区内上市公司投资者集体接待日活动等，树立了公司初登资本市场的良好形象。注重股东资金的和合理收益，把股东分红放在十分重要的位置，结合行业特性和公司自身业绩稳定增长的实际情况，公司拟定了 2014 年每 10 股 1.30 元（税前）的现金分红计划，有效保障了全体股东的投资回报。

7、品牌建设和文化引领优势

作为公用事业上市公司和重庆市国有骨干企业，公司将履行社会责任体现在诚信守法、依法纳税、服务公众、安全平稳供气等各个方面，让公司发展反哺地方经济，改善民生。宣传进社区，持续开展“燃气安全进万家”活动；全年荣获全国“安康杯竞赛优胜单位”、国家“守合同重信用企业”、全国燃气行业工会“优秀单位”等称号。

同时，公司重视员工利益保护，建立多层次内部培训体系，为员工的职业发展提供公平的机会和广阔的平台，从薪酬水平、职业发展、人文关怀等各个方面保障员工利益，将做强企业硬实力和提升文化软实力结合起来，构建企业文化，凝聚员工人心。

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

报告期内投资额	202,070,000.00
投资额增减变动数	85,290,800.00
上年同期投资额	116,779,200.00
投资额增减幅度(%)	73.04

被投资公司的情况:

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
中石化重庆天然气管道有限责任公司	天然气管道运输	29.00
重庆四合燃气有限公司	城市燃气经营	32.00
重庆中石化通汇能源有限公司	LNG的生产、经营	10.00

主要被投资企业情况说明:

合资组建中石化重庆天然气管道有限责任公司

2014年7月18日,公司与中国石化天然气有限责任公司、重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司合资组建中石化重庆天然气管道有限责任公司,主要经营天然气储运及配套设施投资、建设和运营,注册资本为5亿元,公司出资1.45亿元,持股29%;中国石化天然气有限责任公司出资2.55亿元,持股51%;重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司出资1亿元,持股20%。

增资入股重庆四合燃气有限公司

2014年8月29日,公司增资入股重庆四合燃气有限公司,主要经营销售燃气设备、燃气配件、燃气技术咨询服务。注册资本为9,000万元,公司出资2,880万元,持股32%;重庆远能投资有限公司出资2,160万元,持股24%;龙禹天然气有限公司出资2,160万元,持股24%;重庆涪陵能源实业集团有限公司出资1,800万元,持股20%。

合资组建重庆中石化通汇能源有限公司

2014年10月29日,公司与中国石化销售有限公司、重庆交通运输控股(集团)有限公司合资组建重庆中石化通汇能源有限公司,主要经营液化天然气生产及销售。注册资本为15,000万元,公司出资1,500万元,持股10%;中国石化销售有限公司出资10,500万元,持股70%;重庆交通运输控股(集团)有限公司出资3,000万元,持股20%。

(1) 证券投资情况

单位:元

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资金额(元)	持有数量(股)	期末账面价值(元)	占期末证券投资总比例(%)	报告期损益(元)
1	基金	161810	银华内需	38,693.70	26,716.00	26,716.00	100	0
期末持有的其他证券投资					/			
报告期已出售证券投资损益				/	/	/	/	
合计				38,693.70	/	26,716.00	100	0

(2) 持有其他上市公司股权情况

单位:元

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例(%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601328	交通银行	4,216,938.96	0.003	20,114,916.80	769,099.76	7,442,519.22	可供出售金融资产	原始法人股
600729	重庆百货	850,000.00	0.19	19,258,918.35	500,932.25	2,102,759.45	可供出售金融资产	原始法人股

600132	重庆啤酒	1,279,743.97	0.04	2,997,555.34	37,055.12	-1,574.74	可供出售金融资产	原始法人股
HK01963	重庆银行	7,445,824.42	0.29	15,584,449.77	738,766.56	1,168,412.96	可供出售金融资产	原始法人股
合计		13,792,507.35	/	57,955,840.26	2,045,853.69	10,712,116.89	/	/

(3) 持有非上市金融企业股权情况

无

2、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2014	首次发行	46,908.80	46,908.80	46,908.80	0	-
合计	/	46,908.80	46,908.80	46,908.80	0	/
募集资金总体使用情况说明			详见《重庆燃气集团股份有限公司2014年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。			

(2) 募集资金承诺项目情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金累计实际投入金额	是否符合计划进度	项目进度	预计收益	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明	变更原因及募集资金变更程序说明
重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程	否	46,908.80	46,908.80	46,908.80	是	在建		尚未产生收益		按计划进度实施	不存在此情形
合计	/	46,908.80	46,908.80	46,908.80	/	/		/	/	/	/
募集资金承诺项目使用情况说明		详见《重庆燃气集团股份有限公司2014年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。									

(3) 募集资金变更项目情况

□适用 √不适用

(4) 其他

截止2014年12月31日,公司募集资金净额已全部置换前期预先投入的自筹资金,募集资金专户已注销。

3、主要子公司、参股公司分析

单位：万元

子公司名称	业务性质	持股比例 (%)	资产总额	净资产	营业收入	净利润
重庆长南天然气输配有限责任公司	公用事业	51	41,682.15	26,526.30	12,992.97	-1,994.02
重庆涪陵燃气有限责任公司	公用事业	90	34,583.16	16,078.70	43,495.11	1,947.47
重庆永川燃气有限责任公司	公用事业	95	29,147.13	10,561.68	16,637.38	2,208.03
重庆合川燃气有限责任公司	公用事业	100	28,687.66	9,948.97	20,543.77	2,360.75
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	公用事业	100	25,075.15	11,158.11	19,896.09	2,930.81
重庆两江新区燃气有限责任公司	公用事业	100	23,851.81	17,079.96	17,368.63	745.25
重庆燃气安装工程有限责任公司	工程施工	100	22,662.54	1,772.45	11,701.54	-553.22
重庆开县燃气有限责任公司	公用事业	95	21,305.16	9,437.90	18,876.94	1,663.23
重庆璧山天然气有限责任公司	公用事业	100	19,380.81	7,029.07	19,637.22	2,174.18
重庆巴南天然气有限责任公司	公用事业	100	18,874.45	8,557.83	15,580.17	1,813.39
重庆中梁山渝能燃气有限公司	公用事业	51	17,002.56	10,007.10	10,976.69	610.49
重庆江津天然气有限责任公司	公用事业	100	16,328.64	8,184.59	19,990.45	2,055.00
重庆丰都燃气有限责任公司	公用事业	100	14,285.82	9,137.24	13,552.31	1,333.51
重庆忠县燃气有限责任公司	公用事业	100	11,715.16	4,728.42	6,554.77	690.37
重庆中法能源服务有限责任公司	公用事业	95	11,435.61	8,033.69	14.25	-492.75
重庆梁平天然气有限责任公司	公用事业	100	11,322.01	4,862.87	8,817.00	1,209.97
重庆市铁路自备车有限公司	租赁	100	7,477.82	7,162.61	1,678.49	-813.52
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	公用事业	51	5,641.25	5,383.70	5,318.15	248.68
重庆大足燃气有限责任公司	公用事业	100	4,755.25	2,506.36	3,739.42	686.29
重庆永通燃气股份有限公司	公用事业	62	2,810.24	1,257.19	1,655.68	-557.2
重庆市压缩天然气有限责任公司	公用事业	100	1,900.49	454.36	5,681.25	32.78
重庆燃气设计研究院有限责任公司	工程设计	100	387.7	331.78	797.48	66.58
重庆市骏马物业管理有限公司	物业管理	60	87.22	-75.13	596.53	3.38

4、非募集资金项目情况

□适用 √不适用

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

全国市场：深化能源结构调整，燃气行业迎战略机遇期

2014 年是全面深化改革的开局之年。经济发展进入新常态，全年 GDP 增速保持 7.4%，经济发展从高速增长向中高速增长换挡调速，增长动力从要素投入转向创新驱动，认识新常态，适应新常态，引领新常态，坚持稳中求进，加强民生保障，促进经济平稳健康发展和社会和谐稳定仍然是当前和今后一个时期我国经济发展的大逻辑。面对日益突出的生态环境问题和能源资源约束，在国家能源发展从严重依赖煤炭向多元发展清洁、低碳能源转变的背景下，天然气将在提高我国能源效能、推动绿色经济的能源战略中发挥更加重要的作用。

1、能源发展“控煤提气”，天然气进入黄金发展期

过去 15 年我国天然气占一次能源消费比重从 2.2% 提升至 6.3%，我国成为继美国和俄罗斯之后世界第三大天然气消费国，但是这一比重仍大幅低于 23.7% 的世界平均水平。2014 年国务院发布《能源发展战略行动计划（2014—2020 年）》，提出加快构建“清洁、高效、安全、可持续”的现代能源体系，到 2020 年煤炭消费比重降低到 62% 以内，天然气消费比重提高到 10% 以上，天然气消费量在 2014 年基础上翻一番达到 3600 亿立方米。未来全国天然气市场的主要增长点在于天然气发电、工业燃料煤改气和交通领域用气创新，天然气进入黄金发展，城市燃气行业迎来重要的战略机遇期。

2、加快基础设施建设，提升气源保障和输配调度水平

2014 年我国天然气进口量达到 580 亿立方米，对外依存度从 2010 年的 11.6% 蹿升至 32.2%，加快布局天然气进口通道、完善输气管网体系成为保障我国能源安全的重要基石。

一是我国天然气进口保障取得突破性进展。年设计输气量 250 亿立方米的中亚天然气管道 C 线正式通气；中俄天然气管道东、西两线协议落地，未来每年可向俄罗斯进口天然气 680 亿立方米，成为继中亚天然气管道后的又一重要陆路进口保障；沿海 LNG 接收站建成和在建数量共计 14 座，2020 年 LNG 进口量突破 400 亿立方米，加之中缅天然气管道，我国天然气进口通道形成了东北、西北、西南和海上四面合力的战略布局。

二是国内输气干线建设继续发力。全国新增主干管网 5000 公里，已建成主干管道达到 6.7 万公里，未来四年计划建成新粤浙管道、陕京四线、中俄天然气管道和西气东输四线，总长度 1.6 万公里，到 2020 年我国天然气主干管道里程达到 12 万公里以上。

三是储气设施建设稳步推进。目前我国地下储气库达到 20 座，具备一定的调峰及战略储备能力。2014 年国家发改委《关于加快推进储气设施建设的指导意见》明确要求，各级政府要优先支持天然气销售企业和所在区域民生用气占比超过 40% 的城镇燃气经营企业建设储气设施。

3、全面深化天然气推广运用，加快能源结构优化调整

一是实施“煤改气”和天然气调峰发电。2017 年基本完成全国重点地区燃煤锅炉、工业窑炉等天然气替代改造工程，在京津冀鲁、长三角、珠三角等大气污染重点防控区有序发展天然气调峰电站。

二是扩大交通燃气替代规模，以城市出租车、公交车为重点，有序发展 LNG 汽车和 CNG 汽车、天然气家庭轿车、城际客车和重型卡车，到 2020 年车用天然气消费量由目前的 80 亿立方米增加到 200 亿立方米，实现替代燃油 1,600 万吨。

三是推进水运行业 LNG 试点应用。积极推进清洁能源船舶产业化步伐，加快推进在港口机械设备和港作拖轮、运输船、工程船、工作船应用 LNG 以及建设岸基式、移动式 LNG 加注站建设和运营等试点工作。

4、实施气价改革“三步走”，助推定价环节市场化进程

为持续推动我国天然气市场持续良性发展，2011 年以来国家制定天然气价改“三步走”战略。2013 年、2014 年非居民用存量气价格两次上调，增量气一步到位与国际市场接轨，天然气价格管理理由出厂环节转移至门站环节，实行政府指导的最高上限价格管理，完成天然气价改前“两步”。

国家发改委宣布自 2015 年 4 月 1 日起对各省增量气最高门站价格每立方米下降 0.44 元，存量气最高门站价格每立方米上调 0.04 元（居民用气门站价格不作调整），至此我国增量气与存量气价格正式并轨，气价改革“三步走”战略全面完成。此举有利于推进天然气下游消费的拓展和推广，改变因油价下跌带来的天然气“逆替代”局面，有利于提高以使用增量气为主的 LNG 和 CNG 加气站、城市燃气、工业用气和燃气发电企业的市场竞争力和盈利水平。

下一步，国家将全面总结试点放开直供用户用气门站价格的经验，为最终全面放开非居民用气价格创造条件；完善管道运输价格形成机制，加强配气价格监管；2015 年底前所有已通气城市建立居民生活用气阶梯价格制度，逐步理顺居民用气价格。

5、深化能源体制改革创新，提升市场开放度和竞争力

一是加快能源金融体制创新，提高油气资源议价能力。上海石油天然气交易中心预计今年 4 月组建成立，一个立足中国、面向全球的国际性石油天然气交易中心即将起航，将极大提升我国在亚太地区及全球市场的油气定价权和话语权。

二是建立统一开放、竞争有序的现代能源市场体系。推动能源投资主体多元化，鼓励各类资本参与投资建设纳入统一规划的天然气基础设施，支持地方国有企业和民营企业参股建设油气管网主干线、液化天然气接收站、地下储气库、城市配气管网和城市储气设施，控股建设油气管网支线。

三是支持储气设施投资企业融资发债。支持城镇燃气企业发行企业债券，支持储气设施建设项目发行项目收益债券，支持地方政府投融资平台公司发行企业债券筹集资金建设储气设施。

区域市场：经济增长势头强劲，燃气行业迎全面发展期

重庆市地处长江经济带和陆上丝绸之路经济带的交汇中心，是中国最年轻、面积最大、人口最多的直辖市，2014 年 GDP 增速达到 10.9%，居全国前列。作为全国统筹城乡综合配套改革试验区，重庆市加快构建“一区两群”和“城市五大功能区”城镇发展新格局，提出“到 2020 年全市户籍人口城市化率升至 60%以上、常住人口城市化率升至 70%以上”的目标，伴随全市城镇化进程和社会、经济与环境协调发展，以天然气、页岩气为首的清洁能源成为改善城市能源结构的主力军，城市燃气行业迎来全面发展期。

1、气化率领先全国水平，天然气需求持续增长

重庆市天然气资源相对丰富，人均可采储量为全国人均水平的 4 倍，近年来我市全面深化天然气利用，到 2015 年末全市天然气占一次能源消费比重提高至 14%以上，到 2020 年全市天然气需求量将达到 240 亿-270 亿立方米/年。

2、加大投入力度，促进天然气行业全面发展

一是完善天然气供应保障。从气源供应看，重庆地处天然气大产区四川盆地，气田以罗家寨、普光、龙岗等大型、特大型气田为主。到 2015 年末重庆市将逐步形成“一级主干管道+二级管道+工业园区配套管道+储气调峰与应急储备设施”的安全、高效的天然气供应体系。同时，全面推进天然气“县县通”工程，到 2015 年末实现“气源管输化，终端用户管网化”的目标。

二是深化天然气推广运用。加大工业能源替代，实施 18 家企业 566 蒸吨/时燃煤锅炉清洁能源改造；加强交通运输节能，2013-2015 年推广应用 3,000 辆新能源汽车，利用页岩气资源发展船用、车用液化天然气；推进分布式能源探索发展，总结推广江北城、弹子石 CBD 天然气冷热电三联供系统建设运营的模式和经验，加快建设两江新区云计算中心天然气冷热电三联供项目；推进铜梁、潼南、忠县天然气发电前期工作。

三是加快建成页岩气综合示范区。重庆市页岩气资源潜力巨大，2014 年中石化涪陵页岩气田全年产气量 10.81 亿立方米，占全国页岩气总产量 73.3%。根据《重庆市页岩气产业发展规划（2015-2020 年）》，到 2017 年实现页岩气产量 100 亿立方米，2020 年实现产量 200 亿立方米（预计占全国产量的 2/3），将重庆建成全国页岩气勘探开发、综合利用、装备制造和生态环境保护综合示范区。

3、加强政策引导，保障天然气市场持续健康发展

一是逐步完善天然气价格机制。2015年4月1日起我国天然气存量气与增量气完成并轨，对下游工业客户或将降低燃料成本而回升用量，在全国汽柴油价格回升形势下，LNG车用或将再次凸显价格优势。同时根据国家发改委关于全面实现阶梯气价的战略部署，居民门站价格暂不调整，并在2015年内完成阶梯气价改革。

二是优化全市天然气市场竞争格局，支持公司兼并重组区县地方燃气企业，支持市内燃气企业参股建设油气管网主干线和城市配气管网建设。

三是发展重庆市能源金融。优化信贷资金配置，拓展能源产业融资渠道；筹建国家级能源要素交易市场；推动能源企业战略重组和能源资产证券化，培育能源类上市公司。

竞争格局：产业链向纵深延伸，新能源成竞争热点

全国市场，跨区域城市燃气分销商和区域性城市燃气企业在全国展开激烈的市场争夺，在新兴城市和工业园区持续投资燃气项目，大力推进天然气产业链向纵深拓展，上游兴建天然气加工厂多元化气源供应，下游布局LNG接收站、车船用加气站等新能源项目，着力实现售气结构的优化调整和发展战略的转型升级。企业管治方面，通过实施精益管理和“学标杆”的管治措施，实现企业利润增长方式由资源投入向效率提升的转型升级，发展延伸增值业务，创建燃气具销售品牌，打造国际认证的能源呼叫中心，全面提升城市燃气运营商的服务水平和品牌效应。

区域市场，重庆现有已获燃气经营许可企业87家，除中石油、中石化直供特大型工业用户外，各类资本城镇燃气企业抢占市场十分积极，在重庆市城市发展新区和渝东北地区积极拓展工业园区、乡镇市场和LNG市场，本土民营资本和市域外燃气企业也觊觎本地市场，竞争格局更趋复杂。同时，随着低油价引发的蝴蝶效应和煤炭价格不断下行，天然气对替代能源的经济性优势有所削弱，工业领域出现了天然气“逆替代”现象，非工业领域出现小型餐饮以电为主的能耗格局。随着国家倡导新能源汽车产业发展，电动汽车或将成为燃气汽车强劲的竞争对手。

(二) 公司发展战略

2015年是深入实施“3567”发展思路与目标的关键之年，是“十二五”收官并谋划“十三五”的承上启下之年，也是贯彻党的十八届四中全会依法治国、依法治企的起步之年，公司将按照“把握新形势、贯彻新要求、适应新常态、务求新成效”的总体要求，围绕“拓市场、调结构、强安全、保供气、促规范、优服务、提效益”经营方针，实施积极的经营策略和投资策略，充分运用资本市场平台，以规范运作、持续发展、打造上市蓝筹公司和转型升级、提质增效、建设全国一流企业为总目标，加快企业由规模扩张型向规模扩张与质量效益型并举转型。

(三) 经营计划

1、生产方面

供气总量26亿立方米（含中石化川维返输气3.3亿立方米），新发展户数25万户，输差率控制在5%以内（其中上游门站管输差控制在1%内）。

2、安全方面

安全责任死亡和重伤事故为零，安全综合隐患整改率不得低于85%（重大隐患整改率100%、户内隐患整改率85%），抢险及时率100%，所属单位安全标准化达标率达到90%。

3、市场开发方面

深耕核心主业，争取新安装户数不低于25万户，发展27个乡镇。推动新兴业务规模增长，力争获批LNG加气站3座、新发展LNG车200辆、建成LNG站4座、实现车用LNG销售500吨以上；

规范延伸服务,提高主动营销能力,统一营销模式、收费标准,做深市场、做细服务、做实品质,实现收入 2,500 万元;同时推广分布式能源项目。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

2015 年计划投资总额 162,454 万元,其中:生产经营投入 29,801 万元;工程项目投入 102,653 万元;对外投资 30,000 万元。上述资金需求主要依靠公司自筹。

(五) 可能面对的风险

一是受经济下行影响,全国工业增加值和发电量增长放缓,天然气市场需求出现紧缩,2014 年全国天然气消费增速创近 10 年来新低降至 8.9%,未来全国天然气市场是否出现供大于求的局面引起市场广泛关注。

二是国际油价连续下跌,LNG 进口成本居高不下,2015 年 4 月 1 日起天然气价格并轨后存量气价格上调,天然气的经济效应已不具备明显优势,部分工业企业已出现天然气改造“逆替代”现象。

三是国家发改委从 2015 年 4 月 1 日起放开直供用户门站价机制,大工业用户议价能力提升,不利于城市燃气企业与上游企业争夺潜在的大工业用户,现有大客户用气价格和维护存在风险。

三、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

本公司于 2014 年 7 月 1 日开始执行财政部修订或颁布的除金融工具列报准则以外的 7 项企业会计准则,在编制 2014 年度财务报告时开始执行《金融工具列报准则》。本次会计政策变更及追溯调整有关项目和金额,对 2014 年度公司财务状况及经营成果不产生重大影响。

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

四、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

中国证监会发布《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》后,经公司 2014 年 3 月 18 日股份公司第一届董事会第二十次会议、2014 年 4 月 11 日召开的 2013 年度股东大会审议通过,公司修改了《公司章程》,进一步明确了公司的利润分配政策。

公司严格执行《公司章程》规定的利润分配政策和决策程序,每年均进行现金分红,实际分红比例均超过公司章程及相关规定要求。

2014 年 4 月 11 日,公司召开 2013 年度股东大会,审议通过了一届二十次董事会提出的《2013 年度利润分配议案》,以公司总股本 140,000 万股为基数,按每 10 股派发现金股利 2 元(含税),共计派发现金股利 28,000 万元(含税)。该利润分配方案已实施完毕。

2014 年度利润分配预案为:以 155,600 万股为基数,向全体股东按每 10 股派送现金 1.30 元(含税),共计派送现金 20,228 万元(含税)。公司 2014 年度不进行资本公积转增股本。本利润分配预案须提交公司年度股东大会审议。

公司利润分配的决策机制符合中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的有关规定；公司的利润分配政策和未来分红规划注重给予投资者合理回报，有利于保护投资者合法权益。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，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

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、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股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2014年(预案)	0	1.30	0	202,228,000.00	359,581,392.44	56.25%
2013年	0	2.00	0	280,000,000.00	300,477,612.03	93.18%
2012年	0	0.55	0	76,574,103.31	253,518,397.97	30.20%

五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

报告期内，公司作为公用事业上市公司和重庆市国有骨干企业，公司积极履行社会责任，诚信守法、依法纳税、服务公众、安全平稳供气，促进经济效益和社会效益有机统一，让公司发展反哺地方经济，改善民生，促进和谐社会建设。全年公司缴纳税金1.54亿元，排查整改隐患1000余处，有效实现安全平稳供气；走进社区，加强宣传，开展3.15消费者权益宣传和“燃气安全进万家”活动；与社区和敬老院建立联系机制，组建志愿者队伍开展“燃气青年献爱心送温暖”活动；推进“礼仪进万家，微笑满渝州”行动。在全年荣获全国“安康杯竞赛优胜单位”、国家“守合同重信用企业”、全国燃气行业工会“优秀单位”等称号。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明
不适用

第五节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

三、破产重整相关事项

报告期内，公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

六、重大关联交易

适用 不适用

七、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

适用 不适用

八、承诺事项履行情况

适用 不适用

上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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	重庆能源、华润燃气投资	详见上交所网站公司于 2014 年 8 月 29 日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	2014 年 9 月 30 日至 2017 年 9 月 29 日	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、重庆能源	关于信息披露的承诺详见上交所网站公司于 2014 年 8 月 29 日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	长期有效	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、重庆能源	关于稳定股价的承诺详见上交所网站公司于 2014 年 8 月 29 日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	2014 年 9 月 30 日至 2017 年 9 月 29 日	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	重庆能源、华	关于持股意向及减持意向的	2014 年 9 月	是	是		

		润燃气投资	承诺详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	30日至2017年9月29日				
--	--	-------	---	----------------	--	--	--	--

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

是否改聘会计师事务所：	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	84	120
境内会计师事务所审计年限	8年	1年

聘任、解聘会计师事务所的情况说明：

经公司于2014年12月15日召开的第二次临时股东大会会议审议通过，公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2014年年度审计事务所。

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

无

十一、可转换公司债券情况

适用 不适用

十二、执行新会计准则对合并财务报表的影响

1 长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响

单位：元 币种：人民币

被投资单位	交易基本信息	2013年1月1日 归属于母公司 股东权益 (+/-)	2013年12月31日		
			长期股权投资 (+/-)	可供出售金融 资产 (+/-)	归属于母公司 股东权益 (+/-)
重庆渝高科技产业（集团）股份有限公司			-110,000.00	110,000.00	
重庆联合产权交易所集团股份有限公司			-11,950,000.00	11,950,000.00	
湖南仁师燃气有限公司			-900,000.00	900,000.00	
重庆医药股份有限公司			-591,754.81	591,754.81	
贵州省民生天然气有限责任公司			-1,000,000.00	1,000,000.00	
重庆飞泉燃气			-218,025.00	218,025.00	

用具工业有限公司					
合计	/		-14,769,779.81	14,769,779.81	

长期股权投资准则变动对于合并财务报告影响的说明

在 2014 年以前，本公司对于被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资采用成本法核算，确认为长期股权投资。根据修订的《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》规定，对上述权益性投资应适用于《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》。本公司对该项会计政策变更采用追溯调整法，2014 年比较报表已重新表述，2013 年资产负债表调减长期股权投资 14,769,779.81 元，调增可供出售金融资产 14,769,779.81 元，资产总额无影响。

2 准则其他变动的的影响

在 2014 年以前，本公司对发生的可供出售金融资产公允价值变动损益确认为资本公积，根据修订的《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》规定，对发生的可供出售金融资产公允价值变动损益应确认为其他综合收益，并在资产负债表中作为股东权益类单项列示。本公司对该项会计政策变更采用追溯调整法，2014 年比较报表已重新表述，2013 年资产负债表调减资本公积 26,812,174.99 元，调增其他综合收益 26,812,174.99 元，股东权益总额无影响。

十三、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1 外购气及居民结构气价差清退事项

详见财务报告附注十五、其他重要事项。

2 期后事项

公司于 2015 年 1 月 30 日以通讯表决的方式召开了第二届董事会第八次（临时）会议，审议通过《关于签订西南铝业（集团）有限责任公司供气职能分离移交协议的议案》，该关联交易公告具体内容详见 2015 年 1 月 14 日刊登于《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》和上海证券交易所网 <http://www.sse.com.cn> 的《关于签订西南铝业（集团）有限责任公司供气职能分离移交协议公告》（公告编号：2015-002），截至本公告日，该项目尚未达到正式移交条件。

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：万股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	140,000	100						140,000	89.97
1、国家持股									
2、国有法人持股	105,000	75				-1,560	-1,560	103,440	66.48
3、其他内资持股						1,560	1,560	1,560	1.00
其中：境内非国有法人持股						1,560	1,560	1,560	1.00
境内自然人持股									
4、外资持股	35,000	25						35,000	22.49
其中：境外法人持股	35,000	25						35,000	22.49
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份			15,600				15,600	15,600	10.03
1、人民币普通股			15,600				15,600	15,600	10.03
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	140,000	100	15,600				15,600	155,600	100

2、股份变动情况说明

经中国证券监督管理委员会“证监许可【2014】836号”文批准，公司于2014年9月22日首次公开发行15,600万股人民币普通股（A股），发行后公司总股本变更为155,600万股。

3、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）

报告期内，公司发行普通股（A股）15,600万股，公司总股本由140,000万股增加至155,600万股。以发行前的股份计算2014年度的每股收益为0.26元，发行后每股收益为0.25元，下降3.85%；归属于公司股东的每股净资产发行前为2.35元，发行后为2.12元，下降了9.79%。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

根据《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》（财企〔2009〕94号）的有关规定，经重庆市国有资产监督管理委员会《关于重庆燃气集团股份有限公司国有股份转持有关问题的批复》（渝国资〔2011〕342号）批准，在本公司发行A股并上市后，本公司股东重庆市能源投资集团有限公司已按照本次发行实际发行数量的10%，将其持有1,560万股国有法人股划转全国社会保障基金理事会持有。

(二) 限售股份变动情况

单位:万股

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
重庆市能源投资集团有限公司	0	0	103,440	103,440	首次公开发行承诺	2017-9-29
华润燃气(中国)投资有限公司	0	0	35,000	35,000	首次公开发行承诺	2017-9-29
全国社会保障基金理事會转持二戶	0	0	1,560	1,560	首次公开发行承诺	2017-9-29
合计	0	0	140,000	140,000		

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

单位:万股 币种:人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
人民币普通股(A)	2014年9月22日	3.25	15,600	2014年9月30日	156,00	

截至报告期末近 3 年历次证券发行情况的说明:

经中国证券监督管理委员会“证监许可【2014】836号”文批准,公司于2014年9月22日首次公开发行15,600万股人民币普通股(A股),发行价格3.25元/股。根据上海证券交易所“自律监管决定书【2014】561号”文批准,本次发行的15,600万股社会公众股已于2014年9月30日起上市交易。

(二) 公司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

报告期内,公司公开发行普通股(A股)15,600万股,募集资金净额4.69亿元,公司资产负债率由期初的52.98%下降为期末的50.64%,下降了2.34个百分点。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	49,927
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	46,295

(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	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	
重庆市能源投资集团有限公司	-15,600,000	1,034,400,000	66.48	1,034,400,000	无	0	国有法人
华润燃气(中国)投资有限公司	0	350,000,000	22.49	350,000,000	无	0	境外法人
全国社会保障基金理事会转持二户	15,600,000	15,600,000	1.00	15,600,000	无	0	未知
哈尔滨花旗投资管理有限公司	1,403,170	1,403,170	0.09	0	无	0	未知
黄艳丽	725,901	725,901	0.05	0	冻结	725,901	境内自然人
袁捷	694,950	694,950	0.04	0	无	0	境内自然人
刘雅睿	420,000	420,000	0.03	0	无	0	境内自然人
王慧荣	382,301	382,301	0.02	0	无	0	境内自然人
王春丽	361,100	361,100	0.02	0	无	0	境内自然人
郭君	280,368	280,368	0.02	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				
哈尔滨花旗投资管理有限公司	1,403,170	人民币普通股	1,403,170				
黄艳丽	725,901	人民币普通股	725,901				
袁捷	694,950	人民币普通股	694,950				
刘雅睿	420,000	人民币普通股	420,000				
王慧荣	382,301	人民币普通股	382,301				
王春丽	361,100	人民币普通股	361,100				
郭君	280,368	人民币普通股	280,368				
中国工商银行股份有限公司-汇添富上证综合指数证券投资基金	257,074	人民币普通股	257,074				
林焕学	255,500	人民币普通股	255,500				
钮蕊	233,000	人民币普通股	233,000				
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司上述股东中重庆市能源投资集团有限公司与华润燃气(中国)投资有限公司之间不存在关联关系或属于一致行动人;除此外公司未知其他股东相互之间是否存在关联关系或属于一致行动人。						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位：万股

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	重庆市能源投资集团有限公司	103,440	2017-9-29	0	自发行人股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份；所持发行人股票在锁定期满后两年内减持的，其减持价格不低于发行价；发行人上市后6个月内如股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，所持发行人股票的锁定期限自动延长6个月；如遇除权除息事项，上述发行价作相应调整。
2	华润燃气(中国)投资有限公司	35,000	2017-9-29	0	自发行人股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。
3	全国社会保障基金理事会转持二户	15,60	2017-9-29	0	社保基金会承继原国有股东的禁售期义务。
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东不存在关联关系或属于一致行动人。			

四、控股股东及实际控制人变更情况

(一) 控股股东情况

1 法人

单位：元 币种：人民币

名称	重庆市能源投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	冯跃
成立日期	1989年5月16日
组织机构代码	45039546-8
注册资本	100,000,000,000
主要经营业务	许可经营项目：城市天然气经营（此项经营范围仅限下属具有经营资格的子公司经营）。一般经营项目：从事投资业务，煤炭批发经营，货物进出口。
未来发展战略	秉持“奉献光热，共创卓越”的核心价值观，推进煤电、燃气、清洁能源、建设、商贸物流、煤电铝六大产业板块和一个金融板块“转型升级、改革创新”，实施多元化能源生产和服务战略，打造“中国西部一流的能源生产与综合服务型企业”。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止2014年12月31日，持有境内上市公司中电投远达环保(集团)股份有限公司(600292)股份数量4845.87万股。

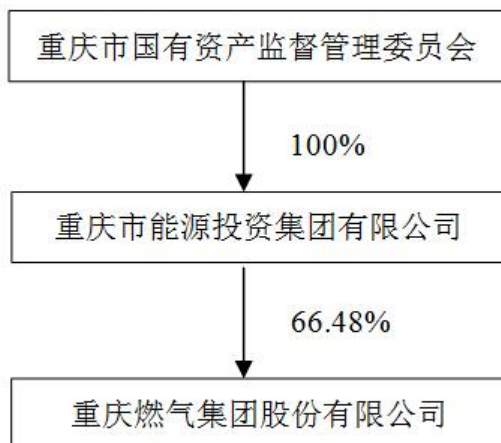
(二) 实际控制人情况

1 法人

单位：元 币种：人民币

名称	重庆市国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位：元 币种：港元

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（中国）投资有限公司	王传栋	2008年11月5日	不适用	1	在中国内地投资经营城市燃气业务，包括管道燃气、车载燃气、瓶装燃气及燃气器具销售等。
情况说明	该公司为华润燃气控股有限公司的全资子公司，主要作为华润燃气控股有限公司对外正式投资的主体，在中国内地投资经营城市燃气业务，包括管道燃气、车载燃气、瓶装燃气及燃气器具销售等。				

第七节 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

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	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期在其股东单位领薪情况
李华清	董事长	男	57	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	25.83	20.49
朱锂坤	副董事长	男	48	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/		
李云鹏	董事	男	50	2014年7月28日	2017年7月27日	0	0	0	/		
王颂秋	董事、总经理	男	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	53.46	
吴灿光	董事、财务总监	男	50	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	42.77	
刘福海	董事	男	48	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/		
关向民	董事、副总经理	男	45	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	39.77	
谭启平	独立董事	男	50	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	3	
魏晓野	独立董事	男	59	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	3	
彭世尼	独立董事	男	53	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	3	
王红生	独立董事	男	47	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	3	
吴永远	前任董事长	男	60	2011年2月20日	2014年4月10日	0	0	0	/	27.63	
王传栋	前任副董事长	男	51	2011年2月20日	2014年4月10日	0	0	0	/		
蒲恒荣	前任董事	男	61	2011年2月20日	2014年4月10日	0	0	0	/		
罗建平	监事会主席	男	59	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	51.04	
王汝燧	监事	女	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/		
黎小双	监事	男	36	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/		
冉崇辅	职工监事	男	57	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	26.44	
许蓓	职工监事	女	43	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	26.08	
陈立	副总经理、总工	男	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	42.77	

	程师										
王继武	副总经理	男	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	45.01	
付秀平	副总经理	男	49	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	42.77	
董宁	副总经理	男	53	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	42.77	
秦刚	副总经理	男	52	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	16.53	
李为民	前任副总经理	男	47	2010年6月9日	2014年4月10日	0	0	0	/	26.24	
李金艳	董事会秘书	女	44	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	42.77	
合计	/	/	/	/	/				/	563.88	/

姓名	最近5年的主要工作经历
李华清	2010年8月至2014年1月任重庆能源党委书记、副董事长；2008年1月起任重庆燃气（集团）有限责任公司董事；2014年2月起任本公司董事长、党委书记。兼任重庆能源副董事长，中国城市燃气协会副理事长。
朱锂坤	2010年1月至2012年3月任华润燃气（集团）有限公司助理总经理；2012年3月至2014年2月任华润燃气（集团）有限公司副总经理；2014年2月至今任华润燃气（集团）有限公司高级副总裁。2014年4月起，任本公司董事、副董事长。兼任成都华润燃气工程有限公司董事长、成都华润燃气设计有限公司董事长、华润（南京）市政工程有限公司董事长、华润（南京）市政设计有限公司董事长、华润燃气（郑州）市政设计研究院有限公司董事长、华润燃气郑州工程建设有限公司董事长、无锡华润燃气有限公司董事、郑州华润燃气股份有限公司非执行董事、郑州华润燃气有限公司董事。
李云鹏	2010年8月至今，任重庆能源财务总监、董事、党委委员。2013年3月至2014年2月，被中组部、统战部、国家民委选派到中国华电集团挂职任资本运营与产权管理部副主任；2014年7月起，任本公司董事。兼任重庆能源财务总监、董事、党委委员，重庆重钢矿产开发投资有限公司副董事长，中电投远达环保（集团）股份有限公司监事会主席，重庆市能源投资集团财务有限公司董事。
王颂秋	2006年7月至2011年1月任重庆燃气（集团）有限责任公司党委书记、副总经理、董事；2011年1月至今任本公司董事、总经理、党委副书记。兼任重庆市燃气行业协会常务理事、重庆联合产权交易所集团股份有限公司董事。
吴灿光	2010年6月起任本公司财务总监，2014年4月起任本公司董事。
刘福海	2009年11月至2012年12月，任重庆能源燃气发展部及外经外事部副部长；2012年12月至2014年6月17日，历任重庆能源燃气管理公司（事业部）副总经理、常务副总经理、重庆能源项目管理部副部长（正部长级）；2014年6月17日至今，任重庆能源科技和信息化部部长。2013年8月起，任本公司董事。
关向民	2005年4月至2013年1月，任华润燃气集团有限公司投资发展部总经理；2013年1月起，任本公司副总经理；2013年8月起，任本公司董事。兼任重庆中石化通汇能源有限公司董事。
谭启平	2011年2月起任本公司独立董事。现兼任西南政法大学民商法学院教授（博士生导师）、民法研究所主任，重庆学苑律师事务所兼职律师。
魏晓野	2010年6月退休，2011年2月起任本公司独立董事。兼任重庆市商业会计协会会长。

彭世尼	2003 年 12 月至今任重庆大学教授；2011 年 2 月起任本公司独立董事。2007 年 10 月至 2013 年 5 月兼任中山华帝燃具股份有限公司独立董事；2012 年 7 月至今兼任天津华迈燃气装备股份有限公司独立董事。
王红生	2011 年 2 月起任本公司独立董事。2010 年 5 月至 2014 年 2 月兼任迈智咨询（上海）有限公司合伙人、首席顾问；2014 年 2 月起任上海智伴企业管理咨询事务所合伙人。
罗建平	2011 年 2 月起任本公司党委副书记、纪委书记、工会主席、监事；2013 年 8 月起，任本公司监事会主席。兼任重庆市燃气行业协会常务理事、重庆市燃气行业协会秘书长。
王汝焯	2009 年 3 月至 2013 年 6 月任重庆能源企业管理部主任科员及人力资源部主办科员；2013 年 7 月起任重庆能源监事会办公室副主任。2013 年 8 月起任本公司监事。
黎小双	2005 年 7 月起历任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、财务部总经理。2013 年 8 月起任本公司监事。兼任邯郸华润燃气有限公司董事、彭州市天然气有限公司董事、津燃华润燃气有限公司监事、成都城市燃气有限公司监事、武钢华润燃气（武汉）有限公司监事。
冉崇辅	2011 年 2 月至 2011 年 12 月，任本公司工会副主席、工会办公室主任；2012 年 1 月至 2013 年 12 月，任本公司纪检监察（审计）室主任、监事会办公室主任。2014 年 1 月至 2014 年 10 月，任本公司纪检监察室主任、监事会办公室主任；2014 年 11 月起，任本公司纪检监察部部长。2013 年 1 月起，任本公司职工监事。
许 蓓	2010 年 6 月至 2014 年 10 月，任本公司策划与管理部部长；2014 年 11 月起任公司战略与管理部部长。2011 年 2 月起，任本公司职工监事。
陈 立	2006 年 6 月起，任本公司副总经理、总工程师。兼任中国土木学会燃气分会常务理事、全国天然气标准化技术委员会专家委员、全国城市燃气协会科技委员会副主任、全国城市燃气协会教育培训委员会副主任、中国土木学会燃气分会 CNG 专业委员会主任。
王继武	2004 年 7 月起，任本公司副总经理。兼任中国城市燃气协会副秘书长、中国城市燃气协会安委会副主任、重庆市燃气行业协会常务理事。
付秀平	2010 年 6 月起，任本公司副总经理。兼任重庆长南天然气输配有限责任公司董事。
董 宁	2011 年 1 月起，任本公司副总经理。兼任中国土木学会燃气分会 CNG 专业委员会秘书长、中石化重庆天然气管道有限责任公司副董事长。
秦 刚	2011 年 3 月至 2014 年 3 月，任成都华润燃气工程公司总经理；2014 年 4 月起，任本公司副总经理。
李金艳	2011 年 1 月起，任本公司董事会秘书。

其它情况说明_____

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

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
李华清	重庆市能源投资集团有限公司	副董事长	2010年8月	
朱锂坤	华润燃气(集团)有限公司	高级副总裁	2014年2月	
李云鹏	重庆市能源投资集团有限公司	财务总监、董事、党委委员	2006年6月	
刘福海	重庆市能源投资集团有限公司	科技和信息化部部长	2014年6月	
王汝烽	重庆市能源投资集团有限公司	监事会办公室副主任	2013年	
黎小双	华润燃气(集团)有限公司	投资部经理	2015年1月	
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
李华清	中国城市燃气协会	副理事长	2014年4月	
朱锂坤	成都华润燃气工程有限公司	董事长	2014年5月	
	成都华润燃气设计有限公司	董事长	2014年5月	
	华润(南京)市政工程有限公司	董事长	2014年5月	
	华润(南京)市政设计有限公司	董事长	2014年5月	
	华润燃气(郑州)市政设计研究院有限公司	董事长	2014年5月	
	华润燃气郑州工程建设有限公司	董事长	2014年5月	
	无锡华润燃气有限公司	董事	2009年3月	
	郑州华润燃气股份有限公司	非执行董事	2011年12月	
	郑州华润燃气有限公司	董事	2011年12月	
李云鹏	重庆重钢矿产开发投资有限公司	副董事长	2012年7月	
	中电投远达环保(集团)股份有限公司	监事会主席	2007年4月	
	重庆市能源投资集团财务有限公司	董事	2014年11月	

王颂秋	重庆市价格协会	常务理事	2013年5月	
	重庆市能源研究会	副理事长	2004年2月	
	重庆市燃气行业协会	常务理事	2014年3月	
	重庆联合产权交易所集团股份有限公司	董事	2005年9月	
关向民	重庆中石化通汇能源有限公司	董事	2014年3月	
谭启平	西南政法大学	民商法学院教授、民法研究所主任	2005年9月	
	重庆学苑律师事务所	律师	1987年7月	
彭世尼	重庆大学	教授	2003年12月	
	天津华迈燃气装备股份有限公司	独立董事	2012年7月	
王红生	上海智伴企业管理咨询事务所	合伙人	2014年2月	
罗建平	重庆市燃气行业协会	常务理事	2013年5月	
	重庆市人民政府	特邀监察员	2014年11月	
黎小双	邯郸华润燃气有限公司	董事	2012年8月	
	彭州市天然气有限公司	董事	2014年	
	津燃华润燃气有限公司	监事	2013年	
	成都城市燃气有限公司	监事	2014年8月	
	武钢华润燃气(武汉)有限公司	监事	2012年7月	
陈立	中国土木工程学会燃气分会	常务理事	2009年	
	全国天然气标准化技术委员会	专家委员	2013年6月	
	全国城市燃气协会科技委员会	副主任	2012年	
	全国城市燃气协会教育培训委员会	副主任	2010年	
	中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会	主任	2007年9月	
王继武	中国城市燃气协会	副秘书长	2012年11月	
	中国城市燃气协会安委会	副主任	2012年11月	
	重庆市燃气行业协会	常务理事	2013年5月	
付秀平	重庆长南天然气输配有限责任公司	董事	2014年4月	
董宁	中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会	秘书长	2007年9月	
	中石化重庆天然气管道有限责任公司	副董事长	2014年4月	
在其他单位任职情况的说明				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	依据本公司《管理岗位任职者薪酬管理暂行办法》、《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法（试行）》及《独立董事制度》的相关规定和领导班子副职业绩评价结果，由公司董事会薪酬与考核委员会审查后，提交公司董事会、股东大会审议通过。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	本公司《管理岗位任职者薪酬管理暂行办法》、《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法（试行）》及《独立董事制度》的相关规定。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	报告期内，公司董事、监事和高级管理人员应付报酬 530.72 万元。
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	报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计 563.88 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李华清	董事长	聘任	董事会换届
朱锂坤	副董事长	聘任	董事会换届
李云鹏	董事	聘任	董事会换届
王颂秋	董事、总经理	聘任	董事会换届
吴灿光	董事、财务总监	聘任	董事会换届
刘福海	董事	聘任	董事会换届
关向民	董事、副总经理	聘任	董事会换届
谭启平	独立董事	聘任	董事会换届
魏晓野	独立董事	聘任	董事会换届
彭世尼	独立董事	聘任	董事会换届
王红生	独立董事	聘任	董事会换届
吴永远	前任董事长	离任	董事会换届
王传栋	前任副董事长	离任	董事会换届
蒲恒荣	前任董事	离任	董事会换届
罗建平	监事会主席	聘任	监事会换届
王汝燧	监事	聘任	监事会换届
黎小双	监事	聘任	监事会换届

冉崇辅	职工监事	聘任	监事会换届
许 蓓	职工监事	聘任	监事会换届
秦 刚	副总经理	聘任	工作变动
李为民	前任副总经理	离任	工作变动

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司核心技术团队或关键技术人员无重大变化。

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（人）	2,092
主要子公司在职员工的数量（人）	1,993
在职员工的数量合计（人）	4,085
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
管理人员	598
专业技术人员	1,036
工人	2,451
其他	0
合计	4,085
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	138
大学本科	1,404
大专	1,296
其他人员	1,247
合计	4,085

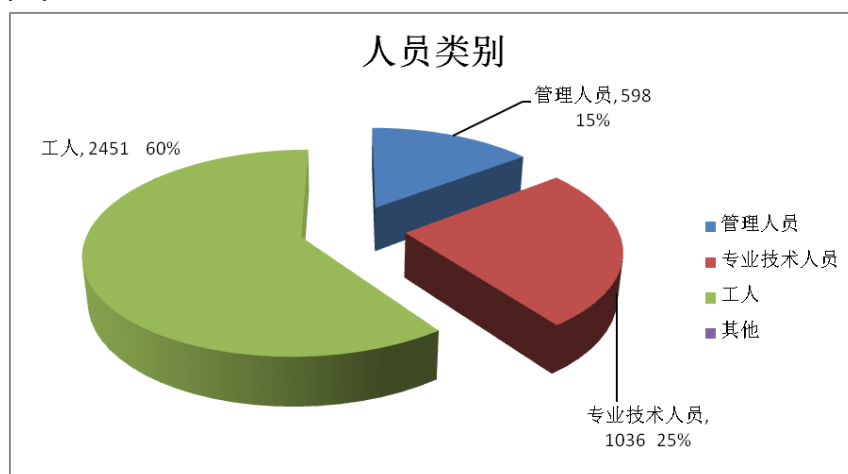
(二) 薪酬政策

公司员工薪酬由公司依据内部薪酬及考核政策、经济效益、在岗职工人数、行业及重庆地区薪酬水平等因素综合确定。在充分考虑上述因素的情况下，根据公司生产经营的规模以及未来发展对人才的需要，确定合理的、有竞争力的薪酬水平，以此为准测算公司年度薪酬总额，并结合当年公司经营效益和实际运行情况予以适当调整。

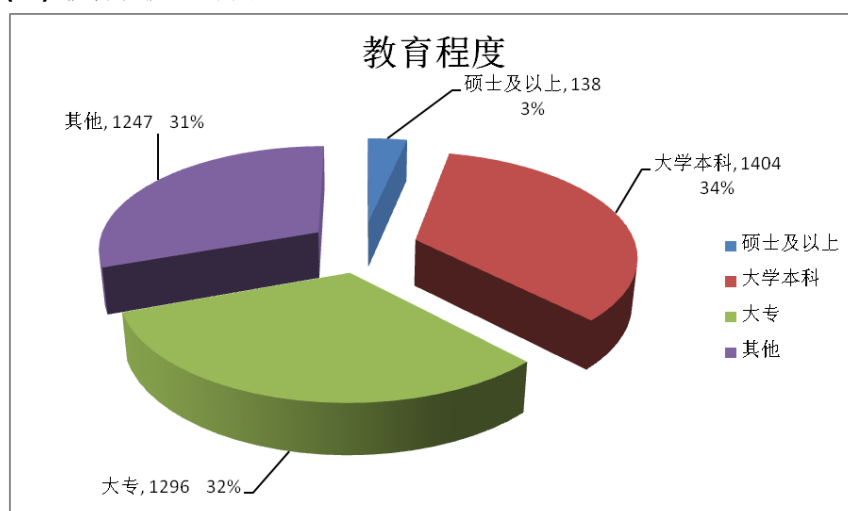
(三) 培训计划

报告期内，公司强化了集团和下属公司的“两级培训”机制，不断完善培训师资和课程体系建设，加强内训师队伍建设，在企业管理、安全教育、客户服务、职业技能等领域加大了培训力度，提高了培训覆盖率，通过培训工作切实提高了员工的综合素质，发掘和培养了公司需求的复合型人才，形成了支持公司持续发展的内生动力。

(四) 专业构成统计图



(五) 教育程度统计图



(六) 劳务外包情况

劳务外包的工时总数	283.73 万
劳务外包支付的报酬总额	6224.64 万元

第八节 公司治理

一、公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、中国证监会有关规范性文件的规定和《上海证券交易所股票上市规则》的要求持续完善公司法人治理结构，健全公司治理规章，严格履行信息披露义务，确保公司经营运作的规范有序。

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；严格执行关联事项关联股东均回避制度，并充分做好关联事项的信息披露。切实维护全体股东的合法权利。报告期内，公司召开了 2013 年年度股东大会，2014 年第一次和二次临时股东大会。

2. 董事与董事会：公司章程规定公司董事会由 11 名董事组成，其中独立董事 4 人。2014 年 2 月 24 日，公司召开第一届董事会第十九次会议选举李华清先生担任公司董事长，吴永远先生不再担任公司董事长职务。2014 年 4 月 11 日，公司完成了董事会、监事会和管理层的平稳换届，公司第二届董事会第一次（临时）会议选举李华清为公司董事长，朱锂坤为公司副董事长，吴永远先生、王传栋先生、蒲恒荣先生不再担任董事。2014 年 7 月 28 日，公司召开 2014 年第一次临时股东大会选举李云鹏先生担任公司董事。报告期内公司董事均能忠实、诚信、勤勉地履行职责，未发生无故不到会，或连续 2 次不参加会议的情况。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，公司召开了第一届董事会第十九次至第二十一次会议；第二届董事会第一至第七次会议。

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。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。公司监事会按照《公司章程》和国家法律法规的规定，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。报告期内，公司召开了第一届监事会第十五次、十六次会议；第二届监事会第一次至第三次会议。

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。

5. 信息披露与透明度：报告期内，公司按照《公司章程》、《信息披露管理办法》等法律法规规定和要求，积极做好各项定期报告和临时公告的披露工作，确保信息披露相关工作没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏情况。

6. 公司治理制度的修订和完善：报告期内，公司修订和完善了 23 个公司治理制度，其中，修订公司《章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《总经理工作细则》、《董事会战略委员会工作细则》、《董事会审计委员会工作细则》、《董事会提名委员会工作细则》、《董事会薪酬与考核委员会工作细则》、《独立董事制度》、《信息披露制度》、《募集资金管理办法》、《关联交易管理制度》、《金融衍生工具交易内部控制制度》、《董事会秘书工作细则》15 个制度；补充完善公司《独立董事年报工作制度》、《重大信息内部报告制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》、《投资者关系管理制度》、《股东大会累积投票制实施细则》、《规范与关联方资金往来管理制度》、《审计委员会年报工作规程》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》8 个制度。上述公司治理制度分别经第二届董事会第七次（临时）会议或 2014 年第一次临时股东大会审议通过生效。

7. 关联交易及同业竞争：公司的主营业务为城市燃气运营，经营区域范围覆盖重庆市 38 个行政区域的 24 个。公司控股股东重庆能源作为国有投资型集团公司，其本身不经营具体业务，重庆能源直接或间接控制的其他企业均不具备城镇燃气经营资质，也未从事城市燃气经营业务，因此，重庆能源及其直接或间接控制的其他企业与公司不存在任何形式的同业竞争。持有公司 5%以上股份的股东有且只有华润燃气投资（外资），华润燃气投资是华润燃气控股有限公司的二级全资子公司，华润燃气控股有限公司主要在中国内地投资经营城市燃气业务，报告期内，华润燃气控股

有限公司及华润燃气投资均未在重庆市行政区域内投资或经营其他与本公司相同或相近的业务。如果公司进行跨重庆市以外区域发展，华润燃气投资和华润燃气控股有限公司均已承诺：在本公司业务区域内发现任何与本公司主营业务构成竞争关系的新业务机会时，将立即书面通知本公司，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给本公司或其控股企业。基于城市燃气行业区域性分割的特点，结合本公司的发展规划、以及华润燃气投资和华润燃气控股有限公司作出的避免同业竞争承诺等因素，华润燃气投资和华润燃气控股有限公司不会在本公司的业务区域内开展相同或相近的业务或活动，因此与公司之间不存在实质性同业竞争。对于不可避免的关联交易，本公司在《公司章程》和《关联交易管理制度》中规定了关联交易的回避制度、决策权限、决策程序等内容，并在实际工作中充分发挥独立董事及董事会审计委员会的作用，以确保关联交易价格的公开、公允、合理，从而保护中小股东利益。

8. 内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况：根据《中华人民共和国证券法》、《上市公司信息披露管理办法》、《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》等有关法律、法规和规范性文件以及《公司章程》，公司制定了《内幕信息知情人管理制度》，经 2014 年 12 月 15 日，公司召开二届董事会第七次（临时）会议审议通过生效。报告期内，公司按照该制度要求，根据相关重大事项及其进展情况，做好了定期报告等内幕信息知情人登记管理工作，维护了公司信息披露的公平原则，切实保护了公司股东的合法权益。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异；如有差异，应当说明原因否

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2013 年度股东大会	2014 年 4 月 11 日	注 1	审议通过		
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 7 月 28 日	注 2	审议通过		
2014 年第二次临时股东大会	2014 年 12 月 31 日	注 3	审议通过	www.sse.com.cn	2015 年 1 月 5 日

注 1:

1. 《关于董事会 2013 年度报告的议案》；
2. 《关于监事会 2013 年度报告的议案》；
3. 《关于独立董事 2013 年述职报告的议案》；
4. 《关于 2013 年内部控制自我评价报告的议案》；
5. 《关于 2013 年财务决算及 2014 年财务预算报告的议案》；
6. 《关于 2013 年利润分配的议案》；
7. 《关于修改〈公司章程〉的议案》；
8. 《关于修改〈公司章程（草案）〉的议案》；
9. 《关于修改 IPO 发行方案的议案》；
10. 《关于稳定公司股票价格的预案》；
11. 《关于出具招股书信息披露承诺的议案》；
12. 《关于延长首次公开发行人民币普通股 A 股并上市的股东大会决议有效期的议案》；
13. 《关于提请公司股东大会延长授权董事会全权办理首次公开发行人民币普通股 A 股并上市有关具体事宜期限的议案》；
14. 《关于选举公司第二届董事会董事的议案》；
15. 《关于选举公司第二届监事会监事的议案》。

注 2: 《关于选举李云鹏先生为公司董事的议案》。

注 3:

1. 《关于变更审计机构的议案》；
2. 《关于修订〈公司章程〉并办理相应工商变更登记的议案》；
3. 《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》；
4. 《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》；
5. 《关于修订〈监事会议事规则〉的议案》；
6. 《关于修订〈独立董事制度〉的议案》；
7. 《关于修订〈信息披露制度〉的议案》；
8. 《关于修订〈关联交易管理制度〉的议案》
9. 《关于制定〈股东大会累积投票制实施细则〉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
李华清	否	10	9	1	0	0	否	3
朱锂坤	否	7	2	1	4	0	否	1
李云鹏	否	4	3	0	1	0	否	0
王颂秋	否	10	9	1	0	0	否	3
吴灿光	否	7	6	1	0	0	否	2
刘福海	否	10	7	1	2	0	否	3
关向民	否	10	8	1	1	0	否	3
谭启平	是	10	9	1	0	0	否	3
魏晓野	是	10	9	1	0	0	否	3
彭世尼	是	10	9	1	0	0	否	2
王红生	是	10	5	1	4	0	否	2
吴永远	否	3	3	0	0	0	否	1
王传栋	否	3	2	0	1	0	否	1
蒲恒荣	否	3	3	0	0	0	否	1

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事姓名	独立董事提出异议的有关事项内容	异议的内容	是否被采纳	备注
魏晓野	2014 年审计委员会第二次临时会议，审议关于变更审计机构的议案	因提供的审计机构主体资格及相关资质证明不全，建议待相关资料齐全后，再提交审计委员会审议。	是	2014 年审计委员会第四次临时会议，再次审议关于变更审计机构的议案，并获得通过。
谭启平	2014 年审计委员会第二	因提供的审计机构主体	是	2014 年审计委员会第四

	次临时会议，审议关于变更审计机构的议案	资格及相关资质证明不全，建议待相关资料齐全后，再提交审计委员会审议。		次临时会议，再次审议关于变更审计机构的议案，并获得通过。
--	---------------------	------------------------------------	--	------------------------------

独立董事对公司有关事项提出异议的说明：

报告期内，除上述 2014 年审计委员会第二次临时会议审议的《关于变更审计机构的议案》以外，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

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

报告期内，公司共召开 1 次战略委员会、5 次审计委员会、2 次提名委员会、4 次薪酬与考核委员会会议，作为董事会专门工作机构，各专门委员会为聘任公司高管、年报审计、内控体系建设、选聘审计机构、审核薪酬等方面提供了重要的咨询意见和建议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

报告期内，公司监事会对报告期内的监督事项无异议

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

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能保证独立性，具有自主经营能力。

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

报告期内，公司结合控股股东重庆能源的考核要求，依据公司《管理岗位任职者薪酬管理暂行办法》、《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法》等内部制度，形成了较为完善的高管人员考核评价体系，每年对高管人员工作和履职情况进行考核，根据考核结果决定高管的绩效薪酬，充分调动高管人员积极性，形成了有效的考核及激励机制。

第九节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

内部控制责任声明：公司董事会及全体董事保证报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。建立健全并有效实施内部控制是公司董事会的责任；监事会对董事会建立与实施内部控制进行监督；经理层负责组织领导公司内部控制的日常运行。公司内部控制的目的是：合理保证公司经营合法合规，保全公司资产安全，确保公司财务报告及相关信息真实完整，提高整体经营效率和效果，促进公司长期发展战略的实现。内部控制制度建设情况：报告期内，公司围绕 2014 年度的战略目标，根据《企业内部控制基本规范》及配套指引的要求，制订了年度内控体系建设与评估工作计划，以风险评估为导向，持续开展内控设计和内控执行的监督检查工作，不断完善公司的治理结构，制定和制订了一批公司管理制度，提升了风险防范能力。同时，公司加大了异地子公司的监管力度，逐步扩大对异地公司内控体系的建设范围，通过对其核心业务流程的梳理、测试及评估，帮助异地公司识别关键风险控制点，规范业务操作流程，进一步提高异地公司的风险防范能力。

是否披露内部控制自我评价报告：否

二、内部控制审计报告的相关情况说明

报告期内，会计师事务所未出具内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：否

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

报告期内，公司建立了《年报信息披露重大差错责任追究制度》。报告期内，公司未出现年度报告信息披露重大差错情形。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计报告

XYZH/2014CQA2017

重庆燃气集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的重庆燃气集团股份有限公司（以下简称“重庆燃气”）财务报表，包括 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2014 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财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是重庆燃气管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。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。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

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、审计意见

我们认为，重庆燃气财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了重庆燃气 2014 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2014 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：侯黎明

中国注册会计师：阳伟

中国 北京

二〇一五年四月八日

二、财务报表

合并资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位：重庆燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	七.1	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七.2	6,916,912.25	21,348,943.08
应收账款	七.3	193,135,226.37	163,313,321.46
预付款项	七.4	214,233,977.13	189,210,801.75
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七.5	7,267,950.79	12,565,850.60
应收股利			
其他应收款	七.6	35,980,831.93	29,712,650.77
买入返售金融资产			
存货	七.7	101,143,279.35	128,472,124.13
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七.8	53,605,226.49	53,022,916.87
流动资产合计		2,800,920,977.92	2,692,737,363.10
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	七.9	87,634,311.07	59,926,691.14
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七.10	175,957,727.23	
投资性房地产	七.11	25,334,802.68	
固定资产	七.12	2,150,869,115.01	2,262,080,889.99
在建工程	七.13	1,579,176,687.61	1,002,258,078.10
工程物资	七.14	22,008,811.23	19,677,826.92
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七.15	253,776,101.13	192,746,827.84
开发支出			
商誉	七.16	72,285,040.43	72,285,040.43
长期待摊费用	七.17	129,008.50	351,417.77
递延所得税资产	七.18	52,125,899.03	25,317,385.20
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,419,297,503.92	3,634,644,157.39

资产总计		7,220,218,481.84	6,327,381,520.49
流动负债:			
短期借款	七.19	40,000,000.00	
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七.20		3,840,000.00
应付账款	七.21	197,971,807.25	202,069,628.52
预收款项	七.22	1,110,370,648.77	957,566,585.72
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七.23	75,233,069.26	66,368,841.27
应交税费	七.24	52,678,084.55	11,214,644.03
应付利息			
应付股利	七.25		172,220.77
其他应付款	七.26	202,390,660.97	221,156,494.78
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七.27	24,767,489.77	8,656,191.16
其他流动负债			
流动负债合计		1,703,411,760.57	1,471,044,606.25
非流动负债:			
长期借款	七.28	199,668,888.05	245,617,849.94
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七.29	1,730,381.84	1,775,006.84
预计负债			
递延收益	七.30	1,744,299,863.49	1,628,857,606.76
递延所得税负债	七.18	7,090,566.25	5,214,433.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,952,789,699.63	1,881,464,897.47
负债合计		3,656,201,460.20	3,352,509,503.72
所有者权益			
股本	七.31	1,556,000,000.00	1,400,000,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	七.32	993,485,496.29	679,702,999.23
减: 库存股			

其他综合收益	七. 33	37,528,651.93	26,812,174.99
专项储备	七. 34	26,670,310.20	19,975,694.78
盈余公积	七. 35	122,211,232.42	75,409,300.20
一般风险准备			
未分配利润	七. 36	557,943,200.23	525,163,740.01
归属于母公司所有者权益合计		3,293,838,891.07	2,727,063,909.21
少数股东权益		270,178,130.57	247,808,107.56
所有者权益合计		3,564,017,021.64	2,974,872,016.77
负债和所有者权益总计		7,220,218,481.84	6,327,381,520.49

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司资产负债表

2014 年 12 月 31 日

编制单位:重庆燃气集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		2,030,660,606.82	1,960,310,557.44
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		32,500,000.00	
应收账款	十六.1	69,928,826.71	67,468,284.71
预付款项		87,755,541.21	82,308,401.85
应收利息		7,133,119.93	12,393,482.54
应收股利			
其他应收款	十六.2	253,066,567.01	128,613,470.90
存货		70,941,007.94	98,630,205.46
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		36,597,108.64	37,977,997.13
流动资产合计		2,588,582,778.26	2,387,702,400.03
非流动资产:			
可供出售金融资产		66,533,835.15	40,204,095.54
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六.3	1,568,852,281.60	1,392,894,554.37
投资性房地产		11,113,212.91	
固定资产		1,063,495,584.22	1,295,766,060.73
在建工程		1,103,901,742.53	722,621,303.44
工程物资		21,443,746.67	19,677,226.91
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		132,307,236.38	97,009,431.32
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		15,043,654.41	13,840,287.14
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,982,691,293.87	3,582,012,959.45
资产总计		6,571,274,072.13	5,969,715,359.48
流动负债:			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款		106,385,719.29	173,083,540.59
预收款项		568,769,467.27	758,008,525.33
应付职工薪酬		70,415,203.88	60,862,745.14
应交税费		41,717,254.95	1,308,627.20
应付利息			
应付股利			
其他应付款		1,453,545,700.31	1,298,660,367.18
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		16,767,489.77	8,656,191.16
其他流动负债			
流动负债合计		2,257,600,835.47	2,300,579,996.60
非流动负债:			
长期借款		175,668,888.05	205,617,849.94
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			44,625.00
预计负债			
递延收益		911,725,900.13	905,458,299.22
递延所得税负债		5,191,052.27	3,506,591.33
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,092,585,840.45	1,114,627,365.49
负债合计		3,350,186,675.92	3,415,207,362.09
所有者权益:			
股本		1,556,000,000.00	1,400,000,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		1,084,503,049.39	771,415,049.39
减: 库存股			
其他综合收益		29,160,861.76	19,615,583.09
专项储备		12,758,555.01	12,831,757.10
盈余公积		122,282,171.96	75,480,239.74
未分配利润		416,382,758.09	275,165,368.07
所有者权益合计		3,221,087,396.21	2,554,507,997.39
负债和所有者权益总计		6,571,274,072.13	5,969,715,359.48

法定代表人: 李华清

主管会计工作负责人: 吴灿光

会计机构负责人: 陈宗浩

合并利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	七. 37	5,722,640,548.93	5,934,667,466.91
其中:营业收入	七. 37	5,722,640,548.93	5,934,667,466.91
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,334,962,361.74	5,612,302,553.01
其中:营业成本	七. 37	4,885,690,116.53	5,225,978,899.63
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七. 38	52,384,785.24	50,959,581.10
销售费用	七. 39	225,485,413.17	213,025,701.82
管理费用	七. 40	225,152,849.30	226,666,255.93
财务费用	七. 41	-67,033,166.58	-107,580,199.82
资产减值损失	七. 42	13,282,364.08	3,252,314.35
加:公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
投资收益(损失以“-”号填列)	七. 43	4,837,434.42	3,519,473.05
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		882,195.22	
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		392,515,621.61	325,884,386.95
加:营业外收入	七. 44	40,471,110.74	50,809,700.83
其中:非流动资产处置利得		18,312,590.06	1,535,637.95
减:营业外支出	七. 45	3,220,822.50	4,913,782.78
其中:非流动资产处置损失		496,500.59	2,875,106.29
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		429,765,909.85	371,780,305.00
减:所得税费用	七. 46	74,085,205.98	64,080,367.88
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		355,680,703.87	307,699,937.12
归属于母公司所有者的净利润		359,581,392.44	300,477,612.03
少数股东损益		-3,900,688.57	7,222,325.09
七、其他综合收益的税后净额		10,716,476.94	619,922.07
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七. 47	10,716,476.94	619,922.07
(一)以后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净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			

(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	七.47	10,716,476.94	619,922.07
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	七.47	10,716,476.94	619,922.07
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
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		366,397,180.81	308,319,859.19
归属于母公司所有者的综合收益总额		370,297,869.38	301,097,534.10
归属于少数股东的综合收益总额		-3,900,688.57	7,222,325.09
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)		0.25	0.21
(二)稀释每股收益(元/股)		0.25	0.21

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司利润表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十六.4	3,574,640,463.03	3,873,715,615.91
减:营业成本	十六.4	3,187,490,472.81	3,601,849,071.54
营业税金及附加		22,831,814.64	23,538,416.18
销售费用		87,646,757.61	81,269,262.73
管理费用		188,875,703.10	197,833,068.01
财务费用		-75,360,604.03	-103,866,614.02
资产减值损失		-1,005,751.01	3,006,786.11
加:公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
投资收益(损失以“-”号填列)	十六.5	181,740,824.23	224,247,751.23
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		882,195.22	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		345,902,894.14	294,333,376.59
加:营业外收入		183,457,848.50	42,747,635.25
其中:非流动资产处置利得		168,540,897.57	85,525.51
减:营业外支出		1,906,759.50	2,934,339.50
其中:非流动资产处置损失		83,205.86	2,510,879.68
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		527,453,983.14	334,146,672.34
减:所得税费用		59,434,660.90	22,497,406.87
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		468,019,322.24	311,649,265.47
五、其他综合收益的税后净额		9,545,278.67	-5,261,599.66
(一)以后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净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		9,545,278.67	-5,261,599.66
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		9,545,278.67	-5,261,599.66
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4.现金流量套期损益的有效部分			
5.外币财务报表折算差额			
6.其他			
六、综合收益总额		477,564,600.91	306,387,665.81
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:李华清

主管会计工作负责人:吴灿光

会计机构负责人:陈宗浩

合并现金流量表
2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		6,639,903,990.58	6,927,217,288.86
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			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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			
收到的税费返还		131,786.00	
收到其他与经营活动有关的现金	六.48	368,693,832.53	581,241,674.09
经营活动现金流入小计		7,008,729,609.11	7,508,458,962.95
购买商品、接受劳务支付的现金		4,734,360,619.12	5,066,089,304.47
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			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		723,581,171.92	707,420,764.18
支付的各项税费		250,576,784.07	244,454,571.77
支付其他与经营活动有关的现金	六.48	448,313,001.48	657,220,851.88
经营活动现金流出小计		6,156,831,576.59	6,675,185,492.30
经营活动产生的现金流量净额		851,898,032.52	833,273,470.65
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		20,000.00	
取得投资收益收到的现金		2,933,864.69	3,519,473.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,297,068.00	885,768.67
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		4,250,932.69	4,405,241.72
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		792,212,266.83	697,502,260.26
投资支付的现金		188,900,000.00	11,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			

支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		981,112,266.83	708,502,260.26
投资活动产生的现金流量净额		-976,861,334.14	-704,097,018.54
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		482,508,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		330,000.00	
取得借款收到的现金		40,500,000.00	40,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		523,008,000.00	40,000,000.00
偿还债务支付的现金		8,500,000.00	8,896,783.60
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		295,997,879.21	89,985,401.19
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		6,015,288.11	10,947,999.48
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		304,497,879.21	98,882,184.79
筹资活动产生的现金流量净额		218,510,120.79	-58,882,184.79
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		93,546,819.17	70,294,267.32
加：期初现金及现金等价物余额		2,095,090,754.44	2,024,796,487.12
六、期末现金及现金等价物余额		2,188,637,573.61	2,095,090,754.44

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司现金流量表

2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		4,027,237,158.55	4,447,345,946.65
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		793,824,899.55	1,033,910,494.55
经营活动现金流入小计		4,821,062,058.10	5,481,256,441.20
购买商品、接受劳务支付的现金		3,229,603,100.64	3,559,162,898.10
支付给职工以及为职工支付的现金		419,733,457.11	441,783,163.39
支付的各项税费		102,000,035.60	92,437,628.23
支付其他与经营活动有关的现金		726,940,251.85	1,226,148,088.53
经营活动现金流出小计		4,478,276,845.20	5,319,531,778.25
经营活动产生的现金流量净额		342,785,212.90	161,724,662.95
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		20,000.00	
取得投资收益收到的现金		180,838,640.01	224,247,751.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		88,173,753.00	250,792,847.47
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		269,032,393.01	475,040,598.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		554,745,556.53	404,340,677.14
投资支付的现金		188,900,000.00	71,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		743,645,556.53	475,340,677.14
投资活动产生的现金流量净额		-474,613,163.52	-300,078.44
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		482,178,000.00	
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		482,178,000.00	
偿还债务支付的现金			8,896,783.60
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		280,000,000.00	78,887,068.38
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		280,000,000.00	87,783,851.98
筹资活动产生的现金流量净额		202,178,000.00	-87,783,851.98
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		70,350,049.38	73,640,732.53
加: 期初现金及现金等价物余额		1,960,310,557.44	1,886,669,824.91
六、期末现金及现金等价物余额		2,030,660,606.82	1,960,310,557.44

法定代表人: 李华清

主管会计工作负责人: 吴灿光

会计机构负责人: 陈宗浩

合并所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期											少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												
	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		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	1,400,000,000.00				679,702,999.23		26,812,174.99	19,975,694.78	75,409,300.20		525,163,740.01	247,808,107.56	2,974,872,016.77
加:会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,400,000,000.00				679,702,999.23		26,812,174.99	19,975,694.78	75,409,300.20		525,163,740.01	247,808,107.56	2,974,872,016.77
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	156,000,000.00				313,782,497.06		10,716,476.94	6,694,615.42	46,801,932.22		32,779,460.22	22,370,023.01	589,145,004.87
(一)综合收益总额							10,716,476.94				359,581,392.44	-3,900,688.57	366,397,180.81
(二)所有者投入和减少资本	156,000,000.00				313,782,497.06							26,998,500.00	496,780,997.06
1. 股东投入的普通股	156,000,000.00				314,756,500.00							26,998,500.00	497,755,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													

4. 其他					-974,002.94								-974,002.94
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积										46,801,932.22			-326,801,932.22
2. 提取一般风险准备													-6,844,452.85
3. 对所有者(或股东)的分配													-280,000,000.00
4. 其他													-6,844,452.85
(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. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取										6,694,615.42			6,116,664.43
2. 本期使用													12,811,279.85
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,556,000,000.00				993,485,496.29	37,528,651.93	26,670,310.20	122,211,232.42		557,943,200.23		270,178,130.57	3,564,017,021.64

项目	上期		
	归属于母公司所有者权益	少数股东权益	所有者权益合计

	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		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末 余额	1,400,000,000.00				711,870,618.57			1,485,442.21	44,244,373.65		332,428,387.03	253,394,351.52	2,743,423,172.98
加：会计政策 变更					-26,192,252.92		26,192,252.92						-0.00
前期差错更正													
同一控制 下企业合并													
其他													
二、本年期初 余额	1,400,000,000.00				685,678,365.65		26,192,252.92	1,485,442.21	44,244,373.65		332,428,387.03	253,394,351.52	2,743,423,172.98
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号 填列）					-5,975,366.42		619,922.07	18,490,252.57	31,164,926.55		192,735,352.98	-5,586,243.96	231,448,843.79
（一）综合收 益总额							619,922.07				300,477,612.03	7,222,325.09	308,319,859.19
（二）所有者 投入和减少资 本					-5,975,366.42						-3,229.19	-6,493,491.09	-12,472,086.70
1. 股东投入的 普通股												-6,493,491.09	-6,493,491.09
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					-5,975,366.42						-3,229.19		-5,978,595.61
（三）利润分 配								31,164,926.55		-107,739,029.86	-12,333,493.44		-88,907,596.75
1. 提取盈余公								31,164,926.55		-31,164,926.55			

积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-76,574,103.31	-12,333,493.44	-88,907,596.75	
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. 其他													
(五) 专项储备							18,490,252.57				6,018,415.48	24,508,668.05	
1. 本期提取							65,507,446.13				7,728,035.22	73,235,481.35	
2. 本期使用							47,017,193.56				1,709,619.74	48,726,813.30	
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,400,000,000.00				679,702,999.23		26,812,174.99	19,975,694.78	75,409,300.20		525,163,740.01	247,808,107.56	2,974,872,016.77

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司所有者权益变动表
2014 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,400,000.00				771,415,049.39		19,615,583.09	12,831,757.10	75,480,239.74	275,165,368.07	2,554,507,997.39
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											
二、本年期初余额	1,400,000.00				771,415,049.39		19,615,583.09	12,831,757.10	75,480,239.74	275,165,368.07	2,554,507,997.39
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	156,000,000.00				313,088,000.00		9,545,278.67	-73,202.09	46,801,932.22	141,217,390.02	666,579,398.82
(一)综合收益总额							9,545,278.67			468,019,322.24	477,564,600.91
(二)所有者投入和减少资本	156,000,000.00				313,088,000.00						469,088,000.00
1. 股东投入的普通股	156,000,000.00				313,088,000.00						469,088,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他											-
(三)利润分配									46,801,932.22	-326,801,932.22	-280,000,000.00

1. 提取盈余公积									46,801,932.22	-46,801,932.22	
2. 对所有者(或股东)的分配										-280,000,000.00	-280,000,000.00
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. 其他											
(五)专项储备								-73,202.09			-73,202.09
1. 本期提取								49,621,276.85			49,621,276.85
2. 本期使用								49,694,478.94			49,694,478.94
(六)其他											-
四、本期期末余额	1,556,000.00				1,084,503,049.39		29,160,861.76	12,758,555.01	122,282,171.96	416,382,758.09	3,221,087,396.21

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,400,000,000.00				796,292,232.14			237,961.68	44,315,313.19	71,255,132.46	2,312,100,639.47
加：会计政策变更					-24,877,182.75		24,877,182.75				-

前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	1,400,000,000.00				771,415,049.39		24,877,182.75	237,961.68	44,315,313.19	71,255,132.46	2,312,100,639.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-5,261,599.66	12,593,795.42	31,164,926.55	203,910,235.61	242,407,357.92
（一）综合收益总额							-5,261,599.66			311,649,265.47	306,387,665.81
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
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									31,164,926.55	-107,739,029.86	-76,574,103.31
1. 提取盈余公积									31,164,926.55	-31,164,926.55	
2. 对所有者（或股东）的分配										-76,574,103.31	-76,574,103.31
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. 其他											
(五) 专项储备								12,593,795.42			12,593,795.42
1. 本期提取								45,707,827.08			45,707,827.08
2. 本期使用								33,114,031.66			33,114,031.66
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,400,000,000.00				771,415,049.39		19,615,583.09	12,831,757.10	75,480,239.74	275,165,368.07	2,554,507,997.39

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

三、公司基本情况

1. 公司概况

1、公司简介

重庆燃气集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“本集团”）于2011年2月28日在重庆市工商行政管理局取得注册号为500000000002080的企业法人营业执照，注册地位于重庆市江北区小苑一村30号，法定代表人：李华清，注册资本1,560,000,000元，经营范围为燃气供应、输、储、配、销售及管网的设计、制造、安装、维修、销售、管理及技术咨询（凭相应资质和许可经营），区域供热、供冷、热电联产的供应；燃气高新技术开发，管材防腐加工，燃气具销售；自备货车经国家铁路过轨运输（按许可证核定事项及期限从事经营），代办货物运输（不含水路和航空货物运输代理）、代办货物储存（不含危险化学品）；货物进出口（法律、法规禁止的不得经营，法律、法规限制的取得许可或审批后方可从事经营）。

2、历史沿革及改制情况

公司原名“重庆燃气有限责任公司”，系1995年4月18日经重庆市经济委员会、重庆市经济体制改革委员会重经发(1995)企22号文批准，由原重庆天然气总公司、市中区天然气办公室、江北区天然气办公室、南岸区天然气办公室、沙坪坝区天然气办公室、九龙坡区天然气办公室、北碚区天然气办公室七家企事业单位合并组建的国有独资有限责任公司。经重庆市人民政府授权，重庆市经济委员会为公司的投资机构和国有资产监督管理部门。公司成立时注册资本15,987万元，业经重庆会计师事务所出具的“（94）重会所内审字第50号”资产核实报告书核实确认。

1997年6月，重庆燃气有限责任公司向重庆市经委上报了“重气司发[1997]第68号”《关于更改注册资本金的请示》，提出重庆会计师事务所对重庆燃气有限公司设立过程中进行清产核资时，将重庆燃气有限责任公司固定资产中的天然气庭院管网7,066万元误作核销。据此，重庆燃气有限责任公司申请更正公司注册资本。1997年6月，经重庆市经济委员会批复公司调整增加注册资本金7,066万元，注册资本变更为23,053万元。1998年3月13日，重庆渝州会计师事务所出具“渝州验字(98)第002号”《验资报告》，对于本次调整并更正注册资本予以了验证。

2003年2月，根据重庆市经济委员会渝经企改[2003]19号文和修改后的公司章程规定，公司以资本公积333,314,188.04元、划入的重庆市铁路自备车有限公司的实收资本36,155,811.96元，合计36,947万元转增实收资本，此次变更后公司注册资本为6亿元，业经重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字2003(020)号验资报告验证。

2004年9月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资产[2004]139号文及修改后的公司章程规定，公司以资本公积转增注册资本515万元，注册资本变更为60,515万元，业经重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字(2004)第053号验资报告验证；同时根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资产[2004]139号文，公司国有资本持有人由原重庆市经济委员会变更为重庆市国有资产监督管理委员会。

2006年，根据重庆市人民政府渝府[2006]123号文《关于组建重庆市能源投资集团有限公司的批复》，将重庆燃气(集团)有限责任公司整体并入重庆市建设投资公司作为子公司管理，并将重庆市建设投资公司更名为重庆市能源投资集团有限公司（以下简称“能源集团”），公司的出资人变更为能源集团。

2009年5月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2008]622号文及修改后的公司章程规定，以初装费形成的资本公积306,937,061.45元转增实收资本，注册资本变更为912,087,061.45元，业经重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字(2009)第006号验资报告验证。

2009年11月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2009]729号文及修改后的公司章程规定，公司对2009年5月增加的注册资本及实收资本306,937,061.45元的出资方式进行变更，变更的原因为按照2009年10月19日重庆市人大常委会法制工作委员会渝人大常法函[2009]16号《关于〈重庆市国有资产监督管理委员会、重庆市财政局关于调整燃气集团天然气初装费会计处理方式以推进改制上市工作的函〉的复函》，公司根据财政部关于印发《关于企业收取的一次性上网费会计处理的规定》的通知（财会字[2003]16号文）的规定，对2003年5月30日起收取的初装费作为“递延收益”核算，按不低于10年的期限摊销，初装费会计处理方式的变更需要调整原出资方式。变更后的出资方式为能源集团货币认缴40,000,000.00元，公司于2003年5月30日前收取的初装费，并经重庆市经济委员会批准列支形成天然气管网设施固定资产而计入的资本公

积、未分配利润转增实收资本 266,937,061.45 元。出资方式变更后公司的注册资本仍为 912,087,061.45 元,此次出资方式的变更业经天健光华(北京)会计师事务所出具的天健光华验(2009)综字第 100048 号验资报告验证。

2009 年 12 月,经重庆市对外贸易经济委员会《关于同意重庆燃气(集团)有限责任公司变更设立外商投资企业的批复》(渝外经贸发[2009]340 号文)、重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2009]766 号文批准,公司注册资本由 912,087,061.45 元增加至 1,216,116,082 元,注册资本增加部分 304,029,020.55 元由华润燃气(中国)投资有限公司以 1,162,857,031.81 元等值美元予以认购。此次增资完成后公司变更为中外合资经营企业,已于 2010 年 3 月 31 日取得由重庆市工商行政管理局核发的中外合资企业法人营业执照,注册资本变更为 1,216,116,082 元,业经天健正信会计师事务所重庆分所出具的天健正信验(2009)综字第 100001 号验资报告验证。

2011 年 2 月 28 日,根据公司 2010 年 08 月 24 日董事会决议,并经重庆市国有资产监督管理委员会《关于重庆燃气集团股份有限公司国有股权管理有关事宜的批复》(渝国资(2010)753 号),中华人民共和国商务部《关于同意重庆燃气(集团)有限责任公司变更为外商投资股份有限公司有关事宜的批复》(商资批(2011)99 号)和公司发起人协议书的规定,公司注册资本变更为人民币 1,400,000,000.00 元,由各发起人以公司截止 2010 年 3 月 31 日止经审计的净资产投入。本次股本变更业经大信会计师事务所有限公司出具的大信验字[2011]第 1-0008 号验资报告验证。

2014 年 9 月 22 日,经中国证券监督管理委员会《关于核准重庆燃气集团股份有限公司首次公开发行股票批复》(证监许可[2014]836 号)核准,公司向社会公开发行普通股 15,600 万股(每股面值 1 元),公司股本总额变为 1,556,000,000.00 元。本次股本变更业经大信会计师事务所有限公司出具的大信验字[2014]第 12-00002 号验资报告验证。

3、公司基本组织架构

本公司下设 10 个分公司,分别为:北碚分公司、南岸分公司、江北分公司、沙坪坝分公司、渝西分公司、渝中分公司、供气分公司、管道维护分公司、物资分公司(原名为管材加工分公司)、大渡口分公司;25 个一级子公司,分别为:重庆璧山天然气有限责任公司、重庆大足燃气有限责任公司(原名:重庆双桥燃气有限责任公司)、重庆忠县燃气有限责任公司、重庆江津天然气有限责任公司、重庆渝长燃气自来水有限责任公司、重庆涪陵燃气有限责任公司、重庆丰都燃气有限责任公司、重庆开县燃气有限责任公司、重庆永川燃气有限责任公司、重庆梁平天然气有限责任公司、重庆合川燃气有限责任公司、重庆市骏马物业管理有限公司、重庆永通燃气股份有限公司、重庆市铁路自备车有限公司、重庆燃气安装工程有限责任公司、重庆燃气设计研究院有限责任公司、重庆巴南天然气有限责任公司、重庆市压缩天然气有限责任公司、重庆渝燃压缩天然气有限责任公司、重庆长南天然气输配有限责任公司、重庆中法能源服务有限责任公司、重庆中梁山渝能燃气有限公司、重庆两江新区燃气有限责任公司、海南渝能实业贸易有限公司、重庆天能实业公司;4 个二级子公司,分别为:重庆市葛兰供水有限公司、开县浦江天然气有限责任公司、邻水县渝邻燃气有限责任公司、重庆悦燃能源有限公司。

本公司之母公司为重庆市能源投资集团有限公司,持有本公司 66.48% 的股权,重庆市能源投资集团有限公司为国有独资公司,其国有资本持有人为重庆市国有资产监督管理委员会。公司外方股东华润燃气(中国)投资有限公司持有本公司 22.49% 的股权。

2. 合并财务报表范围

本公司除海南渝能实业贸易有限公司、重庆天能实业公司 2 家子公司因已停止经营并吊销营业执照未纳入合并财务报表范围以外,其余 23 家一级子公司及 4 家二级子公司均纳入财务报表合并范围。与上年相比,本年合并范围未发生变化。

详见本附注“七、合并范围的变化”及本附注“八、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定,并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

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及本公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

本公司营业周期为12个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

本公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本公司的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本公司作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

8. 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

本公司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。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时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。本公司将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本公司将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，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，且本公司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，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司以公允价值计量的可供出售金融资产，年末按照主要市场（或最有利市场）确认的公允价值，与取得时确认的成本比较，发生较大幅度的下降，或综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势非暂时性的，本公司根据成本与年末公允价值的差额确认累积应计提的减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

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和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，（相关分类依据参照金融资产分类依据进行披露）。按照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负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本公司以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值，本公司持有的交通银行、重庆百货、重庆啤酒、银华内需、重庆银行等证券使用第一层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

11. 应收款项

本公司将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位较长时间逾期未履行偿债义务；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，年末单独或按组合进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本公司按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

计提坏账准备时，首先对单项金额重大的应收款项应当单独进行减值测，需要单独计提的则按下述（1）中所述方法处理；其次，可以考虑单项金额不重大的应收款项是否需要单独计提，需要单独计提的则按下述（3）中所述方法处理。除上述以外的应收款项，应按照信用风险特征组合计提的，按下述（2）中所述方法处理。

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 300 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据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

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	5.00	5.00
其中：1 年以内分项，可添加行		
3 个月以内 (含 3 个月)	0.00	0.00
3 个月至 1 年	5.00	5.00
1—2 年	10.00	10.00
2—3 年	20.00	20.00
3—5 年	50.00	50.00
5 年以上	90.00	90.00

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

单项计提坏账准备的理由	如果有确凿证据表明某项应收款项的减值风险较大，则对该应收款项单独计提坏账准备。
坏账准备的计提方法	根据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. 存货

本公司存货主要包括原材料、低值易耗品、工程施工、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用先进先出法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

13. 长期股权投资

本公司长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。本公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20% 以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产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。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值

之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本公司对于分步处置股权至丧失控股的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

14. 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

年限平均法

本公司投资性房地产包括房屋建筑物及土地使用权。采用成本模式计量。

本公司投资性房地产采用平均年限法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下：

类别	折旧(摊销)年限(年)	预计残值率(%)	年折旧(或摊销)率(%)
土地使用权	50		2.00
房屋建筑物	4-50	5	1.90-23.75

15. 固定资产

(1). 确认条件

本公司固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值超过 2000 元的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括划拨土地使用权、房屋及建筑物、管网、机器设备、运输设备、运输设备、其他设备等。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
划拨土地使用权	不提折旧			
房屋及建筑物	平均年限法	4-50	5	1.90-23.75
管网	平均年限法	16-20	0	5.00-6.25
机器设备	平均年限法	6-25	5	3.80-15.83
运输设备	平均年限法	6-25	5	3.80-15.83
其他设备	平均年限法	4-8	5	11.88-23.75

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、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。

16. 在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

17. 借款费用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用，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购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产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，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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加权平均利率计算确定。

18. 无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

19. 长期资产减值

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

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

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20. 长期待摊费用

本公司的长期待摊费用包括房屋租金、房屋装修等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。房屋租金、房屋装修等费用的摊销年限为 3-5 年。

21. 职工薪酬

本公司职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利等。

短期薪酬主要包括职工工资、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、职工福利费、住房公积金、职工教育经费和工会经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

离职后福利主要包括基本养老保险费、补充养老保险、失业保险费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

22. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

23. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

24. 优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

25. 收入

本公司的营业收入主要包括燃气销售收入、燃气安装收入等，收入确认政策如下：

（1）销售商品

本公司销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：①已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②既没有保留通常与

所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入企业；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

本公司燃气销售收入于客户使用燃气时确认，根据实际抄表量和销售单价计量各会计期间的燃气销售收入，实际操作中于每个会计期末，财务人员与经营科人员核对全月实际抄表量及金额、实际收费气量和金额、期末欠费数据，核对无误后，根据全月实际抄表数据确认收入。

(2) 提供劳务

本公司根据终端用户的需要及用气特点，与用户签订燃气设施安装协议（合同），为终端用户提供燃气设施及设备的设计和安装劳务。燃气安装劳务主要材料由公司提供，并按照政府物价主管部门核定的收费标准向用户收取安装费、初装费。安装工程完成并通过质检验收后，为用户办理通气手续。公司提供燃气安装劳务收取的安装费，按照下述会计政策进行核算，提供燃气安装劳务收取的初装费按本条“（4）、收取的一次性入网费的会计处理方法”所述进行核算。

1) 本公司燃气安装劳务在同一年度内开始并完成的，在完成劳务时确认收入。如果劳务的开始和完成分属不同的会计年度内，在提供劳务交易的结果能可靠估计的情况下，在资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。公司按已发生成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。在提供劳务交易的结果不能可靠估计的情况下，在资产负债表日对以下情况分别进行处理：

①如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按已经发生的劳务成本金额确认劳务收入，并按相同金额结转成本。

②如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的成本计入当期损益，不确认劳务收入。

2) 公司按照从接受燃气安装劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

3) 公司从事的燃气管道安装劳务具有业务量多、单项工程价值量小、正常安装周期较短的特点，基于会计核算的成本效益原则，对于跨期安装劳务，公司将其按合同金额（不含初装费）大小进行划分，对合同金额（不含初装费）在 100 万元以上的安装工程按照完工百分比法确认收入并结转实际发生的成本，对合同金额（不含初装费）小于 100 万元的安装工程根据期末工程施工成本余额与项目对应预收账款孰低原则确认收入并结转实际发生的成本。

(3) 让渡资产使用权

本公司在与让渡资产使用权相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠的计量时确认让渡资产使用权收入。

(4) 收取的一次性入网费的会计处理方法

按照财政部财会[2003]16 号文件《关于企业收取的一次性入网费会计处理的规定》，公司作为提供城市燃气服务的企业，在收取燃气安装业务初装费时，并未在与客户签订的服务合同中明确规定未来应提供服务的期限，也无法对提供服务期限做出合理的会计估计，因此对 2003 年 5 月 30 日起收到的入网费按十年分期确认收入，如果公司在提供服务的期间内终止提供服务或将该公共服务设施对外转让的，公司将该部分尚未确认的入网费余额全部确认为终止服务或转让当期的收入。

26. 政府补助

本公司的政府补助包括公用基础设施财政拨款、燃气价格财政补助等。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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(1 元)计量。

政府财政拨款为与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。政府财政拨款为与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；政府补助为用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损,确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异,不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异,不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认递延所得税资产。

28. 租赁

本公司的租赁业务目前只有经营租赁业务。

本公司作为融资租赁承租方时,在租赁开始日,按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者,作为融资租入固定资产的入账价值,将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值,将两者的差额记录为未确认融资费用。

本公司作为经营租赁承租方的租金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。

29. 重要的会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

① 在2014年以前,本公司对于被投资单位不具有共同控制或重大影响,并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资采用成本法核算,确认为长期股权投资。根据修订的《企业会计准则第2号—长期股权投资》规定,对上述权益性投资应适用于《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》。本公司对该项会计政策变更采用追溯调整法,2014年比较报表已重新表述,2013年资产负债表调减长期股权投资14,551,754.81元,调增可供出售金融资产14,551,754.81元,资产总额无影响。

② 在2014年以前,本公司对发生的可供出售金融资产公允价值变动损益确认为资本公积,根据修订的《企业会计准则第30号—财务报表列报》规定,对发生的可供出售金融资产公允价值变动损益应确认为其他综合收益,并在资产负债表中作为股东权益类单项列示。本公司对该项会计政策变更采用追溯调整法,2014年比较报表已重新表述,2013年资产负债表调减资本公积26,812,174.99元,调增其他综合收益26,812,174.99元,股东权益总额无影响。

(2) 会计估计变更

公司本期未发生会计估计变更。

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	天然气销售收入、产品及材料销售额、维修收入、自来水销售收入等	6%、13%、17%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
营业税	天然气安装、初装费收入、资产租赁等	3%、5%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%

注：（1）天然气销售适用增值税税率为 13%；（2）燃器具销售、维修及材料销售适用增值税税率为 17%；（3）本公司二级子公司重庆市葛兰供水有限公司自来水销售选择按照简易办法依照 6%征收率计算缴纳增值税。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
重庆燃气集团股份有限公司（本部）	15%
重庆璧山天然气有限责任公司	15%
重庆大足燃气有限责任公司	15%
重庆忠县燃气有限责任公司	15%
重庆江津天然气有限责任公司	15%
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	15%
重庆涪陵燃气有限责任公司	15%
重庆丰都燃气有限责任公司	15%
重庆开县燃气有限责任公司	15%
重庆永川燃气有限责任公司	15%
重庆梁平天然气有限责任公司	15%
重庆合川燃气有限责任公司	15%
重庆市骏马物业管理有限公司	25%
重庆永通燃气股份有限公司	15%
重庆市铁路自备车有限公司	15%
重庆燃气安装工程有限责任公司	25%
重庆燃气设计研究院有限责任公司	15%
重庆巴南天然气有限责任公司	15%
重庆市压缩天然气有限责任公司	15%
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	25%
重庆长南天然气输配有限责任公司	15%
重庆中法能源服务有限责任公司	25%
重庆中梁山渝能燃气有限公司	15%
重庆两江新区燃气有限责任公司	15%
重庆市葛兰供水有限公司	25%
开县浦江天然气有限责任公司	15%
邻水县渝邻燃气有限责任公司	25%
重庆悦燃能源有限公司	25%

2. 税收优惠

上表中执行 15%税率的公司系根据 2012 年 4 月 6 日国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号）、《财政部、国家税务总局、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）等文件规定，2011 年报主管税务机关审核确认，2012 年及以后年度向主管税务机关备案后，相应年度继续享受 15%税率的企业所得税优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	268,589.84	660,709.99
银行存款	2,187,866,452.18	2,089,095,142.24
其他货币资金	502,531.59	5,334,902.21
合计	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
其中：存放在境外的款项总额		

注：本公司无因抵押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项；其他货币资金期末余额主要为证券帐户资金余额。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	6,916,912.25	21,348,943.08
商业承兑票据		
合计	6,916,912.25	21,348,943.08

3、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	6,952,848.72	3.18	2,288,467.00	32.91	4,664,381.72					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	205,216,753.21	93.92	16,745,908.56	8.16	188,470,844.65	179,661,332.17	96.73	16,348,010.71	9.10	163,313,321.46
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	6,323,064.83	2.89	6,323,064.83	100.00		6,071,624.07	3.27	6,071,624.07	100.00	
合计	218,492,666.76	100.00	25,357,440.39	11.61	193,135,226.37	185,732,956.24	100.00	22,419,634.78	12.07	163,313,321.46

期末单项金额重大并单独计提坏帐准备的应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
重庆建峰化工股份	6,952,848.72	2,288,467.00	32.91	部分金额存在

有限公司				争议
合计	6,952,848.72	2,288,467.00		

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
3 个月以内	148,015,100.34		
3 个月-1 年	34,077,302.76	1,703,865.13	5.00
1 年以内小计	182,092,403.10	1,703,865.13	
1 至 2 年	4,826,825.74	482,682.57	10.00
2 至 3 年	1,824,692.26	364,938.44	20.00
3 年以上			
3 至 5 年	1,577,816.22	788,908.11	50.00
5 年以上	14,895,015.89	13,405,514.31	90.00
合计	205,216,753.21	16,745,908.56	8.16

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

年末单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆比格玻璃品公司	2,274,394.62	2,274,394.62	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆国际康乐实业（集团）有限公司	964,130.88	964,130.88	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆搪瓷总厂	730,694.97	730,694.97	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆模具中心	610,023.96	610,023.96	100.00	账龄较长，收回可能性很小
广州锋沛能源技术有限公司	361,457.00	361,457.00	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆铁鑫钢铁公司	274,906.00	274,906.00	100.00	账龄较长，收回可能性很小
四川台宜重庆分公司	246,202.15	246,202.15	100.00	账龄较长，收回可能性很小
兆峰陶瓷-二丁挂	203,045.62	203,045.62	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆冠生园食品厂	159,255.40	159,255.40	100.00	账龄较长，收回可能性很小
其他小额	498,954.23	498,954.23	100.00	账龄较长，收回可能性很小
合计	6,323,064.83	6,323,064.83	—	—

(2). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 49,369,279.93 元，占应收账款年末余额合计数的比例 22.60%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 14,473,151.20 元。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

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	195,053,868.99	91.05	184,019,255.24	97.26
1 至 2 年	16,105,747.13	7.52	2,495,011.60	1.32
2 至 3 年	1,329,945.97	0.62	914,217.87	0.48
3 年以上	1,744,415.04	0.81	1,782,317.04	0.94
合计	214,233,977.13	100.00	189,210,801.75	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况：

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额 205,575,270.39 元，占预付款项年末余额合计数的比例 95.96%。

5、应收利息

(1). 应收利息分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	7,267,950.79	12,565,850.60
合计	7,267,950.79	12,565,850.60

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	11,640,014.08	24.85			11,686,557.19	11,564,565.29	28.87			11,564,565.29
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	25,010,373.08	53.39	4,526,154.30	18.13	20,437,675.67	18,828,651.02	47.01	4,256,937.99	22.61	14,571,713.03
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	10,193,255.45	21.76	6,336,656.38	62.17	3,856,599.07	9,660,284.13	24.12	6,083,911.68	62.98	3,576,372.45
合计	46,843,642.61	100.00	10,862,810.68	23.19	35,980,831.93	40,053,500.44	100.00	10,340,849.67	25.82	29,712,650.77

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由

(按单位)				
重庆市住房资金管理中心	8,120,139.98			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市涪陵区住房管理中心	3,519,874.10			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
合计	11,640,014.08			

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内			
其中:1年以内分项			
3个月以内	15,379,847.00		
3个月-1年	658,706.47	32,935.32	5.00
1年以内小计	16,038,553.47	32,935.32	5.00
1至2年	3,373,369.16	337,336.93	10.00
2至3年	513,726.12	102,745.22	20.00
3年以上			
3至5年	1,307,787.66	653,893.83	50.00
5年以上	3,776,936.67	3,399,243.00	90.00
合计	25,010,373.08	4,526,154.30	18.13

组合中,采用其他方法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中,单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
重庆市住房资金管理中心北碚住改办	2,535,065.68			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市住房资金管理中心九龙坡住改办	770,934.98			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市丰都住房资金管理中心	214,307.84			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市忠县住房资金管理中心	175,917.42			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市永川住房资金管理中心	160,373.15			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市模具中心	1,300,000.00	1,300,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
重庆长途汽车运输(集团)公司	1,150,000.00	1,150,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
华丽包装公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
东方建筑集团公司	780,732.86	780,732.86	100	账龄较长,收回可能性很小
广州锋沛能源公司	200,000.00	200,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
采气十三队开发公司	165,000.00	165,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
市委办公厅	150,000.00	150,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
兴渝燃气技术公司	150,000.00	150,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
市经委	100,000.00	100,000.00	100	账龄较长,收回可能性很小
小额款项	1,340,923.52	1,340,923.52	100	账龄较长,收回可能性很小
合计	10,193,255.45	6,336,656.38	—	—

(2). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
大修基金	15,543,156.26	15,376,811.17
职工借款	6,597,672.87	5,892,227.98
代垫款项	3,505,435.08	4,051,168.72
保证金	11,884,322.06	5,927,044.17
其他	9,313,056.34	8,806,248.40
合计	46,843,642.61	40,053,500.44

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名其他应收账款汇总金额 17,883,518.26 元, 占其他应收款年末余额合计数的比例 38.18%。

7、 存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	104,334,093.30	3,438,093.29	100,896,000.01	131,153,206.74	3,009,940.24	128,143,266.50
低值易耗品	174,064.61		174,064.61	141,123.49		141,123.49
库存商品	73,214.73		73,214.73	187,734.14		187,734.14
合计	104,581,372.64	3,438,093.29	101,143,279.35	131,482,064.37	3,009,940.24	128,472,124.13

(2). 存货跌价准备

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	3,009,940.24	610,326.32		182,173.27		3,438,093.29
合计	3,009,940.24	610,326.32		182,173.27		3,438,093.29

8、 其他流动资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

待抵扣税费	53,605,226.49	53,022,916.87
合计	53,605,226.49	53,022,916.87

9、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	87,634,311.07		87,634,311.07	60,144,716.14	218,025.00	59,926,691.14
按公允价值计量的	57,982,556.26		57,982,556.26	45,374,936.33		45,374,936.33
按成本计量的	29,651,754.81		29,651,754.81	14,769,779.81	218,025.00	14,551,754.81
合计	87,634,311.07		87,634,311.07	60,144,716.14	218,025.00	59,926,691.14

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	13,831,201.05		13,831,201.05
公允价值	57,982,556.26		57,982,556.26
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	44,151,355.21		44,151,355.21
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
重庆渝高科技产业(集团)股份有限公司	110,000.00			110,000.00					0.13	
重庆飞泉燃气用具工业有限公司(注1)	218,025.00		218,025.00		218,025.00		218,025.00		5.00	
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	11,950,000.00			11,950,000.00					6.00	858,000.00
湖南仁师燃气有限公司	900,000.00			900,000.00					6.00	
重庆银行股份有限公司				-						
重庆医药股份有限公司	591,754.81			591,754.81					0.11	30,000.00
贵州省民生天然气有限责任公司	1,000,000.00			1,000,000.00					5.00	

中石化涪陵页岩气销售有限公司(注2)		100,000.00		100,000.00				1.00	
重庆中石化通汇能源有限公司(注3)		15,000,000.00		15,000,000.00				10.00	
合计	14,769,779.81	15,100,000.00	218,025.00	29,651,754.81	218,025.00		218,025.00		888,000.00

注1：公司根据董事会决议，于2014年10月处置了所持重庆飞泉燃气用具工业有限公司5%股权。

注2：2014年8月，公司根据董事会决议及《中国石化天然气有限责任公司、重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司、重庆燃气集团股份有限公司关于成立中石化涪陵页岩气销售有限公司的合资经营合同》等文件精神，公司投资10万元，参股成立中石化涪陵页岩气销售有限公司，公司持股比例为1%。

注3：2014年11月，公司根据董事会决议及《中国石化销售有限公司重庆石油分公司、重庆交通运输控股(集团)有限公司、重庆燃气集团股份有限公司关于成立重庆中石化通汇能源有限公司的合资经营合同》等文件精神，公司投资1500万元，参股成立重庆中石化通汇能源有限公司，公司持股比例为10%。

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
期初已计提减值余额	218,025.00		218,025.00
本期计提			
其中：从其他综合收益转入			
本期减少	218,025.00		218,025.00
其中：期后公允价值回升转回	/		
期末已计提减值金余额			

10、长期股权投资

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	其他		
一、其他	2,700,000.00									2,700,000.00	2,700,000.00
海南渝能实业贸易有限公司(注3)	1,700,000.00									1,700,000.00	1,700,000.00
重庆天能实业公司(注4)	1,000,000.00									1,000,000.00	1,000,000.00
小计	2,700,000									2,700,000	2,700,000
二、联营企业		173,800,000.00		882,195.22		1,275,532.01				175,957,727.23	
中石化重庆天然气管道有限责任公司(注1)		145,000,000.00								145,000,000.00	
重庆四合燃气有限公司(注2)		28,800,000.00		882,195.22		1,275,532.01				30,957,727.23	
		173,800,000		882,195.22		1,275,532.01				175,957,727.23	
合计	2,700,000.00	173,800,000.00		882,195.22		1,275,532.01				178,657,727.23	2,700,000.00

注 1：2014 年 7 月，公司根据董事会决议及《中国石化天然气有限责任公司、重庆市涪陵国有资产投资经营集团有限公司、重庆燃气集团股份有限公司关于成立中石化重庆天然气管道有限责任公司的合资经营合同》等文件精神，投资成立中石化重庆天然气管道有限责任公司，公司出资 14500 万元，持股比例为 29%。

注 2：2014 年 8 月，公司根据董事会决议及重庆燃气集团股份有限公司、重庆远能投资有限公司、龙禹天然气有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司四方签订的《重庆四合燃气有限公司增资扩股协议书》等文件精神，对重庆四合燃气有限公司进行增资，公司投资 2880 万元，持股比例为 32%。

注 3：海南渝能实业贸易有限公司由原重庆天然气总公司与原四川石油川东开发公司共同出资设立，注册资本 300 万元，本公司持股 56.67%，该公司已停止经营，1999 年被吊销营业执照，经审批本公司自 2006 年起对该投资全额计提减值准备。

注 4：重庆天能实业公司于 1993 年 7 月经重庆市经济委员会重经发(1993)76 号文件批准设立，注册资本 200 万元，由原重庆天然气总公司投资 100 万元、职工集资 100 万元共同组建成立，因职工集资未实施，重庆天能实业公司实收资本 100 万元，本公司持股 100%，该公司 1999 年停止经营，2001 年 6 月被吊销营业执照，经审批本公司自 2006 年起对该投资全额计提减值准备。

11、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

适用 不适用

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				
2. 本期增加金额	37,031,586.29			37,031,586.29
(1) 外购				
(2) 固定资产转入	37,031,586.29			37,031,586.29
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	37,031,586.29			37,031,586.29
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	11,696,783.61			11,696,783.61
(1) 计提或摊销	754,242.45			754,242.45
(2) 固定资产转入	10,942,541.16			10,942,541.16
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	11,696,783.61			11,696,783.61
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	25,334,802.68			25,334,802.68
2. 期初账面价值				

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	划拨土地使用 权	房屋建筑物	管网	机器设备(注意： 不含管网)	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	218,909.03	925,073,574.49	2,152,975,894.15	430,478,479.58	155,893,609.33	64,336,728.93	3,728,977,195.51
2. 本期增加 金额		10,793,721.18	89,601,333.04	16,951,649.43	6,942,713.64	6,931,061.80	131,220,479.09
(1) 购置		3,075,930.49	299,723.50	8,070,252.11	6,942,713.64	5,554,916.33	23,943,536.07
(2) 在建 工程转入		7,717,790.69	89,301,609.54	8,881,397.32		1,376,145.47	107,276,943.02
(3) 企业 合并增加							
3. 本期减少 金额		37,269,273.09	2,105,145.36	6,017,348.29	8,155,910.72	678,062.49	54,225,739.95
(1) 处置 或报废		237,686.80	2,105,145.36	6,017,348.29	8,155,910.72	678,062.49	17,194,153.66
(2) 转入 投资性房地产		37,031,586.29					37,031,586.29
4. 期末余额	218,909.03	898,598,022.58	2,240,472,081.83	441,412,780.72	154,680,412.25	70,589,728.24	3,805,971,934.65
二、累计折旧							
1. 期初余额		246,178,233.34	871,897,315.34	212,538,821.41	81,076,366.15	42,212,191.79	1,453,902,928.03
2. 本期增加 金额		35,224,104.73	111,255,606.43	36,659,666.91	12,304,114.18	10,170,986.92	205,614,479.17
(1) 计提		35,224,104.73	111,255,606.43	36,659,666.91	12,304,114.18	10,170,986.92	205,614,479.17
3. 本期减少 金额		11,139,822.94	1,060,315.68	5,901,305.86	6,945,415.84	635,881.50	25,682,741.82
(1) 处置 或报废		197,281.78	1,060,315.68	5,901,305.86	6,945,415.84	635,881.50	14,740,200.66
(2) 转入 投资性房地产		10,942,541.16					10,942,541.16
4. 期末余额		270,262,515.13	982,092,606.09	243,297,182.46	86,435,064.49	51,747,297.21	1,633,834,665.38
三、减值准备							
1. 期初余额			12,115,238.06	878,139.43			12,993,377.49
2. 本期增加 金额					9,086,118.63		9,086,118.63
(1) 计提					9,086,118.63		9,086,118.63
3. 本期减少 金额			811,341.86				811,341.86
(1) 处置 或报废			811,341.86				811,341.86
4. 期末余额			11,303,896.20	878,139.43	9,086,118.63		21,268,154.26
四、账面价值							
1. 期末账面 价值	218,909.03	628,335,507.45	1,247,075,579.54	197,237,458.83	59,159,229.13	18,842,431.03	2,150,869,115.01
2. 期初账面 价值	218,909.03	678,895,341.15	1,268,963,340.75	217,061,518.74	74,817,243.18	22,124,537.14	2,262,080,889.99

(2). 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大坪管理站	4,375,587.40	正在办理
建新东路房屋	219,861.92	正在办理
北碚蔡家管理站房屋	8,442,890.04	正在办理
房屋合计	13,038,339.36	——
划拨土地	218,909.03	正在办理

13、在建工程

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管网	1,169,798,581.72		1,169,798,581.72	820,961,380.98		820,961,380.98
站场	125,240,812.71		125,240,812.71	28,218,104.63		28,218,104.63
其他	284,137,293.18		284,137,293.18	153,078,592.49		153,078,592.49
合计	1,579,176,687.61		1,579,176,687.61	1,002,258,078.10		1,002,258,078.10

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

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
外环都市管网工程		503,244,946.60	226,523,136.59			729,768,083.19			-3,149,776.43	-1,349,946.84	1.00	借款及自筹
早土门站及输气管线工程(两站三线)		104,832,723.42	36,429,748.80			141,262,472.22						自筹
三湾一抢险指挥中心		77,620,425.08	51,375,972.72			128,996,397.80						自筹
弹子石 CBD 总部经济区集中供热供冷项目		39,505,659.32	30,255,078.78			69,760,738.10						自筹
南川区供气管线工程		11,728,865.98	8,562,401.42			20,291,267.40						自筹
白涛一梓里复线工程			19,998,897.24			19,998,897.24						自筹
外环与中环连接线西彭至陶家工程		2,837,496.71	16,066,807.75			18,904,304.46						自筹
江北分公司五里店服务管理站购置		14,936,762.80	3,574,034.36			18,510,797.16						自筹
武隆县天然气供气管线工程(一期)		14,854,135.58	1,402,760.86			16,256,896.44						自筹
乌杨管网工程项目		5,997,095.62	9,837,281.47			15,834,377.09						自筹
立立幸福枫景小区门面及车库		14,709,603.00	552,122.00			15,261,725.00						自筹
合计		790,267,714.11	404,578,241.99			1,194,845,956.10			-3,149,776.43	-1,349,946.84		

注：利息资本化率包含按日元贷款余额向中国进出口银行支付年率为 0.25% 的转贷手续费。由于日元借款产生汇兑收益，利息资本化金额为负值。

14、工程物资

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程专用材料	22,008,811.23	19,677,826.92
合计	22,008,811.23	19,677,826.92

15、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	214,508,465.91		10,386,150.14	186,380.00	225,080,996.05
2. 本期增加 金额	67,136,287.00		762,624.13		67,898,911.13
(1) 购置	38,393,930.00		762,624.13		39,156,554.13
(2) 股东 投入	28,742,357.00				28,742,357.00
(3) 企业 合并增加					
3. 本期减少 金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	281,644,752.91		11,148,774.27	186,380.00	292,979,907.18
二、累计摊销					
1. 期初余额	28,430,408.62		3,872,017.59	31,742.00	32,334,168.21
2. 本期增加 金额	5,734,227.89		1,113,648.19	21,761.76	6,869,637.84
(1) 计提	5,734,227.89		1,113,648.19	21,761.76	6,869,637.84
3. 本期减少 金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	34,164,636.51		4,985,665.78	53,503.76	39,203,806.05
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	247,480,116.40		6,163,108.49	132,876.24	253,776,101.13
2. 期初账面价值	186,078,057.29		6,514,132.55	154,638.00	192,746,827.84

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大渡口区组团N分区N13-4/02	37,848,092.80	正在办理
江北区山湾生产队	2,029,225.75	正在办理
城东配气站土地	2,130,032.6	正在办理

16、商誉

(1). 商誉账面原值

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称	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		
重庆永通燃气股份有限公司	143,857.67					143,857.67
重庆梁平天然气有限责任公司	5,140,283.18					5,140,283.18
重庆忠县燃气有限责任公司	9,312,226.30					9,312,226.30
重庆开县燃气有限责任公司	9,814,954.25					9,814,954.25
重庆涪陵燃气有限责任公司	28,145,495.83					28,145,495.83
重庆丰都燃气有限责任公司	6,135,430.45					6,135,430.45
重庆永川燃气有限责任公司	10,391,706.54					10,391,706.54
重庆大足燃气有限责任公司	3,201,086.21					3,201,086.21
合计	72,285,040.43					72,285,040.43

其他说明

注1：公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：**a.**对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；**b.**对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。

注2：2008年2月公司通过收购合营股东股权并购重庆永通燃气股份有限公司（以下简称“永通燃气公司”），该公司以重庆市边远乡镇为主要市场，从事天然气设施建设，压缩天然气销售，压缩天然气技术咨询服务，天然

气信息化技术咨询服务, 普通机电设备销售等业务, 并购后公司对工程股份财务及经营活动进行规范管理, 市场逐步稳定, 基于对该资产组目前经营状况以及其所面向的特定市场的预期, 判断资产组未来可收回金额现值仍高于其账面价值, 公司经过测试, 商誉不存在减值, 未计提减值准备。

注 3: 公司 2006 年 12 月收购的重庆梁平天然气有限责任公司、重庆丰都燃气有限责任公司、重庆永川燃气有限责任公司, 自收购日至 2014 年 12 月 31 日未保持持续盈利, 根据公司整体发展规划, 判断资产组未来可收回金额现值仍高于其账面价值, 公司经过测试, 商誉不存在减值, 未计提减值准备。

注 4: 公司 2008 年 6 月收购重庆忠县燃气有限责任公司 (以下简称“忠县燃气”), 收购后忠县燃气通过增加当地用户数量、集团公司统一采购降低成本等措施, 自收购日至 2014 年 12 月 31 日收入年增幅大幅度上升, 毛利较大幅度上升, 根据公司整体发展规划, 忠县燃气将在未来期间持续保持目前的发展趋势, 公司经过测试, 商誉不存在减值, 未计提减值准备。

注 5: 公司 2007 年 3 月收购重庆涪陵燃气有限责任公司 (以下简称“涪陵燃气”)、2007 年 7 月收购重庆开县燃气有限责任公司 (以下简称“开县燃气”), 2008 年 1 月收购重庆大足燃气有限责任公司, 收购后各公司通过开发用户数量、集团公司统一采购降低成本等措施, 自收购日至 2014 年 12 月 31 日收入、毛利较大幅度上升, 根据公司整体发展规划, 以上各公司将在未来期间持续保持目前的发展趋势, 公司经过测试, 商誉不存在减值, 未计提减值准备。

17、长期待摊费用

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
房屋租金	351,417.77		222,409.27		129,008.50
合计	351,417.77		222,409.27		129,008.50

18、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

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	42,358,344.36	6,442,882.68	39,499,791.55	5,925,177.87
固定资产内部交易未实现利润	145,387,335.80	21,808,100.37		
可抵扣亏损	12,961,778.68	2,585,024.46		
递延收益	117,587,311.54	17,638,096.73	37,244,758.10	5,586,713.72
同一控制下企业合并资产评估增值	24,001,088.73	3,600,163.31	30,494,441.67	4,574,166.25
应付职工薪酬	304,210.84	51,631.48	61,461,528.05	9,231,327.36
合计	342,600,069.95	52,125,899.03	168,700,519.37	25,317,385.20

(2). 未经抵销的递延所得税负债

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
子公司制改建资产评估增值	3,119,086.52	467,862.97	3,219,157.67	482,873.65

可供出售金融资产公允价值变动	44,151,355.21	6,622,703.28	31,543,735.28	4,731,560.28
合计	47,270,441.73	7,090,566.25	34,762,892.95	5,214,433.93

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产				
递延所得税负债				

(4). 未确认递延所得税资产明细

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		
1. 可抵扣亏损（注1）	25,179,438.37	11,472,290.38
2. 固定资产减值准备（注2）	21,268,154.26	12,182,035.63
合计	46,447,592.63	23,654,326.01

注1：公司下属子公司重庆自备车有限公司、重庆中法能源服务有限责任公司等单位未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此没有将可抵扣亏损确认为递延所得税资产；

注2：公司下属子公司重庆忠县燃气有限责任公司、重庆自备车有限公司及公司下属子公司重庆市葛兰供水有限公司对固定资产计提资产减值准备导致的资产账面价值与计税基础之间的差异，公司预计该部分计提减值准备的资产在将来处置时税前抵扣的可能性较小，故未确认递延所得税资产。

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2017年	4,639,120.89		
2018年	6,833,169.49	4,639,120.89	
2019年	13,707,147.99	6,833,169.49	
合计	25,179,438.37	11,472,290.38	/

19、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	40,000,000.00	
合计	40,000,000.00	

20、应付票据

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		3,840,000.00

合计		3,840,000.00
----	--	--------------

21、应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料款	147,331,272.57	170,273,125.50
设备款	13,251,567.32	84,598.00
工程款	21,411,406.42	18,124,737.74
其他	15,977,560.94	13,587,167.28
合计	197,971,807.25	202,069,628.52

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆三明实业有限公司	1,971,998.23	款项尚未结算
中冶建工集团有限公司第四建筑工程分公司	1,418,925.21	款项尚未结算
上海飞奥燃气设备有限公司	996,562.66	款项尚未结算
重庆市勘测院	633,300.00	款项尚未结算
合计	5,020,786.10	/

22、预收款项

(1). 预收账款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收气费	137,951,644.18	157,563,937.01
预收安装费	971,988,130.95	799,500,724.47
其他	430,873.64	501,924.24
合计	1,110,370,648.77	957,566,585.72

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆同景置业有限公司	4,589,078.52	工程未完工
重庆泽瑞房地产开发有限公司	2,017,153.83	工程未完工
重庆天拓置业发展有限公司	1,995,756.24	工程未完工
重庆兴永建设发展有限公司	1,970,455.22	工程未完工
重庆惠通建设发展有限公司	1,959,831.80	工程未完工
重庆嘉江房地产开发有限公司	1,929,700.17	工程未完工
重庆渝能万怡房地产开发有限公司	1,795,229.00	工程未完工
重庆市金科上尊置业有限公司	1,632,102.97	工程未完工
重庆开乾投资公司开县生活物流园基础设施项目部	1,625,984.10	工程未完工
重庆中轩房地产开发有限公司	1,591,843.67	工程未完工
渝高新兴科技发展有限公司 (北部新区环线)	1,138,353.73	工程未完工

合计	22,245,489.25	/
----	---------------	---

23、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示:

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	60,607,942.28	639,123,224.14	628,341,268.19	71,389,898.23
二、离职后福利-设定提存计划	5,760,898.99	118,284,500.66	120,202,228.62	3,843,171.03
三、辞退福利		365,545.60	365,545.60	
四、一年内到期的其他福利				
合计	66,368,841.27	757,773,270.40	748,909,042.41	75,233,069.26

(2). 短期薪酬列示:

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	23,234,495.12	403,114,932.98	398,952,083.97	27,397,344.13
二、职工福利费		53,405,894.65	53,405,894.65	
三、社会保险费	21,249,612.07	56,083,117.12	52,187,604.08	25,145,125.11
其中: 医疗保险费	452,735.94	39,630,160.66	37,769,584.71	2,313,311.89
工伤保险费	67,948.91	2,286,425.91	2,253,549.82	100,825.00
生育保险费	348,963.82	2,172,426.80	2,409,003.05	112,387.57
补充医疗保险	20,379,963.40	11,994,103.75	9,755,466.50	22,618,600.65
四、住房公积金	11,014,364.01	49,893,440.76	48,409,175.50	12,498,629.27
五、工会经费和职工教育经费	5,109,471.08	14,379,477.36	13,140,148.72	6,348,799.72
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣工薪酬		62,246,361.27	62,246,361.27	
合计	60,607,942.28	639,123,224.14	628,341,268.19	71,389,898.23

(3). 设定提存计划列示

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	2,642,233.40	74,296,939.56	74,064,451.36	2,874,721.60
2、失业保险费	218,983.22	6,414,764.43	6,397,394.82	236,352.83
3、企业年金缴费	2,899,682.37	37,572,796.67	39,740,382.44	732,096.60
合计	5,760,898.99	118,284,500.66	120,202,228.62	3,843,171.03

24、应交税费

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	48,519,183.97	8,270,854.25
个人所得税	2,935,562.11	2,043,691.36

印花税	326,046.43	59,046.58
房产税	891,603.11	835,363.87
土地使用税	5,688.93	5,687.97
合计	52,678,084.55	11,214,644.03

25、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收代付 CNG 附加费	3,500,000.00	41,008,135.60
代收代付垃圾处置费	48,296,140.46	44,541,247.66
代收代付天然气附加费	5,694,788.12	565,261.10
保证金	76,148,254.08	70,328,040.49
其他暂收代付款	68,751,478.31	64,713,809.93
合计	202,390,660.97	221,156,494.78

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆思源建筑技术有限公司	1,649,973.00	未过保证期限
中国精密机械进出口总公司	1,230,000.00	款项尚未结算
重庆利安科技有限公司	1,220,000.00	款项尚未结算
重庆渝能公司	1,029,250.00	款项尚未结算
自贡高压阀门股份有限公司	1,026,478.80	款项尚未结算
合计	6,155,701.80	/

26、1 年内到期的非流动负债

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	24,767,489.77	8,656,191.16
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
合计	24,767,489.77	8,656,191.16

其他说明：

金额前五名的一年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	2014 年 12 月 31 日	
					外币金额	本币金额
重庆市财政局转贷	2001-3-20	2015-3-20	日元	0.75	326,399,910.00	16,767,489.77
招商银行股份有限公司重庆洋河支行	2013-11-29	2015-11-29	人民币	6.15		8,000,000.00
合计	—	—		—	—	24,767,489.77

27、长期借款

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	199,668,888.05	245,617,849.94
合计	199,668,888.05	245,617,849.94

其他说明，包括利率区间：

金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	2014年12月31日	
					外币金额	本币金额
重庆市财政局转贷	2001-3-20	2040-3-10	日元	0.75	3,419,612,000.00	175,668,888.05
招商银行股份有限公司重庆洋河支行	2013-11-29	2018-11-28	人民币	6.15		24,000,000.00
合计	—	—		—	—	199,668,888.05

28、专项应付款

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
移民专项资金	1,775,006.84		44,625.00	1,730,381.84	
合计	1,775,006.84		44,625.00	1,730,381.84	/

29、递延收益

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
初装费原值	1,527,247,771.56	386,684,745.90	268,762,486.98	1,645,170,030.48	注1
初装费税金	-49,313,059.66	-12,928,477.51	-8,633,206.57	-53,608,330.60	注2
政府补助	142,897,290.76	8,552,396.08	7,449,617.83	144,000,069.01	
其他	8,025,604.10	712,490.50		8,738,094.60	注3
合计	1,628,857,606.76	383,021,154.97	267,578,898.24	1,744,299,863.49	/

注1:根据《关于企业收取的一次性入网费会计处理的规定》(财会[2003]16号)关于“企业在按照国家有关部门批准的收费标准和合同约定在取得一次性入网费收入时,应作为递延收益处理,并按合理的期限平均摊销(如果企业与客户签订的服务合同中没有明确规定未来应提供服务的期限,也无法对提供服务期限作出合理估计的,应按不低于10年的期限分摊)”的规定,公司对2003年5月30日当日起收取的天然气初装费按10期限进行摊销。

注2:2003年5月30日当日起收取的天然气初装费按渝地税发(2002)41号文按建筑业征收营业税,适用税率为3%,以实际收到的初装费作为营业税的计税基础,公司将计提的营业税及附加计入递延收益借方核算,并按照初装费相同的期限摊销。

注3:公司与重庆能投置业有限公司、重庆中誉房地产开发有限公司等单位签订了集中供冷供热连接合同,共计收到连接费8,738,094.60元(已扣除税金)。

涉及政府补助的项目:

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
杨公桥至双碑管线专项补助	10,325,000.00		737,500.00		9,587,500.00	与资产相关

合川至北碚管线专项补助	19,518,738.37		1,377,793.28		18,140,945.09	与资产相关
巫溪天然气工程专项补助	16,242,187.50		1,031,250.00		15,210,937.50	与资产相关
早土至桂化花湾管线专项补助	12,800,000.00				12,800,000.00	与资产相关
晏家至鱼嘴管线专项补助	19,411,764.71		1,411,764.72		17,999,999.99	与资产相关
南岸茶园 LNG 装置补助		2,190,000.00			2,190,000.00	与资产相关
永川麻柳 LNG 装置补助		2,750,000.00			2,750,000.00	与资产相关
长寿北部新城水管网专项补助	24,000,000.00		1,297,475.59		22,702,524.41	与资产相关
长寿庙山坡专项整治工程专项补助	163,090.45	112,396.08			275,486.53	与收益相关
长寿三峡工程后续工作专项补助	1,000,000.00	3,500,000.00			4,500,000.00	与资产相关
开县竹溪天然气管道移民专项补助	3,380,249.98		225,350.04		3,154,899.94	与资产相关
涪陵移民专项补助资金	5,952,475.44		693,146.64		5,259,328.80	与资产相关
丰都过江工程移民拨款	10,073,784.31		675,337.56		9,398,446.75	与资产相关
中法公司集中供冷供热项目专项补助	20,030,000.00				20,030,000.00	与资产相关
合计	142,897,290.76	8,552,396.08	7,449,617.83		144,000,069.01	/

30、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,400,000,000.00	156,000,000.00				156,000,000.00	1,556,000,000.00

其他说明：

注：2014年9月，公司公开溢价发行15,600万股(每股面值1元)普通股。

31、资本公积

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
股本溢价(注1)	663,408,945.57	313,088,000.00		976,496,945.57
其他资本公积(注2、注3)	16,294,053.66	1,668,500.00	974,002.94	16,988,550.72

合计	679,702,999.23	314,756,500.00	974,002.94	993,485,496.29

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：2014 年 9 月，公司公开溢价发行 15,600 万股(每股面值 1 元)普通股，增加资本公积 313,088,000.00 元。

注 2：重庆悦燃能源有限公司本期收到股东重庆市两江新区燃气有限责任公司实物出资溢价，增加公司资本公积 1,668,500.00 元。

注 3：调整重庆中梁山渝能燃气有限公司取得重庆中梁山煤电气公司燃气分公司燃气业务资产评估价值与帐面价值差异形成的递延所得税资产，减少资本公积 974,002.94 元。

32、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	26,812,174.99	12,607,619.93		1,891,142.99	10,716,476.94		37,528,651.93
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	26,812,174.99	12,607,619.93		1,891,142.99	10,716,476.94		37,528,651.93
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表							

折算差额							
其他综合收益合计	26,812,174.99	12,607,619.93		1,891,142.99	10,716,476.94		37,528,651.93

33、专项储备

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	19,975,694.78	80,196,890.36	73,502,274.94	26,670,310.20
合计	19,975,694.78	80,196,890.36	73,502,274.94	26,670,310.20

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：公司根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财企【2012】16号），以上年度实际燃气营业收入为计提依据，按照1.5%的标准平均逐月提取安全生产费。

34、盈余公积

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	75,409,300.20	46,801,932.22		122,211,232.42
合计	75,409,300.20	46,801,932.22		122,211,232.42

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积增加系本公司净利润的10%提取的法定盈余公积。

35、未分配利润

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	525,163,740.01	332,428,387.03
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	525,163,740.01	332,428,387.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	359,581,392.44	300,477,612.03
减：提取法定盈余公积	46,801,932.22	31,164,926.55
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利（注1）	280,000,000.00	76,574,103.31
转作股本的普通股股利		
其他		3,229.19
期末未分配利润	557,943,200.23	525,163,740.01

调整期初未分配利润明细：

注1：2014年5月，公司根据《重庆燃气集团股份有限公司第一届董事会第二十次会议决议》、《2013年度股东大会会议决议》向股东分配利润280,000,000.00元；

36、营业收入和营业成本

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	5,698,608,035.38	4,878,962,911.21	5,899,915,890.76	5,220,328,952.14
其他业务	24,032,513.55	6,727,205.32	34,751,576.15	5,649,947.49
合计	5,722,640,548.93	4,885,690,116.53	5,934,667,466.91	5,225,978,899.63

主营业务按产品分项列示

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
天然气销售	4,398,637,165.46	4,188,842,105.81	4,658,330,674.85	4,546,231,913.46
天然气安装	1,191,977,634.69	609,997,144.76	1,142,044,161.65	600,157,181.38
其中：一次性入网费	268,762,486.98		240,026,925.51	
其他	107,993,235.23	80,123,660.64	99,541,054.26	73,939,857.30
合计	5,698,608,035.38	4,878,962,911.21	5,899,915,890.76	5,220,328,952.14

37、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	40,897,588.68	39,974,711.92
城市维护建设税	7,804,389.18	7,475,208.70
教育费附加	3,682,807.38	3,509,660.48
资源税		
合计	52,384,785.24	50,959,581.10

38、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资、薪金、社保	131,433,749.50	125,571,192.07
折旧费	23,287,645.10	21,352,414.15
水电费	3,076,983.23	3,356,779.10
办公费	7,470,813.69	6,944,070.72
差旅费	6,756,700.33	6,280,733.04
招待费	7,566,570.30	8,115,002.02
运输费	9,758,510.86	9,460,030.83
劳保费	1,125,275.92	614,786.72
低值易耗	669,432.63	893,301.92
修理费	13,877,021.95	2,917,637.75
宣传费	1,048,176.27	1,245,810.59
会务费	1,265,737.83	3,447,312.25
其他	18,148,795.56	22,826,630.66
合计	225,485,413.17	213,025,701.82

39、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资、薪金、社保	120,820,244.69	115,048,543.50
折旧费	30,045,363.39	32,411,833.31
水电费	1,755,063.82	2,729,813.19
办公费	1,786,547.94	3,026,424.89
差旅费	4,894,743.30	4,334,146.79
招待费	2,562,763.52	2,734,913.08
税金	17,726,228.07	11,808,950.92
低值易耗	23,760.00	400.00
修理费	2,548,858.34	4,003,641.50
宣传费	18,607.55	1,276,856.43
会务费	1,402,624.94	3,570,159.13
中介机构费用	156,243.78	2,917,988.30
无形资产摊销	6,869,637.84	6,438,179.46
系统维护费用	2,692,811.83	3,515,698.99
警卫消防费	1,272,959.88	3,002,361.27
其他费用	30,576,390.41	29,846,345.17
合计	225,152,849.30	226,666,255.93

40、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	5,749,936.36	2,463,298.40
加：利息收入	-51,548,387.79	-57,642,549.89
加：汇兑损失	-22,274,362.16	-54,221,411.74
加：其他支出	1,039,647.01	1,820,463.41
合计	-67,033,166.58	-107,580,199.82

41、资产减值损失

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	3,585,919.13	-563,198.05
二、存货跌价损失	610,326.32	3,004,170.54
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	9,086,118.63	811,341.86
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	13,282,364.08	3,252,314.35

42、投资收益

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	882,195.22	
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	2,933,853.69	2,306,199.86
处置可供出售金融资产取得的投资收益	20,000.00	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他（注）	1,001,385.51	1,213,273.19
合计	4,837,434.42	3,519,473.05

注：2006年12月公司收购重庆永川燃气有限责任公司（以下简称“永川燃气”）95%股权，根据公司与股权出让方永川市人民政府2006年11月签订的《有偿转让永川市燃气有限责任公司协议》及《有偿转让永川市燃气有限责任公司谅解备忘录》，永川市人民政府保留在永川燃气5%股权，该股权在公司未上市前，无分红权，并不得转让，待公司整体上市后该股权具有分红权，并在征得公司同意后可以转让。2014年、2013年公司收到了永川燃气分回利润，其中1,001,385.51元、1,213,273.19元为公司享有的少数股东收益。

其他说明：

可供出售金融资产等取得的投资收益

项目	本年发生额	上年发生额	注释
交通银行股息	769,099.76	709,938.24	
重庆百货股息	500,932.25	434,500.93	
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	858,000.00	818,400.00	
重庆医药股份有限公司	30,000.00	60,000.00	
重庆银行股息	738,766.56	246,308.09	
重庆啤酒股息	37,055.12	37,052.60	
合计	2,933,853.69	2,306,199.86	

43、营业外收入

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	18,312,590.06	1,535,637.95	18,312,590.06
其中：固定资产处置利得	18,312,590.06	1,535,637.95	18,312,590.06
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	9,236,169.83	38,069,440.35	9,236,169.83
其他	12,922,350.85	11,204,622.53	12,922,350.85
合计	40,471,110.74	50,809,700.83	40,471,110.74

注：其他营业外收入主要为本集团收入气费滞纳金收入。
计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
杨公桥至双碑管线专项补助	737,500.00	737,500.00	与资产相关
合川至北碚管线专项补助	1,377,793.28	1,252,094.96	与资产相关
巫溪天然气工程专项补助	1,031,250.00	257,812.50	与资产相关
晏家至鱼嘴管线专项补助	1,411,764.72	588,235.29	与资产相关
森林植被恢复费	714,766.00		与收益相关
江北商圈隐患整治款	400,000.00		与收益相关
涪陵移民专项补助资金	693,146.64	1,114,146.64	与资产相关
长寿北部新城水管网专项补助	1,297,475.59		与资产相关
丰都过江管线移民拨款	675,337.56	678,151.47	与资产相关
开县竹溪天然气管道移民专项补助	225,350.04	225,350.02	与资产相关
涪陵价差补贴	480,000.00		与收益相关
自备车营改增补助	131,786.00		与收益相关
长寿洪灾抢险补助款	30,000.00		与收益相关
丰都综合考核经费	30,000.00		与收益相关
财政局天然气调价成本补贴		32,850,000.00	与收益相关
商标注册资助费		310,000.00	与收益相关
税收贡献奖		37,500.00	与资产相关
长寿移民专项资金		18,649.47	与收益相关
合计	9,236,169.83	38,069,440.35	/

44、营业外支出

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	496,500.59	2,875,106.29	496,500.59

其中：固定资产处置损失	496,500.59	2,875,106.29	496,500.59
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	98,313.25	28,000.00	98,313.25
其他	2,626,008.66	2,010,676.49	2,626,008.66
合计	3,220,822.50	4,913,782.78	3,220,822.50

45、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	101,882,733.42	54,853,498.57
递延所得税费用	-27,797,527.44	9,226,869.31
合计	74,085,205.98	64,080,367.88

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额
利润总额	429,765,909.85
按法定/适用税率计算的所得税费用	64,464,886.48
子公司适用不同税率的影响	927,507.80
调整以前期间所得税的影响	1,095,443.96
非应税收入的影响	-722,615.16
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,056,395.40
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-99,307.60
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	3,362,895.10
所得税费用	74,085,205.98

46、其他综合收益

详见本附注“六、33 其他综合收益”相关内容。

47、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	56,846,287.60	57,642,549.89
政府补贴	9,994,766.00	76,428,500.00

收到保证金	20,208,522.16	20,983,413.50
合川收储配站迁建安置补偿费		2,700,000.00
代收天然气附加费等	252,459,389.85	395,327,471.77
茶园新区长生配气站拆迁补偿款		1,600,300.00
其他	29,184,866.92	26,559,438.93
合计	368,693,832.53	581,241,674.09

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金	20,728,980.72	21,903,147.15
支付天然气附加费等	281,434,279.53	487,454,858.57
管理费用中的付现成本	49,481,467.94	60,958,748.74
销售费用中的付现成本	70,764,018.57	62,034,379.57
其他	25,904,254.72	24,869,717.85
合计	448,313,001.48	657,220,851.88

48、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

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	355,680,703.87	307,699,937.12
加: 资产减值准备	13,282,364.08	3,252,314.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	206,368,721.62	197,751,412.78
无形资产摊销	6,869,637.84	6,205,136.54
长期待摊费用摊销	222,409.27	50,680.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-17,816,089.47	1,339,468.34
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)	-16,520,413.44	-51,771,272.48
投资损失(收益以“-”号填列)	-4,837,434.42	-3,519,473.05
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-27,782,516.77	9,825,278.51
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-15,010.67	-598,409.20
存货的减少(增加以“-”号填列)	27,328,844.78	12,001,838.79
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-49,813,660.16	78,387,550.54
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	358,930,475.99	272,649,008.07
其他		

经营活动产生的现金流量净额	851,898,032.52	833,273,470.65
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	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
减: 现金的期初余额	2,095,090,754.44	2,024,796,487.12
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	93,546,819.17	70,294,267.32

(2) 现金和现金等价物的构成

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
其中: 库存现金	268,589.84	660,709.99
可随时用于支付的银行存款	2,187,866,452.18	2,089,095,142.24
可随时用于支付的其他货币资金	502,531.59	5,334,902.21
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	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
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		

49、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目:**

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			252,414.69
其中: 美元	41,250.97	6.1190	252,414.69
长期借款			175,668,888.05
其中: 日元	3,419,612,000.00	0.051371	175,668,888.05
一年内到期的非流动负债			16,767,489.77
其中: 日元	326,399,910.00	0.051371	16,767,489.77

八、合并范围的变更

本期公司合并范围未发生变化。

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

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	
重庆市骏马物业管理有限公司	重庆市江北区	重庆市江北区	物业管理	60.00		投资设立
重庆燃气设计研究院有限责任公司(注1)	重庆市江北区	重庆市江北区	工程设计	91.67	8.33	投资设立
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	51.00		投资设立
重庆长南天然气输配有限责任公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	51.00		投资设立
重庆市铁路自备车有限公司	重庆市渝中区	重庆市渝中区	租赁	100.00		投资设立
重庆中法能源服务有限责任公司	重庆市南岸区	重庆市南岸区	公用事业	95.00		投资设立
重庆中梁山渝能燃气有限公司	重庆市九龙坡区	重庆市九龙坡区	公用事业	51.00		投资设立
重庆燃气安装工程有限责任公司	重庆市江北区	重庆市江北区	工程施工	100.00		投资设立
重庆两江新区燃气有限责任公司	重庆市江北区	重庆市江北区	公用事业	100.00		投资设立
重庆悦燃能源有限公司(注2)	重庆市两江新区	重庆市两江新区	公用事业		50.00	投资设立
海南渝能实业贸易有限公司(注3)	海南省海口市	海南省海口市	商贸	56.67		投资设立
重庆天能实业公司(注3)	重庆市	重庆市	商贸	100.00		投资设立
重庆璧山天然气有限责任公司	重庆市璧山区	重庆市璧山区	公用事业	100.00		购并取得
重庆大足燃气有限责任公司	重庆双桥区	重庆双桥区	公用事业	100.00		购并取得
重庆忠县燃气有限责任公司	重庆市忠县	重庆市忠县	公用事业	100.00		购并取得
重庆江津天然气有限责任公司	重庆市江津区	重庆市江津区	公用事业	100.00		购并取得
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	重庆长寿区	重庆长寿区	公用事业	100.00		购并取得
重庆涪陵燃气有限责任公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区	公用事业	90.00		购并取得
重庆丰都燃气有限责任公司	重庆市丰都县	重庆市丰都县	公用事业	100.00		购并取得
重庆开县燃气有限责任公司	重庆市开县	重庆市开县	公用事业	95.00		购并取得
重庆永川燃气有限责任公司	重庆市永川区	重庆市永川区	公用事业	95.00		购并取得
重庆梁平天然气有限责任	重庆市梁平	重庆市梁平	公用事业	100.00		购并取得

公司	县	县				
重庆合川燃气有限责任公司	重庆市合川区	重庆市合川区	公用事业	100.00		购并取得
重庆永通燃气股份有限公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	62.00		购并取得
重庆巴南天然气有限责任公司	重庆市巴南区	重庆市巴南区	公用事业	100.00		购并取得
重庆市压缩天然气有限责任公司	重庆市渝中区	重庆市渝中区	公用事业	100.00		购并取得
重庆市葛兰供水有限公司	长寿区葛兰镇	长寿区葛兰镇	公用事业		74.40	购并取得
开县浦江天然气有限责任公司	开县长沙镇	开县长沙镇	公用事业		51.00	购并取得
邻水县渝邻燃气有限责任公司	四川省邻水县	四川省邻水县	公用事业		67.00	购并取得

注 1: 本公司直接持有重庆燃气设计研究院有限责任公司 91.67% 股权, 通过全资子公司重庆燃气安装工程有限公司间接持有其 8.33% 股权, 因此公司对重庆燃气设计研究院有限责任公司拥有 100% 表决权。

注 2: 根据重庆两江新区燃气有限责任公司与重庆悦来兴城资产管理有限公司签订的《合资合作协议》, 本集团控股全资子公司重庆两江新区燃气有限责任公司负责重庆悦燃能源有限公司经营管理及安全管理, 并合并财务报表。

注 3: 已停止经营, 并被主管工商局吊销营业执照, 公司全额计提了减值准备。

(2). 重要的非全资子公司

单位: 元 币种: 人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	49	1,218,527.07	966,867.51	26,380,105.65
重庆长南天然气输配有限责任公司	49	-9,724,732.67	380,000.00	129,977,489.52
重庆中法能源服务有限责任公司	5	-246,376.36		4,016,842.73
重庆中梁山渝能燃气有限公司	49	2,991,398.87	1,910,000.00	49,034,811.14
重庆涪陵燃气有限责任公司	10	1,947,471.47	1,804,112.80	16,078,697.00
重庆开县燃气有限责任公司	5	814,793.61	597,217.70	4,593,810.38
重庆永川燃气有限责任公司(注)	5	1,104,014.82		5,280,840.20
重庆永通燃气股份有限公司	38	-2,113,642.06		4,343,822.89

注: 2006 年 12 月公司收购重庆永川燃气有限责任公司(以下简称“永川燃气”)95% 股权时, 根据公司与股权出让方永川市人民政府 2006 年 11 月签订的《有偿转让永川市燃气有限责任公司协议》及《有偿转让永川市燃气有限责任公司谅解备忘录》, 永川市人民政府保留在永川燃气 5% 股权, 该股权在公司未上市前, 无分红权, 并不得转让, 待公司整体上市后该股权具有分红权, 并在征得公司同意后可以转让。

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	3,170.78	2,470.47	5,641.25	257.56		257.56	3,047.70	2,500.96	5,548.66	274.21		274.21
重庆长南天然气输配有限责任公司	1,582.86	40,099.29	41,682.15	12,646.58	2,509.26	15,155.84	31,253.07	3,040.47	34,293.54	2,901.70	4,011.73	6,913.43
重庆中法能源服务有限公司	4,410.99	7,024.64	11,435.63	525.13	2,876.81	3,401.94	7,552.22	4,015.58	11,567.80	235.81	2,805.56	3,041.37
重庆中梁山渝能燃气有限公司	7,823.73	9,178.83	17,002.56	3,063.53	3,931.93	6,995.46	5,331.77	9,141.04	14,472.81	2,051.33	2,611.73	4,663.06
重庆涪陵燃气有限责任公司	19,716.00	14,867.16	34,583.16	7,871.64	10,632.82	18,504.46	16,468.91	13,923.33	30,392.24	5,538.49	8,961.72	14,500.21
重庆开县燃气有限责任公司	10,763.07	10,542.09	21,305.16	5,129.06	6,738.21	11,867.27	7,387.91	11,392.84	18,780.75	3,542.26	6,250.90	9,793.16
重庆永川燃气有限责任公司	24,242.42	4,904.71	29,147.13	9,106.88	9,478.57	18,585.45	22,503.34	4,789.37	27,292.71	9,294.38	7,641.91	16,936.29
重庆永通燃气股份有限公司	499.70	2,310.54	2,810.24	1,553.05		1,553.05	690.54	2,410.32	3,100.86	1,303.33		1,303.33

子公司名称	本期发生额 (万元)				上期发生额 (万元)			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	5,318.15	248.68	248.68	617.28	5,292.57	219.24	219.24	515.67
重庆长南天然气输配有限责任公司	12,992.97	-1,994.02	-1,994.02	5,491.96	87,802.98	286.05	286.05	-2,006.92
重庆中法能源服务有限公司	14.25	-492.75	-492.75	880.94	0.72	-327.29	-327.29	-5,312.51
重庆中梁山渝能燃气有限公司	10,976.69	610.49	610.49	4,498.27	10,826.03	543.16	543.16	2,627.65
重庆涪陵燃气有限责任公司	43,495.11	1,947.47	1,947.47	3,275.25	39,470.94	1,963.75	1,963.75	3,062.96
重庆开县燃气有限责任公司	18,876.94	1,663.23	1,663.23	1,079.84	16,323.07	1,318.34	1,318.34	1,751.74
重庆永川燃气有限责任公司	16,637.38	2,208.03	2,208.03	2,316.84	14,699.23	2,225.30	2,225.30	3,186.17
重庆永通燃气股份有限公司	1,655.68	-557.20	-557.20	-16.34	2,096.75	-311	-311	351.21

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

本期未发生在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的情况。

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1). 重要的合营企业或联营企业

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	
中石化重庆天然气管道有限	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区新城鹤风大道6号	天然气管道运输	29.00		权益法

责任公司						
重庆四合燃气有限公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区白涛街道兴政路化工园区办公楼二楼	城市燃气经营	32.00		权益法

注：联营企业的投资情况详见本报告附注六.9“长期股权投资”的相关披露。

(2). 重要联营企业的主要财务信息

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中石化重庆天然气管道有限责任公司	重庆四合燃气有限公司	中石化重庆天然气管道有限责任公司	重庆四合燃气有限公司
流动资产	158,353,714.52	75,142,521.88		
其中：现金和现金等价物	3,758,999.02	42,571,827.50		
非流动资产	664,307,394.57	106,121,746.18		
资产合计	822,661,109.09	181,264,268.06		
流动负债	322,661,109.09	90,770,895.81		
非流动负债				
负债合计	322,661,109.09	90,770,895.81		
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	500,000,000.00	90,493,372.25		
按持股比例计算的净资产份额	145,000,000.00	28,957,879.12		
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	145,000,000.00	30,075,532.01		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入		265,735,834.37		
财务费用		-467,338.44		
所得税费用		256,708.21		
净利润		2,756,860.05		
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额		2,756,860.05		

本年度收到的来自联营企业的股利				
-----------------	--	--	--	--

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司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。

1. 各类风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，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) 市场风险

1) 汇率风险

本公司承受汇率风险主要与日元汇率相关，本公司除由重庆市财政局转贷的日元借款外，本公司的其它主要业务活动以人民币计价结算。于2014年12月31日，除下表所述资产及负债的零星美元余额和日元借款余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。该日元借款的汇率风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项目	2014年12月31日	2013年12月31日
货币资金 - 美元	41,250.97	73,307.68
一年内到期的非流动负债-日元	326,399,910.00	149,836,270.00
长期借款-日元	3,419,612,000.00	3,559,188,000.00

本公司密切关注汇率变动对本公司的影响。

2) 利率风险

本公司的利率风险产生于人民币银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险。于2014年12月31日，本公司的带息债务主要为人民币浮动利率银行借款合同，金额合计为72,000,000.00元(2013年12月31日为40,000,000.00元)，及日元计价的固定利率借款合同（固定利率为0.75%），金额为192,436,377.83元（2013年12月31日：214,274,041.10元）。

3) 价格风险

本公司主要在重庆市提供城市燃气供应以及燃气设施设备的安装服务。

1. 目前，我国管道天然气的供应和销售价格均实行政府管制。本公司面临的主要风险是：虽然天然气价格形成机制改革明确了地方可建立上下游价格联动机制的原则，但是，在上游（门站及以上）价格调整频率加快的趋势下，如果公司所在地的价格主管部门（重庆市物价局）不能同步、顺价调整终端销售价格（包括居民和非居民用气价格），将会对本公司当期的盈利水平产生重大不利影响。

2. 本公司燃气安装业务的服务收费一直执行重庆市物价局于2000年7月7日下发了《关于调整天然气安装及服务收费标准的通知》（渝价【2000】409号）所制定的收费标准。公司面临的风险来自两个方面：第一，公司燃气安装业务沿用的收费标准是2000年制定的，至今已逾10年，地方物价管理部门未来可能会重新调整天然气安装及服务收费标准，如果较原收费标准下降，将直接导致公司燃气安装业务的盈利水平下降。第二，即使天然气安装及服务收费标准不发生变动，由于终端销售价格是确定的，在通货膨胀导致人工成本、原材料价格上涨压力持续加大的背景下，如果公司不能通过加强精细化管理、采用新材料、新技术等措施对成本实施有效控制，将导致燃气安装业务的毛利率持续下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。

3. 本公司收取的初装费一直遵循重庆市物价局2000年7月下发的《关于调整天然气安装及服务收费标准的通知》（渝价【2000】409号）中制定的价格标准，该标准已逾10年未调整。从国内其他地区的情况来看，有些地区已经取消了天然气初装费，但同时上调了燃气销售价格（如广东）、或者并入安装费（如成都）。如果未来重庆市物价管理部门下调燃气初装费收费标准，或者取消燃气初装费、同时又不上调燃气销售价格或天然气安装收费标准，将对本公司的总体盈利水平造成重大不利影响。

4. 与水、电等其他公用事业产品的定价原理相似，为保障民生，公司的居民气和非居民气的购进价、销售价存在差异，相较其他类别气（如工业、集体商业），居民气的购进价、销售价均为最低。公司的居民气（不含煤层气）均向中石油西南油气田分公司采购。由于天然气进入输送管道后无法分清是哪种价格的气，而每年发行人天然气的类别气销售结构会发生变化，这就需要供销双方适时对天然结算结构进行调整，以反映购销结构匹配的公平贸易原则。随着重庆城镇化进程的加快，可以预见在未来较长的时期内公司的居民供气量将持续增加。如果上游供气商不能适

时按照公司的实际类别气销售结构进行结算调整、或者结算时间延迟，将对本公司当年的经营业绩产生不利影响。

(2) 信用风险

本公司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。本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除单项金额重大的应收账款外，本公司无其他重大信用集中风险。

(3) 流动风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本公司有充裕的营运资金，流动性风险较低。

5. 敏感性分析

本公司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或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量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独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

本公司的汇率风险主要来自于重庆市财政局转贷的日元借款，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2014 年度		2013 年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-8,616,483.35	-8,616,483.35	-10,780,272.82	-10,780,272.82
所有外币	对人民币贬值 5%	8,616,483.35	8,616,483.35	10,780,272.82	10,780,272.82

(2) 利率风险敏感性分析

本公司的带息债务为人民币的浮动利率借款合同，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	2014 年度	2013 年度
----	------	---------	---------

		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-612,000.00	-612,000.00	-28,333.33	-28,333.33
浮动利率借款	减少 1%	612,000.00	612,000.00	28,333.33	28,333.33

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

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(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) 可供出售金融资产	57,982,556.26			57,982,556.26
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	57,982,556.26			57,982,556.26
(3) 其他				
(三) 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				
(四) 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	57,982,556.26			57,982,556.26

十二、 关联方及关联交易

控股股东及最终控制方情况

控股股东	注册地	业务性质	注册资本(亿元)	对本企业的持股比例(%)	对本企业的表决权比例(%)
重庆市能源投资集团有限公司	重庆市南岸区南坪街道南坪	项目投资	100	66.48	66.48

	北路 8 号 15-1				
--	----------------	--	--	--	--

本企业最终控制方是重庆市国有资产监督管理委员会
其他说明：

1. 控股股东的所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例 (%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
重庆市能源投资集团有限公司	1,034,400,000.00	1,050,000,000.00	66.48	75.00

1、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“八、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

2、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“八、3. (1) 重要的合营企业或联营企业”相关内容。本年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：

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

联营企业名称	与本企业关系
中石化重庆天然气管道有限责任公司	联营企业
重庆四合燃气有限公司	联营企业

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
重庆能投置业有限公司 (“能投置业”)	同受一方控制
重庆中梁山煤电气有限公司	同受一方控制
重庆巨能建设(集团)有限公司	同受一方控制
重庆永荣矿业有限公司煤炭运输公司	同受一方控制
重庆南桐矿业有限责任公司	同受一方控制
重庆莱特贵宾楼商务有限公司	同受一方控制
重庆莱特酒店有限公司	同受一方控制
华润燃气郑州工程建设有限公司	主要股东的关联方
成都华润工程有限公司	主要股东的关联方
隆昌华润燃气有限公司	主要股东的关联方

4、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

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
重庆中梁山煤电气有限公司	采购瓦斯气	22,995,440.32	26,587,756.39
重庆中梁山煤电气有限公司	代缴电费(注1)	3,273,330.07	3,313,537.77
重庆巨能建设(集团)有限公司	接受建筑施工劳务		4,427,290.00
华润燃气郑州工程建设有限公司	接受劳务(注2)	14,485,016.20	25,441,714.10
成都华润燃气工程有限公司	接受劳务(注3)	978,727.26	
重庆莱特酒店有限公司	会务费	209,214.00	102,280.00

重庆莱特贵宾楼商务有限公司	会务费	29,263.00	91,230.10
重庆南桐矿业有限责任公司	会务费	791,030.00	
合计	--	42,762,020.85	59,963,808.36

注1: 为确保安全稳定供气, 重庆中梁山渝能燃气有限公司目前采用双回路供电, 一路由中梁山发电厂管理的区域电网 6,000 伏电压馈入, 一路由重庆市电力公司供电局 10,000 伏电压馈入, 均执行国家定价并按月结算, 重庆中梁山渝能燃气有限公司通过中梁山发电厂代收代缴电费。

注2: 2013 年 1 月 9 日, 公司根据 2012 年 12 月 20 日董事会会议决议, 与华润燃气郑州工程建设有限公司签订《重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程—九龙坡段(曾家镇—西彭镇)》施工合同, 由华润燃气郑州工程建设有限公司负责“重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程—九龙坡段”管网工程建设。

注3: 公司经过公开招投标, 成都华润工程有限公司成为重庆市主城区的民用及工商用天然气、常规市政管网工程施工单位之一。

(2). 销售商品、提供劳务的关联交易

出售商品/提供劳务情况表

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
重庆能投置业有限公司	提供劳务(注)		8,304,640.00
重庆永荣矿业有限责任公司煤炭运输公司	提供运煤服务	211,500.00	612,000.00
重庆南桐矿业有限责任公司	提供运煤服务	1,416,000.00	1,328,100.00
隆昌华润燃气有限公司	提供燃气安装劳务	889,635.59	
合计	--	2,517,135.59	10,244,740.00

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

注: 本集团控股子公司重庆中法能源服务有限责任公司根据公司 2013 年 5 月 14 日董事会决议, 与重庆能投置业有限公司签订《重庆市总部经济区集中供冷供热连接服务协议》, 根据连接服务面积, 并参照政府指导价确定联接服务金额。

(3). 其他经常性关联交易

公司提供的城市天然气供应千家万户, 重庆能源、重庆能源直接或间接控制的其他企业按照重庆市物价局制定的销售价格定期结算气款, 其用气量低于本公司供气量总量的 0.10%。

5、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

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
应收票据	重庆南桐矿业有限责任公司	650,000.00		755,200.00	
应收账款	重庆永荣矿业有限责任公司煤炭运输公司	744,787.00		533,287.00	
应收账款	重庆南桐矿业有限责任公司	608,000.00		123,828.00	

(2). 应付项目

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	中梁山煤电气公司	2,050,449.76	2,107,269.37
预付账款	成都华润燃气工程有限公司	430,917.10	260,000.00
其他应付款	成都华润燃气工程有限公司	112,000.00	
预收账款	隆昌华润燃气有限公司	27,450.01	
应付账款	华润燃气郑州工程建设有限公司		2,947,212.76

6、关联方承诺

根据公司董事会决议，本公司于2014年12月25日与重庆南桐矿业有限责任公司签订《LNG加气站建设经营战略合作框架协议》，双方以现金出资方式共同成立有限责任公司，注册资本金为2000万元，公司出资1400万元，持有合资公司70%股权，重庆南桐矿业有限责任公司（以下简称“南桐矿业”）出资人民币600万元，持有合资公司30%股权。首期注册资本金400万元（其中本公司出资280万元，南桐矿业出资120万元），出资时间根据项目推进情况由双方约定；其余注册资本金（本公司1120万元，南桐矿业480万元）待场地选址落实后到位。鉴于南桐矿业在当地拥有较好的物流资源，双方同意自公司登记成立之日起2年内，南桐矿业拥有单方增资扩股权，但最多增持至合资公司49%股权，本公司最少持有合资公司51%的股权，公司始终在合资公司具有控股地位。因项目推进中需要增资的，由双方另行约定。

十三、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

本公司无需要披露的其他重大承诺事项。

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

本公司无需要披露的重大或有事项。

十四、 资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

单位:元 币种:人民币

拟分配的利润或股利	202,280,000
经审议批准宣告发放的利润或股利	202,280,000

本公司于2015年4月8日召开第二届董事会第九次会议，会议审议并通过了2014年度分配预案，以2014年末股本总额155,600.00万股为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.30元人民币（含税），合计分配20,228.00万元；上述利润分配预案须经本公司2014年度股东大会通过后方可实施。

2、 其他资产负债表日后事项说明

2015年3月30日，重庆市物价局下发《关于理顺我市非居民用天然气价格的通知》（渝价【2015】84号），通知要求：根据2014年下半年以来燃料油和液化石油气等可替代能源价格变化情况，按照现行天然气价格定价机制，实现存量气和增量气价格并轨，重庆市天然气最高门站价格为2.34元/立方米；考虑中石油西南油气田分公司与重庆市之前年度气费的清算问题，供重庆市的天然气最高门站价暂按现行价格2.32元/立方米执行，待清退金额抵扣完后，再按并轨价格执行；中石化供重庆市的天然气价格按国家规定的2.34元/立方米执行；居民生活、学校、养

老福利机构等用气价格暂不作调整；重庆市主城九区城市天然气销售价格、煤矿瓦斯气销售价格和重庆市车用 CNG 销售价格仍按现行价格执行。上述 方案自 2015 年 4 月 1 日起实施。

十五、 其他重要事项

其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

1、2012 年 1-9 月，由于中石油西南油气田分公司现有气田的自产量不能完全满足所辖区域日益增长的天然气需求，中石油西南油气田分公司从区域外组织了部分气源（“外购气”），外购气单独作价。根据重庆市物价局渝价【2011】309 号文的规定，中石油西南油气田分公司所属重庆气矿自 2012 年 1 月起对本公司销售外购气，销售量暂按照非居民气（工业、商业、集体）结算量的 29% 结算（西南司销【2012】1 号），年末按照实际购进外购气量进行清算。由于重庆地区自 2012 年 10 月 1 日起对非居民用气执行暂行综合门站价，外购气不再单独作价，因此重庆气矿在 2012 年 12 月份对 2012 年 1-9 月的外购气销售进行了清算：确定了外购气实际结算比例为非居民（工业、商业、集体）结算量的 18.9%。即：外购气实际购进量比例（18.9%）低于年初计划的外购气销售量比例（29%）。因外购气结算比例下降，重庆气矿共计清退本公司（含集团公司及相关分子公司）2012 年 1-9 月已支付的外购气气款 5,914.79 万元（含税）。该经济业务的实质是一种代收代付行为，公司于实际收到时对终端客户收入及供气方采购成本同时进行了冲减，同时核算增加终端客户的预收账款以及对中石油的预付账款。

2014 年，公司根据重庆市物价局《关于市燃气集团 2012 年顺价销售及清算有关问题的会议纪要》文件精神（同意将上游供气企业清算退回的外购气款用于弥补公司的部分供气成本损失），将尚未清退的外购气款余额（涉及金额为 4,988.53 万元）冲减了主营业务成本，并作为非经常性损益处理。

2、根据 2013 年国家发改委《关于调整天然气价格的通知》（发改价格【2013】1246 号）、重庆市物价局《转发国家发展改革委关于调整天然气价格的通知的通知》（渝价【2013】223 号）等文件规定，2013 年天然气价格调整方案中不调整居民气价格（包括存量气和增量气），居民用气量的存量气量为 2012 年居民实际用气量，居民存量气、增量气由供需双方据实确定，报当地和省级价格主管部门备案，作为计算综合门站价格和销售价格的依据。2014 年，中石油西南油气田分公司对公司下属涉及民用气经营的单位核对了 2012 年居民实际用气量，据实对 2013 年全年及 2014 年部分月数（子公司清退结算至 2014 年 4 月，母公司清退结算至 2014 年 11 月）居民气结算价差进行了清退，清退总额为 19,047.34 万元（不含税），公司冲减了本期营业成本。

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	84,166,551.01	96.98	14,237,724.30	16.92	69,928,826.71	83,338,128.89	96.83	15,869,844.18	19.04	67,468,284.71
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,621,904.19	3.02	2,621,904.19	100.00		2,731,920.43	3.17	2,731,920.43	100.00	
合计	86,788,455.20	100.00	16,859,628.49	19.43	69,928,826.71	86,070,049.32	100.00	18,601,764.61	21.61	67,468,284.71

期末单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收账款:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
重庆国际康乐实业 (集团) 有限公司	964,130.88	964,130.88	100	账龄较长, 收回可能性很小
重庆搪瓷总厂	730,694.97	730,694.97	100	账龄较长, 收回可能性很小
重庆铁鑫钢铁公司	274,906.00	274,906.00	100	账龄较长, 收回可能性很小
兆峰陶瓷-二丁挂	203,045.62	203,045.62	100	账龄较长, 收回可能性很小
重庆冠生园食品厂	159,255.40	159,255.40	100	账龄较长, 收回可能性很小
其他	289,871.32	289,871.32	100	账龄较长, 收回可能性很小
合计	2,621,904.19	2,621,904.19		、

(2). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 20,736,695.93 元, 占应收账款年末余额合计数的比例 23.89%, 相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 12,149,364.80 元。

2、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	8,120,139.98	3.12			8,120,139.98	8,044,690.19	5.94			8,044,690.19
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	245,086,031.42	94.13	3,445,605.05	1.41	241,640,426.37	112,523,735.74	83.05	3,027,607.27	2.69	109,496,128.47

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,154,499.32	2.75	3,848,498.66	53.79	3,306,000.66	14,921,150.90	11.01	3,848,498.66	25.79	11,072,652.24
合计	260,360,670.72	100.00	7,294,103.71	2.80	253,066,567.01	135,489,576.83	100.00	6,876,105.93	5.08	128,613,470.90

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
重庆市住房资金管理中心	8,120,139.98			政府部门监管，损失可能很小
合计	8,120,139.98		/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内			
其中：1年以内分项			
3个月以内	15,379,847.00		
3个月-1年	658,706.47	32,935.32	5.00
1年以内小计	16,038,553.47	32,935.32	
1至2年	3,373,369.16	337,336.93	10.00
2至3年	513,726.12	102,745.22	20.00
3年以上			
3至5年	1,307,787.66	653,893.83	50.00
5年以上	3,776,936.67	3,399,243.00	90.00
合计	25,010,373.08	4,526,154.30	18.13

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

年末单项金额不重大并单独计提坏账准备的其他应收款

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
九龙坡区住改办	770,934.98			政府部门专户管理，发生坏账可能性极低
北碚住改办	2,535,065.68			政府部门专户管理，发生坏账可能性极低
重庆长途汽车运输（集团）公司	1,150,000.00	1,150,000.00	100	账龄较长，收回可能性很小
华丽包装公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100	账龄较长，收回可能性很小
重庆市模具中心	900,000.00	900,000.00	100	账龄较长，收回可能性很小
兴渝燃气技术公司	150,000.00	150,000.00	100	账龄较长，收回可能性很小

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
长寿丰渝钢厂	50,000.00	50,000.00	100	账龄较长, 收回可能性很小
其他	598,498.66	598,498.66	100	账龄较长, 收回可能性很小
合计	7,154,499.32	3,848,498.66	—	—

(2). 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
子公司内部往来	232,555,036.47	109,639,020.19
住房大修基金	8,996,430.61	8,920,980.82
职工备用金	4,128,828.46	3,846,812.65
历史欠款(已全额计提坏账准备)	5,943,041.47	5,943,041.47
代垫款项	1,496,363.39	1,931,631.88
保证金	7,240,970.32	5,208,089.82
合计	260,360,670.72	135,489,576.83

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名其他应收账款汇总金额 233,137,842.99 元, 占其他应收款年末余额合计数的比例 89.54%。

3、长期股权投资

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	1,395,594,554.37	2,700,000.00	1,392,894,554.37	1,395,594,554.37	2,700,000.00	1,392,894,554.37
对联营、合营企业投资	175,957,727.23		175,957,727.23			
合计	1,571,552,281.60	2,700,000.00	1,568,852,281.60	1,395,594,554.37	2,700,000.00	1,392,894,554.37

(1) 对子公司投资

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
重庆燃气设计研究院有限责任公司	5,500,000.00			5,500,000.00		
重庆燃气安装工程 有限公司	30,869,700.00			30,869,700.00		
重庆永通燃气股份 有限公司	11,972,500.00			11,972,500.00		
重庆巴南天然气有 限责任公司	57,034,854.06			57,034,854.06		
重庆市铁路自备车 有限公司	84,053,311.84			84,053,311.84		
重庆市骏马物业管 理有限公司	300,000.00			300,000.00		

重庆市压缩天然气有限责任公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	25,500,000.00			25,500,000.00		
重庆长南天然气输配有限责任公司	127,500,000.00			127,500,000.00		
重庆合川燃气有限责任公司	101,270,959.35			101,270,959.35		
重庆梁平天然气有限责任公司	37,250,000.00			37,250,000.00		
重庆璧山天然气有限责任公司	33,920,963.27			33,920,963.27		
重庆忠县燃气有限责任公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	61,880,087.33			61,880,087.33		
重庆开县燃气有限责任公司	77,577,000.00			77,577,000.00		
重庆涪陵燃气有限责任公司	162,000,000.00			162,000,000.00		
重庆丰都燃气有限责任公司	100,045,018.76			100,045,018.76		
重庆永川燃气有限责任公司	79,630,400.00			79,630,400.00		
重庆大足燃气有限责任公司	20,258,700.00			20,258,700.00		
重庆江津天然气有限责任公司	54,700,000.00			54,700,000.00		
重庆中法能源服务有限责任公司	95,000,000.00			95,000,000.00		
重庆中梁山渝能燃气有限公司	45,900,000.00			45,900,000.00		
重庆两江新区燃气有限责任公司	127,731,059.76			127,731,059.76		
海南渝能实业贸易有限公司	1,700,000.00			1,700,000.00		1,700,000.00
重庆天能实业公司	1,000,000.00			1,000,000.00		1,000,000.00
合计	1,395,594,554.37			1,395,594,554.37		2,700,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											

小计									
二、联营企业									
中石化重庆天然气管道有限责任公司		145,000,000.00							145,000,000.00
重庆四合燃气有限公司		28,800,000.00	882,195.22		1,275,532.01				30,957,727.23
小计		173,800,000.00	882,195.22		1,275,532.01				175,957,727.23
合计		173,800,000.00	882,195.22		1,275,532.01				175,957,727.23

4、营业收入和营业成本：

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	3,523,254,599.24	3,141,837,241.91	3,787,198,059.62	3,537,585,218.36
其他业务	51,385,863.79	45,653,230.90	86,517,556.29	64,263,853.18
合计	3,574,640,463.03	3,187,490,472.81	3,873,715,615.91	3,601,849,071.54

主营业务收入按产品分项列示

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
天然气销售	2,951,426,877.29	2,867,192,653.98	3,223,049,655.91	3,236,475,677.01
天然气安装	559,271,044.32	266,963,823.43	558,793,487.63	299,182,056.44
其中：一次性入网费	155,340,883.00		145,864,183.49	
其他	12,556,677.63	7,680,764.50	5,354,916.08	1,927,484.91
合计	3,523,254,599.24	3,141,837,241.91	3,787,198,059.62	3,537,585,218.36

5、投资收益

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	178,710,597.00	222,284,912.06
权益法核算的长期股权投资收益	882,195.22	
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	2,128,032.01	1,962,839.17
处置可供出售金融资产取得的投资收益	20000.00	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	181,740,824.23	224,247,751.23

6、其他

成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本年发生额	上年发生额

被投资单位	本年发生额	上年发生额
重庆巴南天然气有限责任公司	15,395,557.59	17,875,130.74
重庆市压缩天然气有限责任公司	2,563,264.23	3,689,400.40
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	1,006,331.50	789,398.60
重庆合川燃气有限责任公司	19,454,239.21	29,179,371.51
重庆梁平天然气有限责任公司	10,118,092.98	13,688,164.31
重庆璧山天然气有限责任公司	17,920,014.94	23,620,111.85
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	27,429,408.98	29,324,728.14
重庆开县燃气有限责任公司	11,347,136.39	14,164,957.98
重庆涪陵燃气有限责任公司	16,237,015.16	16,727,319.63
重庆丰都燃气有限责任公司	12,030,762.45	11,261,088.88
重庆永川燃气有限责任公司	20,027,710.27	24,265,463.70
重庆大足燃气有限责任公司	5,062,507.36	7,091,883.86
重庆江津天然气有限责任公司	17,647,952.04	21,958,277.75
重庆永通燃气股份有限公司		1,779,614.71
重庆中梁山渝能燃气有限公司	1,990,000.00	3,620,000.00
重庆长南天然气输配有限责任公司	390,000.00	3,250,000.00
重庆两江新区燃气有限责任公司	90,603.90	
合 计	178,710,597.00	222,284,912.06

可供出售金融资产持有期间的投资收益

项 目	本年发生额	上年发生额	注释
交通银行	769,099.76	709,938.24	股息
重庆百货	500,932.25	434,500.93	股息
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	858,000.00	818,400.00	分红
合 计	2,128,032.01	1,962,839.17	

十七、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

按照中国证券监督管理委员会《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（2008）》的规定，本公司2014年度非经常性损益如下：

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	17,816,089.47	注
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）	9,236,169.83	注
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	20,000.00	注
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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	10,311,464.02	注
其他符合非经常性损益定义的损益项目	49,885,274.04	注
所得税影响额	-12,986,738.00	
少数股东权益影响额	-178,551.21	
合计	74,103,708.15	

注 1：详见本报告附“注六 44、“营业外收入”及“注六 45、“营业外支出”所述。

注 2：本期处置重庆飞泉燃气用具工业有限公司股权取得投资收益 20,000 元。

注 3：除上述各项之外的其他营业外收入和支出明细：

项目	金额	原因
气费滞纳金收入	7,928,730.00	
其他营业外收支净额	2,382,734.02	
合计	10,311,464.02	

注 4：详见本报告附注十五“其他重要事项”所述。

2、净资产收益率及每股收益

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》的规定，本公司 2014 年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下：

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	12.51	0.25	0.25
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.93	0.20	0.20

3、 境内外会计准则下会计数据差异

(1). 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净资产差异情况

适用 不适用

(2). 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净资产差异情况

适用 不适用

4、 会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	2,024,796,487.12	2,095,090,754.44	2,188,637,573.61
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	2,400,000.00	21,348,943.08	6,916,912.25
应收账款	201,983,265.20	163,313,321.46	193,135,226.37
预付款项	246,436,055.27	189,210,801.75	214,233,977.13
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	6,013,097.28	12,565,850.60	7,267,950.79
应收股利			
其他应收款	37,169,189.80	29,712,650.77	35,980,831.93
买入返售金融资产			
存货	143,430,515.60	128,472,124.13	101,143,279.35
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	28,976,165.09	53,022,916.87	53,605,226.49
流动资产合计	2,691,204,775.36	2,692,737,363.10	2,800,920,977.92
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	59,695,457.35	59,926,691.14	87,634,311.07
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			175,957,727.23
投资性房地产			25,334,802.68
固定资产	2,184,475,443.19	2,262,080,889.99	2,150,869,115.01
在建工程	600,042,633.81	1,002,258,078.10	1,579,176,687.61
工程物资	23,195,323.78	19,677,826.92	22,008,811.23

固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	182,372,973.87	192,746,827.84	253,776,101.13
开发支出			
商誉	72,285,040.43	72,285,040.43	72,285,040.43
长期待摊费用	208,357.44	351,417.77	129,008.50
递延所得税资产	36,116,666.65	25,317,385.20	52,125,899.03
其他非流动资产			
非流动资产合计	3,158,391,896.52	3,634,644,157.39	4,419,297,503.92
资产总计	5,849,596,671.88	6,327,381,520.49	7,220,218,481.84
流动负债：			
短期借款			40,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,840,000.00	
应付账款	140,790,603.86	202,069,628.52	197,971,807.25
预收款项	766,590,399.19	957,566,585.72	1,110,370,648.77
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	133,200,502.08	66,368,841.27	75,233,069.26
应交税费	16,490,186.73	11,214,644.03	52,678,084.55
应付利息			
应付股利		172,220.77	
其他应付款	320,755,586.45	221,156,494.78	202,390,660.97
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	10,947,554.57	8,656,191.16	24,767,489.77
其他流动负债			
流动负债合计	1,388,774,832.88	1,471,044,606.25	1,703,411,760.57
非流动负债：			
长期借款	270,191,011.44	245,617,849.94	199,668,888.05
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	5,380,606.84	1,775,006.84	1,730,381.84
预计负债			
递延收益	1,436,123,602.61	1,628,857,606.76	1,744,299,863.49
递延所得税负债	5,703,445.13	5,214,433.93	7,090,566.25

其他非流动负债			
非流动负债合计	1,717,398,666.02	1,881,464,897.47	1,952,789,699.63
负债合计	3,106,173,498.90	3,352,509,503.72	3,656,201,460.20
所有者权益：			
股本	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	1,556,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	685,678,365.65	679,702,999.23	993,485,496.29
减：库存股			
其他综合收益	26,192,252.92	26,812,174.99	37,528,651.93
专项储备	1,485,442.21	19,975,694.78	26,670,310.20
盈余公积	44,244,373.65	75,409,300.20	122,211,232.42
一般风险准备			
未分配利润	332,428,387.03	525,163,740.01	557,943,200.23
归属于母公司所有者 权益合计	2,490,028,821.46	2,727,063,909.21	3,293,838,891.07
少数股东权益	253,394,351.52	247,808,107.56	270,178,130.57
所有者权益合计	2,743,423,172.98	2,974,872,016.77	3,564,017,021.64
负债和所有者权益总计	5,849,596,671.88	6,327,381,520.49	7,220,218,481.84

第十一节 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：李华清

董事会批准报送日期：2015-04-08