证券代码:002911 证券简称:佛燃能源 公告编号:2022-065

佛燃能源集团股份有限公司关于2021年年度报告的更正公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

佛燃能源集团股份有限公司(以下简称“公司”)于2022年4月29日在巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)上披露了《2021年年度报告》,经事后核查,由于工作人员的疏忽,导致部分信息填报存在错误。现对《2021年年度报告》相关内容进行更正,本次更正不涉及财务数据,对公司2021年度财务状况及经营成果无影响。具体更正如下:

第十节“财务报告”的“十二、关联方及关联交易”之“5、关联交易情况”

更正前:

(1)购销商品、提供和接受劳务的关联交易

……

出售商品/提供劳务情况表

单位:元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳市深燃创新投资有限公司	销售LNG		57,594,129.26
广州港华燃气有限公司	销售燃气	25,308,674.76	23,608,910.14
佛山市福能发电有限公司	管道运输	19,642,566.26	14,096,767.41
广东中研能源有限公司	出借资金资金占用费	604,952.86	965,833.37
广东中研能源有限公司	其他服务(电费及服务分成收入)	974,936.25	481,674.98
港华投资有限公司	干衣机补贴	69,716.98	
佛山市气业集团有限公司	外派服务费	655,155.30	
广东烟草佛山市有限责任公司	销售燃气	16,646.83	
佛山市三水佛水供水有限公司	销售燃气	29,510.64	
广州港华燃气有限公司	检测费	359,640.19	
中山小榄港华燃气有限公司	销售燃气	36,021,039.01	
佛山市汇之源驿岗污水处理有限公司	光伏发电	579,036.27	
广东耀达融资租赁有限公司	智能设备	1,895,575.22	
广州小虎石化码头有限公司	提供劳务	1,744,319.44	
广州小虎石化码头有限公司	出借资金资金占用费	6,869,615.78	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

更正后:

(1)购销商品、提供和接受劳务的关联交易

……

出售商品/提供劳务情况表

单位:元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳市深燃创新投资有限公司	销售LNG		57,594,129.26
广州港华燃气有限公司	销售燃气	25,308,674.76	23,608,910.14
佛山市福能发电有限公司	管道运输	19,642,566.26	14,096,767.41
广东中研能源有限公司	出借资金资金占用费	604,952.86	965,833.37
广东中研能源有限公司	其他服务(电费及服务分成收入)	974,936.25	481,674.98
港华投资有限公司	干衣机补贴	69,716.98	
佛山市气业集团有限公司	外派服务费	655,155.30	
广东烟草佛山市有限责任公司	销售燃气	16,646.83	
佛山市三水佛水供水有限公司	销售燃气	29,510.64	
广州港华燃气有限公司	检测费	359,640.19	
中山小榄港华燃气有限公司	销售燃气	36,021,039.01	
佛山市汇之源驿岗污水处理有限公司	光伏发电	579,036.27	
广东耀达融资租赁有限公司	智能设备	1,895,575.22	
广州小虎石化码头有限公司	提供劳务	1,744,319.44	
广东小虎液化天然气有限公司	出借资金资金占用费	6,869,615.78	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

除上述更正外,原披露报告其他内容不变,因本次更正给广大投资者带来的不便,公司深表歉意。今后,公司将加强披露文件的编制和审核工作,提高信息披露质量,敬请广大投资者谅解。

特此公告。

佛燃能源集团股份有限公司董事会

2022年5月24日

证券代码:002911 证券简称:佛燃能源 公告编号:2022-064

佛燃能源集团股份有限公司关于对深圳证券交易所2021年年报问询函回复的公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

佛燃能源集团股份有限公司(以下简称“公司”)于2022年5月10日收到深圳证券交易所出具的《关于对佛燃能源集团股份有限公司2021年年报的问询函》(公司部年报问询函〔2022〕第232号)。公司对相关问题回复说明如下:

1. 年报显示,2021年度你公司营业收入为1,353,117.75万元,较上年调整后的营业收入757,159.36万元增长78.71%;净利润59,474.02万元,较上年调整后的净利润46,935.19万元增长26.72%;经营活动产生的现金流量净额39,035.79万元,较上年调整后的经营活动产生的现金流量净额85,724.98万元减少54.46%;能源业务的毛利率为11.24%,较上年同期毛利率14.82%下降3.58个百分点。

2021年度,你公司天然气供应量40.67亿立方米,同比增长39%。佛山市作为公司主要经营区域,天然气销量为23.65亿立方米,同比增长36%;佛山市外天然气销量约15.27亿方,同比增长44%。佛山市内的销售毛利率为9.26%,佛山市外的销售毛利率为6.04%。

同时,年报还显示,2021年度你公司直面应对下半年全球能源供需紧张、价格大幅波动局面,及时向政府主管部门申请调整天然气最高限价。请你公司:

(1)说明2021年度营业收入快速增长的主要原因,营业收入增长幅度高于天然气供应量增长幅度的原因,是否与你公司向政府主管部门申请调整天然气最高限价相关,你公司天然气销售平均单价是否大幅增长;

(2)说明2021年度营业收入增长幅度高于净利润增长幅度,并与经营活动产生的现金流量净额的变动趋势相反的主要原因;

(3)说明2021年度能源业务毛利率下降的主要原因,是否与同行业可比公司的变动趋势相一致;

(4)说明佛山市内销售毛利率显著高于佛山市外的主要原因。

回复:

(1)说明2021年度营业收入快速增长的主要原因,营业收入增长幅度高于天然气供应量增长幅度的原因,是否与你公司向政府主管部门申请调整天然气最高限价相关,你公司天然气销售平均单价是否大幅增长;

2021年供应气量40.67亿立方米,比上年29.33亿方增长39%。公司积极推进佛山市、肇庆市及恩平市建筑陶瓷行业清洁能源改造工作,响应政府的有关政策,分别完成239条、105条、17条陶瓷生产线改造,并于2021年投入生产。2021年度陶瓷“煤改气”增加气量约10亿方,其他用户增量约1.34亿方。上述原因,2021年天然气销量同比增长39%。

天然气销售收入增长同时受价格与销量两个因素影响。销量增长情况详见上述内容。销售单价上涨的情况:2021年公司全年平均销售单价比上年同期增长31.29%。2021年以来由于全球经济持续复苏、气候异常现象多发及世界各国减排目标逐步推进等原因,天然气需求急增,但供应端无法跟上,导致出现供需失衡,天然气国际市场价格持续攀升,下半年全球能源影响传递到国内,公司天然气采购价格大幅上涨。根据佛山市出台的天然气价格联动机制的有关规定,上游天然气价格变动时,佛山市非居民天然气销售价格可以相应同向、同幅度调整。公司根据上游天然气价格变动情况,及时向政府主管部门申请调整天然气销售最高限价,政府主管部门经过调研核实后进行调整,从2021年10月1日起暂停执行分档最高限价,全市非居民管道天然气最高限价统一一档,公司全年天然气销售单价同比上涨31.29%。天然气价、量齐升使得2021年天然气销售收入增幅大于天然气销量增幅。

公司2021年天然气管道销售收入占比88.64%,同时公司在其他能源、科技、气服及其他业务板块均取得了一定的营业收入增幅(其中其他能源同比增长112.92%,气服同比增长9.49%),因此营业收入增幅高于天然气供应量增长幅度。

表:2020-2021年度营业收入分产品比较情况

	2021年		2020年		同比增减
	金额(万元)	占营业收入比重	金额(万元)	占营业收入比重	
营业收入合计	1,353,117.75	100.00%	757,159.36	100.00%	78.71%
分产品					
天然气管道销售	1,199,432.44	88.64%	663,427.34	87.62%	80.79%
其他能源	104,365.47	7.71%	49,015.59	6.47%	112.92%
科技	343.39	0.03%	–	0.00%	0.00%
气服	48,967.91	3.62%	44,716.43	5.91%	9.49%
其他业务	18.54	0.00%	–	0.00%	0.00%

(2)说明2021年度营业收入增长幅度高于净利润增长幅度,并与经营活动产生的现金流量净额的变动趋势相反的主要原因;

2021年度营业收入增长幅度高于净利润增长幅度主要原因:采购成本上涨的速度超过了销售价格上升的速度,公司没有将高气价完全传递给下游,总营业收入增幅低于总营业成本增幅,2021年营业收入比上年同期增长78.71%,但2021年营业成本比上年同期却增长86.11%。

2021年以来由于全球经济持续复苏、气候异常现象多发及世界各国减排目标逐步推进等原因,天然气需求急增,但供应端无法跟上,导致供需失衡,天然气国际市场价格持续攀升,下半年全球能源影响传递到国内,公司天然气采购价格大幅上涨,天然气管道销售营业成本比上年同期增长88.26%。

公司2021年天然气管道销售收入占比88.64%,同时公司在其他能源、科技、气服及其他业务板块均取得了一定的营业收入增幅(其中其他能源同比增长112.92%,气服同比增长9.49%)。

上述综合因素导致2021年度营业收入增长幅度高于净利润增长幅度。

表:2020-2021年度营业收入、成本及毛利比较情况

单位:万元

项目	2021年	与2020年同期比较		
	实际	上年实际	增减额	增减率
营业收入	1,353,117.75	757,159.36	595,958.39	78.71%
其中:天然气管道销售	1,199,432.44	663,427.34	536,005.10	80.79%
营业成本	1,191,017.22	639,942.25	551,074.96	86.11%
其中:天然气管道销售	1,076,501.32	571,809.73	504,691.59	88.26%
营业毛利	162,100.53	117,217.11	44,883.42	38.29%
其中:天然气管道销售	122,931.12	91,617.61	31,313.51	34.18%
毛利率	11.98%	15.48%	–3.50%	\
其中:天然气管道销售	10.25%	13.81%	–3.56%	\

经营活动产生的现金流量净额39,035.79万元,同比减少46,689万元,主要原因是2021年以来由于全球经济持续复苏、气候异常现象多发及世界各国减排目标逐步推进等原因,能源需求增幅较大,因供应端无法同步满足,为应对上述情况,公司加大预付气款的支付规模,导致经营性现金流出现负增长。

表:2020-2021年度营业收入及经营现金净流比较情况

单位:万元

项目	2021年	与2020年同期比较		
?	实际	上年实际	增减额	增减率
营业收入	1,353,117.75	757,159.36	595,958.39	78.71%
经营活动产生的现金流量净额	39,035.79	85,724.98	–46,689	–54.46%

(3)说明2021年度能源业务毛利率下降的主要原因,是否与同行业可比公司的变动趋势相一致;

2021年度公司能源业务毛利率下降3.58%,由于能源业务中天然气管道销售占比88.64%,天然气管道销售业务毛利率下降3.56%所致。天然气采购成本上升,无法对高企的价格成本完全实现对下游传递,天然气管道销售营业收入增幅低于营业成本增幅,其中2021年天然气管道销售营业收入比上年同期增长80.79%,但2021年天然气管道销售营业成本比上年同期却增长88.26%。

2021年以来由于全球经济持续复苏、气候异常现象多发及世界各国减排目标逐步推进等原因,天然气需求急增,但供应端无法跟上,导致供需失衡,天然气国际市场价格持续攀升,LNG日韩市场指数(JKM)3-4季度均价20.55美元/MMBtu(折合到佛山天然气气价为5.99元/立方米),同比2020年3-4季度均价3.91美元/MMBtu,增长425.58%。

中石油、中石化、中海油等上游价格在逐步提高,公司及时与政府部门进行协商和沟通,提出价格调整要求,因上游天然气采购价格涨幅偏高,按照价格联动机制测算价格涨幅上浮较大,政府在统筹兼顾天然气行业上下游、企业发展和民生保障的情况下,希望尽可能缩减上调幅度、降低涨价影响,采取了同步同向非全额传导涨价因素的方式,导致销售毛利率同比下降。

表:2020-2021年度能源营业收入及毛利情况

单位:万元

项目	2021年		2020年		同比增减
	金额(万元)	占营业收入比重	金额(万元)	占营业收入比重