



深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩
建工程（增加门站设施）设备采购工程

投标文件

业绩文件

项目编号： 2407-440343-04-01-141013001

投标人名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司

投标人代表： 袁乐

投标日期：2024 年 12 月 19 日



一、投标人科研实力汇总表

国家标准或地方标准或石油化工行业标准（GB、GB/T、GB/Z、DB、SY、HG、SH）的编写情况				
序号	标准名称	客户名称	主编/参编	标准文件时间 (XX.XX.XX)
1	GB/T28778《先导式安全阀》	全国安全泄压装置标准化技术委员会	主编	2023.9.7
2	GB27790《城镇燃气调压器》	中华人民共和国住房和城乡建设部	主编	2020.11.17
3	GB27791《城镇燃气调压箱》	中华人民共和国住房和城乡建设部	主编	2020.11.17
4	GB/T38530《城镇液化天然气 LNG 气化供气装置》	中华人民共和国住房和城乡建设部	主编	2020.3.6
5	GB/T 41315《城镇燃气输配系统用安全切断阀》	中华人民共和国住房和城乡建设部	主编	2022.3.9
企业技术中心证书情况				
序号	证书名称	颁发单位	是否投标人证书	颁发时间 (XXXX.XX.XX)
1	四川省企业技术中心证书	四川省经济和信息化委员会、四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省地方税务局、中华人民共和国成都海关	是	2014.10
2	高新技术企业证书	四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局	是	2023 年 12 月 12 日

后附证明文件

二、证明文件

证明文件一：标准文件中参编单位信息页面

ICS 13.240
CCS J 16



中华人民共和国国家标准

GB/T 28778—2023

代替 GB/T 28778—2012

先导式安全阀

Pilot operated safety valves

(ISO 4126-4:2013, Safety devices for protection against excessive pressure—
Part 4: Pilot operated safety valves, MOD)

2023-09-07 发布

2024-04-01 实施

国家市场监督管理总局 发布
国家标准化管理委员会

- h) 用规范性引用的 GB/T 36588 替换了 ISO 4126-7(见 7.1.5、第 8 章、第 9 章),以适用我国在实际应用中的需要;
- i) 更改了 ISO 4126-4 中 7.2.1 动作性能试验要求,将“过热度至少为 10℃的蒸汽”修改为“过热度至多为 10℃的蒸汽”(见 7.2.1),以满足我国在实际应用中的需要;
- j) 删除了 ISO 4126-4 中 7.2.4 第 6 段~第 10 段关于样机的内容,因为样机与产品的试验要求一致;
- k) 更改了 ISO 4126-4 中第 8 章中关于排量确定的要求,将“参见”更改为“应按”,因为排量确定的计算要求是产品设计的基础,这样更符合我国行业的实际情况;
- l) 更改了 ISO 4126-4 中第 9 章中关于额定排量的计算和流道面积的计算要求,将“参见”更改为“应按”,因为额定排量的计算和流道面积的计算是产品设计的基础,这样更符合我国行业的实际情况;
- m) 增加主阀阀体上炉批号的标志(见 10.1.1),因为炉批号更符合我国实际应用需求;
- n) 更改了 ISO 4126-4 中 10.1.2 导阀阀体上的标志内容(见 10.1.2),因为阀体材料代号更符合实际应用需求;
- o) 更改了 ISO 4126-4 中 10.1.3 铭牌的标志内容(见 10.1.3),因为制造许可证编号和制造厂名更符合我国实际应用需求。

本文件做了下列编辑性改动:

——为与现有标准协调,将文件名称改为《先导式安全阀》。

请注意本文件的某些内容可能涉及专利。本文件的发布机构不承担识别专利的责任。

本文件由中国机械工业联合会提出。

本文件由全国安全泄压装置标准化技术委员会(SAC/TC 503)归口。

本文件起草单位:合肥通用机械研究院有限公司、上海阀门厂股份有限公司、北京航天石化技术装备工程有限公司、永一阀门集团有限公司、扬中市阀门厂有限公司、上海凯特阀门制造有限公司、罗浮阀门集团有限公司、四川长仪油气集输设备股份有限公司、江苏宏泰石化机械有限公司、上海梅陇阀门有限公司、北京航天动力研究所、浙江大学、保一集团有限公司、科科集团有限公司、良工阀门集团有限公司、艾默生自动化流体控制(上海)有限公司、江苏八方安全设备有限公司、中阀控股(集团)有限公司、宁波杰克龙精工有限公司、青岛伟隆阀门股份有限公司、台州市特种设备检验检测研究院、江苏盐高阀门制造有限公司、泉高阀门科技有限公司。

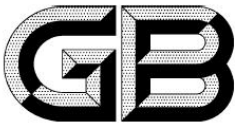
本文件主要起草人:胡军、王秋林、马刚、莫力根、胡春艳、鲍鲜宇、干爱根、陈金龙、赵南平、葛臣信、王元清、姜金维、包鑫发、李晓峰、钱锦远、张晓忠、葛金存、张鹏、石奇瑞、刘利利、陈志文、严荣杰、张会亭、许永龙、叶镇簿。

本文件及其所代替文件的历次版本发布情况为:

——2012 年首次发布为 GB/T 28778—2012;

——本次为第一次修订。

ICS 91.140
P 47



中华人民共和国国家标准



城镇液化天然气(LNG)气化供气装置

Town liquefied natural gas (LNG) gasification supply installations

2020-03-06 发布

2021-02-01 实施

国家市场监督管理总局 发布
国家标准化管理委员会

前 言

本标准按照 GB/T 1.1—2009 给出的规则起草。

本标准由中华人民共和国住房和城乡建设部提出并归口。

本标准起草单位：中国市政工程华北设计研究总院有限公司、上海飞奥燃气设备有限公司、港华投资有限公司、合肥市久环给排水燃气设备有限公司、中石油昆仑燃气有限公司、无锡特莱姆气体设备有限公司、成都华气厚普机电设备股份有限公司、特瑞斯能源装备股份有限公司、河北瑞星燃气设备股份有限公司、河北慧星调压器有限公司、河北安信燃气设备有限公司、天津新科成套仪表有限公司、天津华迈燃气装备股份有限公司、昆山永燃燃气设备有限公司、天津市益斯达燃气设备有限公司、鲁西新能源装备集团有限公司、浙江苍南仪表集团东星能源科技有限公司、乐山川天燃气输配设备有限公司、北京鑫广进燃气设备研究所、泰恩博能燃气设备(天津)股份有限公司、简阳市中原低温设备配套有限公司、重庆市久庆仪器仪表有限公司、四川长仪油气集输设备股份有限公司、成都杰森输配设备实业有限公司、北京市公用工程设计监理有限公司、沈阳光正工业有限公司、江苏诚功阀门科技有限公司、苏州萌菲过滤技术有限公司、天津市千罡燃气设备技术有限公司、四川中油乐仪能源装备制造股份有限公司、国家燃气用具质量监督检验中心。

本标准主要起草人：王洪林、王启、曹晖、应援农、常保成、刘金岚、俞斌、张昀、郑安力、王川、孟祥君、何永胜、孙建勋、唐绍刚、庞继凡、陈兴文、刘爱仙、谢尚鹏、兰建强、李松、庞维龙、王莹、杨波、陈永忠、卢燕、刘杰、赵杰、李晓先、陈双河、吴律星、辛宝岐、彭国军、魏茹。



ICS 91.140
CCS P 47



中华人民共和国国家标准



城镇燃气输配系统用安全切断阀

Safety shut-off valves for city gas transmission and distribution system

2022-03-09 发布

2022-10-01 实施

国家市场监督管理总局 发布
国家标准化管理委员会

前 言

本文件按照 GB/T 1.1—2020《标准化工作导则 第1部分：标准化文件的结构和起草规则》的规定起草。

请注意本文件的某些内容可能涉及专利。本文件的发布机构不承担识别专利的责任。

本文件由中华人民共和国住房和城乡建设部提出并归口。

本文件起草单位：中国市政工程华北设计研究总院有限公司、费希尔久安输配设备(成都)有限公司、欧好光电控制技术(上海)股份有限公司、上海飞奥燃气设备有限公司、江苏诚功阀门科技有限公司、合肥市久环给排水燃气设备有限公司、特瑞斯能源装备股份有限公司、成都伦慈仪表有限公司、河北瑞星燃气设备股份有限公司、河北慧星调压器有限公司、河北安信燃气设备有限公司、无锡欧谱纳燃气轮机科技有限公司、天津新科成套仪表有限公司、江苏科信燃气设备有限公司、四川长仪油气集输设备股份有限公司、浙江苍南仪表集团东星能源科技有限公司、河北欧意诺燃气设备有限公司、乐山川天燃气输配设备有限公司、北京鑫广进燃气设备研究所、四川中油乐仪能源装备制造股份有限公司、昆仑能源有限公司、深圳市燃气集团股份有限公司、无锡华润燃气有限公司、重庆界石仪表有限公司、重庆耐仕阀门有限公司、成都杰森输配设备实业有限公司、国家燃气用具质量监督检验中心。

本文件主要起草人：王洪林、王启、霍平、廖原、周士钧、冯涛、常保平、郑安力、向勇、裴文彩、孟祥君、孟昭庆、徐毅、孙建勋、刘宏亮、魏连康、叶德才、杨长梁、兰建强、李松、彭国军、刘金岚、王文想、张红琴、穆宁、杨碧平、王全、岳明。



证明文件二：四川省企业技术中心证书





高新技术企业证书



企业名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司 证书编号：GR202371404759

发证时间：2023 年 12 月 12 日

批准机关：



一、投标产品供货业绩



序号	合同名称	客户名称	设计压力	合同金额 (万元)	合同签订时间 (XXXX.XX.XX)
1	成周线煤层气管道连接工程成庄站内工艺装置买卖	山西晋城煤层气天然气集输有限公司	6.3Mpa	379.6	2021.8.23
2	梧州临港经济区输气管道工程	北京燃气集团梧州晟年有限公司	6.3Mpa	336.28	2021.5.11
3	吉林油田双坨子储气库二期工程天然气调压计量撬买卖合同	中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司	10.0Mpa	108	2022.7.26
4	小箕铺（国家管网黄石输气站）、潜江压气站工艺设备改造项目	湖北省天然气发展有限公司	9.0Mpa	275.65	2023.3.27
5	气体高压撬物资采购	中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司	6.0Mpa	122	2023.2.1

后附业绩证明材料

二、业绩证明文件

业绩一：山西晋城煤层气天然气集输有限公司

山西晋城煤层气天然气集输有限公司 站内工艺装置设备买卖合同

山西铭石煤层气利用股份有限公司（以下简称“甲方”）与四. 川长仪油气集输设备股份有限公司（以下简称“乙方”）依据《中华人民共和国合同法》及国家有关法律，就成周线煤层气管道连接工程成庄站内工艺装置设备买卖事宜进行了友好协商，达成如下一致意见，以兹共同遵守。

第一条 下列文件均为本合同不可分割的组成部分

- 1、本合同书；
- 2、中选通知书；
- 3、采购通知；
- 4、技术协议。

第二条 供货范围

乙方向甲方供货的产品名称、规格、数量见下表：

标的名称	规格	单位	数量	单价	总价
清管收球装置	RX80000/6.3 -CY	套	1	418053.1	418053.1
调压计量装置	RX80000/6.3 C-M-CY	套	1	1975929.2	1975929.2
撬外设备	RX80000/6.3 -CY	套	1	566194.69	566194.69
配套调压撬 站控系统	RX80000/6.3 -CY	套	1	399115.04	399115.04
合计	人民币（元）小写：3359292.03 大写：叁佰叁拾伍万玖仟贰佰玖拾贰元零叁分（此价格为不含税价格）				

第三条 合同金额

1、乙方供货范围总价为（大写）叁佰叁拾伍万玖仟贰佰玖拾贰元零叁分。以上合同总价包括合同设备包装费、运输费、仓储费、装船费、卸车费、人员培训和技术服务等一切费用和合理的利润。此价格为固定不变价，双方不得以任何理由要求对合同总价进行调整。

2、合同价款开具增值税专用发票

第四条 交货时间及交货地点

协议与本合同具有同等法律效力。

第十八条 其他约定事项

无。

甲方：(盖章) 山西晋城煤层气天然气集输有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：山西省晋城市沁水县嘉峰镇固虎庄村

邮编：048006

开户行：中国建设银行股份有限公司晋城分行业务经营部

账号：14001658608050513734

纳税人识别号：9114050034677672XB

联系人：成翔宇

电 话：0356—3669727

乙方：(盖章) 四川长仪油气集输设备股份有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：乐山市高新区南新路1089号

邮编：614000

开户行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行

账号：22363901040000424

纳税人识别号：91511100207052086W

联系人：古晓华

电话：13541954591

传真：0833-2032316

协议与本合同具有同等法律效力。

第十八条 其他约定事项

无。

甲方：(盖章) 山西晋城煤层气天然气集输有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：山西省晋城市沁水县嘉峰镇固虎庄村

邮编：048006

开户行：中国建设银行股份有限公司晋城分行业务经营部

账号：14001658608050513734

纳税人识别号：9114050034677672XB

联系人：成翔宇

电 话：0356—3669727

乙方：(盖章) 四川长仪油气集输设备股份有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：乐山市高新区南新路1089号

邮编：614000

开户行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行

账号：22363901040000424

纳税人识别号：91511100207052086W

联系人：古晓华

电话：13541954591

传真：0833-2032316



5100213130

四川增值税专用发票

No 26422541

5100213130

26422541

此联不作为报销凭证使用

开票日期: 2022年05月23日

税总货劳通〔2021〕150号西安印钞有限公司

购买方	名称: 山西晋城煤层气天然气集输有限公司 纳税人识别号: 9114050034677672XB 地址、电话: 山西省晋城市沁水县嘉峰镇卧虎庄村 0356-3651961 开户行及账号: 中国建设银行股份有限公司晋城分行营业部 14001556608050513734	密码区	2/4+08+2>/+7<9<63/88>85+08+ /+0++0*1<816*-03392322024>> >56*>3868>050-++<9<44/887/5 +28+-82++0>7>9/<-*13-735-82				
货物或应税劳务、服务名称 *通用设备*调压计量装置	规格型号 RX80000/G.3-C-M-CV	单位 套	数量 0.5	单价 1975929.20	金额 987964.60	税率 13%	税额 128435.40
合计					¥987964.60		¥128435.40
价税合计(大写)	壹佰壹拾壹万陆仟肆佰圆整 (小写) ¥1116400.00						
销售方	名称: 四川长仪油气集输设备股份有限公司 纳税人识别号: 91511100207052086W 地址、电话: 四川省乐山市高新区南新路1089号 0833-2032315 开户行及账号: 中国农业银行股份有限公司乐山碧峰支行22363991040000424	合同编号: 21	开票人: 张红梅 (章)				

收款人: 张红梅

复核: 张红英

开票人: 张红梅 (章)

第一联: 记账联 销售方记账凭证



业绩二：北京燃气集团梧州晟年有限公司

说明：以下合同书签订双方可根据项目的具体要求进行修订，但修订的合同条款不得与招标文件和中标供应商投标文件有实质性偏离。合同条款如有修订必须以补充协议形式另行签订。

《采购合同》

合同编号：2021-3-015

采购单位（甲方）：北京燃气集团梧州晟年有限公司 采购计划号：
供应商（乙方）：四川长仪油气集输设备股份有限公司
招 标 编 号：GXSLDG20211001-WZ
签 订 地 点：藤县 日期：2021年5月11日

根据《中华人民共和国政府采购法》、《政府采购货物和服务招标投标管理办法》，及《中华人民共和国民法典》等法律、法规规定，按照招标文件规定条款，甲乙双方投标文件及其承诺，甲乙双方签订本合同。

第一条 合同标的

1. 供货一览表

序号	标的名称	商标品牌	型号参数	生产厂家	数量	单位	单价(元)	金额(元)
1	综合储配站贸易计量撬工艺设备	长仪	RM30000-6.3-CY	四川长仪	1	套	1130410	1130410
2	梧州临港经济区输气管道项目塘步分输截断阀室	自高、迈可森、环宇等	气液联动球阀、球阀、管件等一批，规格型号详见附表	自贡自高、成都迈可森、成都环宇等	1	套	444000	444000
3	梧州临港经济区输气管道项目临港分输截断阀室	自高、迈可森、环宇等	气液联动球阀、球阀、管件等一批，规格型号详见附表	自贡自高、成都迈可森、成都环宇等	1	套	427600	427600

4	临港天然气接收 门站工艺设备	长仪	RX35000- 6.3E-M-CY	四川长 仪	1	套	1360790	1360790
人民币合计金额（大写）：叁佰叁拾陆万贰仟捌佰元整（小写）：3362800 元								

分项价格清单见附件。

2. 合同合计金额包括产品价、运输费（含装卸费）、保险费、安装调试费、税费、培训费、产品检测费、产品质保期内维护等费用。如招标文件对其另有规定的，从其规定。

第二条 产品质量

1. 乙方所提供的货物型号、技术规格、技术参数等质量必须符合招标文件并与投标承诺相一致。

2. 乙方所提供的货物必须是全新、未使用的原装产品，且在正常安装、使用和保养条件下，其使用寿命期内各项指标均达到质量要求。

第三条 权利保证

1. 乙方应保证所提供货物在使用时不会侵犯任何第三方的专利权、商标权、工业设计权或其他权利。

2. 乙方应按招标文件规定的时间向甲方提供使用货物的有关技术文件。

3. 没有甲方事先书面同意，乙方不得将由甲方提供的有关合同或任何有关条文、规格、计划、图纸、样品或资料提供给与履行本合同无关的任何其他人，即使向履行合同有关的人员提供，也应注意保密并限于履行合同的必需范围。

4. 乙方保证所交付的货物的所有权完全属于乙方且无任何抵押、质押、查封等产权瑕疵。

第四条 货物包装及运输

1. 乙方提供的货物均应符合招标文件要求的包装材料、包装标准、包装方式进行包装，包装应满足运输距离、防潮、防震、防锈和防破损装卸等要求，以保证货物安全运达甲方指定地点。每一包装单元内应附详细的装箱单和质量合格证。

2. 货物的运输方式：汽运。

3. 乙方负责货物运输，货物运输合理损耗及计算方法：不接受损耗。

4. 乙方在货物发运手续办理完毕后二十四小时内或货到甲方四十八小时前通知甲方，以准备接货。

5. 货物安装调试完毕并经甲方验收合格前货物毁损、灭失的风险均由乙方承担。

第五条 产品的交付及安装

1. 在本合同签订后，乙方收到甲方书面通知后 60 个工作日内，乙方应完成产品交付并安装调试至能够正常使用，交货同时向甲方提交产品的质量检测报告、产品合格证书、保修单、使用说明书等随附单证。除另有约定外，本合同不接受分批交付。

2. 乙方应在货物托运前 24 小时及货物预计抵达指定交货地点的 24 小时前以书面方式通知甲方进行到货验收及场地准备工作，并取得甲方收到通知的回执。

书面通知应包括但不限于合同编号、产品名称及装箱清单、运输方式、运输服务商及联系方式、运单号、发运人、发运时间、预计到达时间。

未按约定提前通知的，甲方有权拒绝到货验收，乙方自行承担责任和风险。

3. 交货地点：广西藤县甲方指定地点。全部产品从乙方到甲方指定地点所发生包括但不

4. 前述各项文件包括双方就该合同组成文件所作出的补充和修改，属于同一项文件的，应以最新签署的为准。前述文件应认为是互为补充和解释的，如有互相矛盾之处，以前述文件所列顺序作为其优先解释的顺序，但如果某一文件对甲方权利维护更有利或对乙方有更高、更严格要求的以该文件内容为准。

5. 前述各项文件包括双方就该合同组成文件所作出的补充和修改，属于同一项文件的，应以最新签署的为准。

第十八条 合同生效及其它

1. 合同经双方法定代表人（负责人或自然人）或授权代表签字并加盖单位公章后生效。本合同一式五份，具有同等法律效力。采购代理机构各一份，甲方三份，乙方一份。

2. 合同执行中涉及采购资金和采购内容修改或补充的，须经财政部门审批，并签书面补充协议报财政部门备案，方可作为主合同不可分割的一部分。

3. 本合同未尽事宜，遵照《民法典》有关条文执行。

附件：分项价格清单

甲方（章）：北京燃气梧州集团展年有限公司	乙方（章）：四川三集输设备股份有限公司
2024年5月11日	2024年5月11日
单位地址：梧州市藤县工业园区新港经济区北片区控制性详细规划W201-04-02-1#地块	单位地址：四川省泸州市江阳区南新路1089号
法定代表人：[Signature]	法定代表人（负责人或自然人）：王元义
委托代理人：[Signature]	委托代理人
电话：4804220010402	电话：0833-2032315
电子邮箱：	电子邮箱：
开户银行：中国工商银行藤县支行	开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行
账号：2104308009100050862	账号：22363901040000424
纳税人识别号或统一社会信用代码：91450422MA5P2KYA2L	纳税人识别号或统一社会信用代码：91511100207052086W
邮政编码：543300	邮政编码：614000



5100212130

四川增值税专用发票

No 14935886

5100212130
14935886

此联不作为报销凭证使用

开票日期: 2021年11月26日

税总函[2021]62号西安印务有限公司

购买方	名称:	北京燃气集团梧州晟年有限公司			密码:	1>9>4732816>4*726*641>-/<*9		
	纳税人识别号:	91450422MA5P2KYA2L			区:	97-3-/9<318*84+<0861130/-/-/		
销售方	地址、电话:	梧州市藤县塘步镇临港经济区北片区控制性详细规划W2-01-04-21-1#地块			码:	41*2*153*09577624*701*649+/-		
	开户行及账号:	中国工商银行藤县支行2104308009100050362			区:	/**9>59334>-17**+6>*+*47805		
货物或应税劳务、服务名称		规格型号	单位	数量	单价	金额	税率	税额
*通用设备*综合储配站贸易计量		RM30000-6.3-CY	套	0.5	1000362.8519	500181.42	13%	65023.58
撬工艺设备								
合计						¥500181.42		¥65023.58
价税合计(大写)		伍拾陆万伍仟贰佰零伍圆整			(小写) ¥565205.00			
销售方	名称:	四川长仪油气集输设备股份有限公司			合同编号:	2021-3-015		
	纳税人识别号:	91511100207052086W			备注:			
地址、电话:		四川省乐山市高新区南新路1089号 0833-2032315						
开户行及账号:		中国农业银行股份有限公司乐山经二路支行22363901040000424						
收款人: 张春梅		复核: 张红英			开票人: 张红英			

第一联: 记账联 销售方记账凭证

业绩三：中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司



吉林油田双坨子储气库二期工程

天然气调压计量橇买卖合同



买方：中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司

与

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

2022 [年] 7 [月] 26 [日]

(本页为《吉林油田双坨子储气库二期工程天然气调压计量撬买卖合同》(编号：
_____) 的签字页)

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

签署：_____

姓名：

职务：



买方：中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司

签署：_____

姓名：

职务：



Handwritten signature of the buyer.

附件一：设备明细表

序号	名称	规格型号	数量	单价(元)	金额(元)	备注
1	调压计量橇	RX17000-10.0C-M-C Y	1	1080000	1080000	供货范围详见 技术协议
合计					1080000	/



业绩四：湖北省天然气发展有限公司

湖北省天然气发展有限公司小箕铺（国家管网黄石输气站）、潜江压气站工艺设备改造项目设备采购合同

合同编号：[ENST-ASC-HW-2023022]

签订日期：2023年3月27日

依据《中华人民共和国民法典》等相关法律法规，就小箕铺（国家管网黄石输气站）、潜江压气站工艺设备改造项目设备采购事宜，经湖北省天然气发展有限公司（以下简称“甲方”）和四川长仪油气集输设备股份有限公司（以下简称“乙方”）友好协商，在平等自愿、诚实信用的基础上，同意按下述条款签署本合同（以下简称“合同”）：

(1) 合同文件

下述文件组成本合同不可分割的部分：

第一部分 合同及合同条款

第二部分 技术条款

第三部分 合同附件

附件一 合同设备清单及价格表

附件二 履约保函样式

附件三 预付款保函样式

附件四 质量保函样式

附件五 设备特性和性能保证值

附件六 合同设备描述概要表

附件七 交货进度表

附件八 乙方提供的现场技术服务

附件九 乙方提供的技术培训

附件十 廉洁协议

附件十一 职业健康、安全与环境（HSE）协议

第四部分 双方委托代理人签字并指明的书面文件

所有招标文件、投标文件及经双方确认的与本合同相关的其它书面文件均为本合同之有效组成部分。其中涉及修改和新增的部分，以双方最终确认的文件为准。

甲方：湖北省天然气发展有限公司	乙方：四川长仪油气集输设备股份有限公司
甲方（章）： 	乙方（章）： 
住所：武汉市东湖高新技术开发区光谷三路 618 号	住所：乐山市高新区南新路 1089 号
法定代表人印刷体姓名：郑小银	法定代表人印刷体姓名：王元义
法定代表人或委托代理人： 	法定代表人或委托代理人： 
签订日期：2023 年 3 月 27 日	签订日期：2023 年 3 月 27 日
联系人：周明	联系人：谢波
联系电话：027-87701105	联系电话：15872484499
开户银行：建行武汉佳园支行	开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行
账号：42001127144059888888	账号：33901040000444
税号：91420000688471141H	税号：91511100207052786W
邮政编码：430205	邮政编码：

第三部分 合同附件

附件一 合同设备清单及价格表

表 1 合同价格汇总表

编号	项目	含税价格（元）	不含税价（元）	增值税税额（元）	税率	备注
1	小箕铺（国家管网黄石输气站）改造项目撬装设备（含备品备件）	1707307.00	1510891.15	196415.85	13%	备品备件费用 报价人 自行考 虑
2	小箕铺（国家管网黄石输气站）改造项目撬装设备安装调试服务费	/	/	/	/	
3	潜江压气站改造项目撬装设备（含备品备件）	1049193.00	928489.38	120703.62	13%	备品备件费用 报价人 自行考 虑
4	潜江压气站站改造项目撬装设备安装调试服务费	/	/	/	/	
总价合计		2756500.00	2439380.53	317119.47		

注：1.如果表 2 设备清单价格汇总与本汇总表总价不一致时，以表 1 总价为准修正表 2 设备清单及价格。



电子发票(增值税专用发票)



发票号码: 2351200000046618237

开票日期: 2023年06月10日

购买方信息	名称: 湖北省天然气发展有限公司				销售方信息	名称: 四川长仪油气集输设备股份有限公司			
	统一社会信用代码/纳税人识别号: 91420000688471141H					统一社会信用代码/纳税人识别号: 91511100207052086W			
项目名称		规格型号	单 位	数 量	单 价	金 额	税率/征收率	税 额	
*气动元件*调压计量撬		RX 9.0/20000C	套	1	1510891.15	1510891.15	13%	196415.85	
		M							
*金属制品*调压撬		RX 9.0/40000C	套	1	928489.38	928489.38	13%	120703.62	
合 计						¥2439380.53		¥317119.47	
价税合计(大写)			⊗ 贰佰柒拾伍万陆仟伍佰圆整			(小写) ¥2756500.00			
备 注	合同编号: [ENST-ASC-HW-2023022]								
									

开票人: 陈霞



下载次数: 1

业绩五：中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械
制造分公司



物资采购合同

合同编号：BHZZ-LHRC-2023-MM-
签订地点：盘锦 红村
签订时间：2023 年 2 月 01 日

买方：中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司
卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

根据《中华人民共和国民法典》及相关法律法规的规定，经买卖双方充分协商，本着平等自愿的原则，签订本合同，以兹双方共同信守。

一、货物名称、数量及价款

货物名称	生产厂家	规格型号	单位	数量	不含税单价（元）	不含税总额（元）	含税单价（元）	含税总额（元）
气体高压撬		RX 125000/6.0A~ CY 介质：天然气 3.2-5.5Mpa/2. 5-4Mpa	台	2	539823.01	1079646.02	610000.00	1220000.00
合计金额	大写：壹佰贰拾贰万元整 (含 13 %增值税，含运输装卸费)						小写合计	1220000.00
其他说明								

二、质量、技术标准
执行我厂下发的技术要求。
三、质量保证及质保期限



十四、争议解决

在合同履行过程中发生的争议，由双方友好协商解决，协商不成的，提交买方所在地人民法院诉讼解决。

十五、合同效力及其它

15.1 本合同项下的全部权利义务，未经双方当事人共同书面同意，不得转让、质押、抵押给任何第三方。

15.2 合同自双方签字盖章之日起生效，自合同履行完毕时终止。

15.3 本合同一式4份，买方3份，卖方1份。技术协议（若有）为本合同附件，与本合同具有同等法律效力。

15.4 本合同未尽事宜，双方将另行协商解决。

15.5 其他约定：本合同均为打印版本，未经双方盖章的手写版本无效。

买方：中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司

地址：辽宁省盘锦市大洼区榆树街道办事处红村社区

法定代表人（负责人）：张永峰

授权代表签字：

联系人：陈京

电话：0427-7649234

开户银行：中国工商银行盘锦红村支行

账号：0714001409221002660

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

地址：乐山市高新区南新路1089号

法定代表人（负责人）：王元义

授权代表签字：

联系人：代智强


电话：18042763345

开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山

翡翠支行

账号：22363901040000424

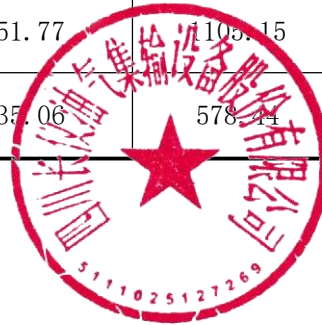
投标人企业信用情况

年度	证书名称	等级	颁发时间 (XXXX. XX. XX)
2021 年			
2022 年			
2023 年			

一、投标人近三年主要财务状况

年度	营业收入（万元）	净利润（万元）	净现金流（万元）	资产负债率（%）
2021 年	15790.62	1213.35	1263.72	52.7
2022 年	18891.47	740.05	-633.54	49.73
2023 年	17879.29	1151.77	1103.15	48.89
近三年平均数值	17520.46	1035.06	578.44	50.44

后附证明材料



二、证明材料

证明材料一：2021 年财务审计报告

四川长仪油气集输设备股份有限公司

2021 年度

审计报告



索引	页码
审计报告	
公司财务报表	
— 合并资产负债表	1-2
— 母公司资产负债表	3-4
— 合并利润表	5
— 母公司利润表	6
— 合并现金流量表	7
— 母公司现金流量表	8
— 合并股东权益变动表	9-10
— 母公司股东权益变动表	11-12
— 财务报表附注	13-71

北京注册会计师协会

业务报告统一编码报备系统

业务报备统一编码：	110101362022242007876
报告名称：	审计报告
报告文号：	XYZH/2022CDAA90114
被审（验）单位名称：	四川长仪油气集输设备股份有限公司
会计师事务所名称：	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
业务类型：	财务报表审计
报告意见类型：	无保留意见
报告日期：	2022 年 04 月 26 日
报备日期：	2022 年 04 月 25 日
签字人员：	谢宇春(510100020037), 冷联刚(110101362022242007876)



(可通过扫描二维码或登录北京注协官网输入编码的方式查询信息)

说明：本备案信息仅证明该报告已在北京注册会计师协会报备，不代表北京注册会计师协会在任何意义上对报告内容做出任何形式的保证。



信永中和会计师事务所

ShineWing

certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层

9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86(010)6554 2288
telephone: +86(010)6554 2288

传真: +86(010)6554 7190
facsimile: +86(010)6554 7190

审计报告

XYZH/2022CDAA90114

四川长仪油气集输设备股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了四川长仪油气集输设备股份有限公司(以下简称长仪股份公司)财务报表,包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表,2021年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表,以及相关的财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了长仪股份公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。

1、收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
<p>长仪股份公司 2021 年度营业收入 15,790.63 万元，营业收入金额重大且为关键业绩指标，根据所述的会计政策，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>1、对销售与收款内部控制循环进行了解并执行穿行测试，并对重要的控制点执行控制测试，评价内部控制的设计和运行的有效性；</p> <p>2、对收入和成本执行分析性程序，包括：本期收入、成本、毛利率波动分析，主要产品本期收入、成本、毛利率与上期比较等程序，分析收入波动的合理性；</p> <p>3、检查收入确认相关合同、发票、客户签收回执、验收报告等单据，以及销售回款情况，核实收入确认的真实性；</p> <p>4、对主要客户的交易情况及期末往来余额情况实施函证；</p> <p>5、对收入进行截止测试，以评估销售收入是否在恰当的期间确认；</p> <p>6、检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>
2、应收账款减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>截至 2021 年 12 月 31 日，长仪股份公司应收账款余额为 13,136.81 万元，坏账准备余额为 1,659.74 万元，应收账款账面价值占资产总额比例较高。由于期末应收账款金额重大，且管理层在评估应收账款减值迹象时涉及了重大判断，因此我们将应收账款的坏账准备计提作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>1、评估并测试长仪股份公司的信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>2、对于管理层按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，评价管理层确定的坏账准备计提比例是否合理；对于单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款，选取样本复核管理层对预计未来可获得的现金流量做出评估的依据；</p> <p>3、对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施独立函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；</p> <p>4、检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

四、其他信息

长仪股份公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长仪股份公司2021年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督长仪股份公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险,设计和实施审计程序以应对这些风险,并获取充分、适当的审计证据,作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上,未能发现由于舞弊导

致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对长仪股份公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致长仪股份公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就长仪股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



中国 北京

中国注册会计师： 谢安春

(项目合伙人)

中国注册会计师： 冷联刚

二〇二二年四月二十六日



合并资产负债表

2021年12月31日

编制单位：四川长仪集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动资产：			
货币资金	六、1	25,296,387.05	13,905,758.91
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	六、2	14,351,845.11	3,121,130.00
应收账款	六、3	114,770,695.84	107,756,747.98
应收款项融资	六、4	9,769,115.00	5,892,094.40
预付款项	六、5	4,695,315.67	4,747,423.94
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	六、6	8,532,742.71	7,551,594.06
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货			72,576,125.13
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、8	385.56	876,248.06
流动资产合计		276,825,905.80	216,427,122.48
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产	六、9	13,136.25	13,136.25
固定资产	六、10	74,933,646.97	78,997,027.52
在建工程	六、11	64,842.70	751,394.98
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	六、12	19,650,632.73	20,293,869.82
开发支出	六、13		1,683,552.89
商誉	六、14	990,157.71	990,157.71
长期待摊费用	六、15	12,026.77	103,141.50
递延所得税资产	六、16	3,744,083.93	3,117,630.98
其他非流动资产			
非流动资产合计		99,408,527.06	105,949,911.65
资产总计		376,234,432.86	322,377,034.13

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：

张兴驰



合并资产负债表 (续)
2021年12月31日

编制单位: 四川英仪油气集输设备股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动负债:			
短期借款	六、17	36,400,000.00	24,400,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	六、18	66,501,746.39	46,642,249.85
预收款项			
合同负债	六、19	16,528,899.38	5,402,170.22
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	六、20	10,084,871.28	7,850,974.80
应交税费	六、21	7,100,471.69	3,632,476.80
其他应付款	六、22	19,366,748.18	21,647,272.92
其中: 应付利息	六、22.1	140,134.84	192,658.19
应付股利	六、22.2	11,030,474.63	11,818,284.81
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			29,000,000.00
其他流动负债			693,107.82
流动负债合计		139,490,556.49	139,268,252.41
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	六、23	13,590,000.00	13,590,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	六、25	1,000,000.00	2,000,000.00
递延所得税负债	六、16	682,013.13	1,897,218.42
其他非流动负债			
非流动负债合计		41,782,013.13	17,487,218.42
负 债 合 计		198,272,569.62	156,755,470.83
股东权益:			
股本	六、26	51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	六、27	29,579,724.90	29,579,724.90
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备	六、28	7,175,161.06	6,988,504.10
盈余公积	六、29	9,034,064.95	7,656,106.40
一般风险准备			
未分配利润	六、30	71,804,143.54	60,390,575.64
归属于母公司股东权益合计		169,267,094.45	156,288,911.04
少数股东权益		8,694,768.79	9,332,652.26
股东权益合计		177,961,863.24	165,621,563.30
负债和股东权益总计		376,234,432.86	322,377,034.13

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:





母公司资产负债表

2021年12月31日

编制单位：四川长岭燃气集输设备有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动资产：			
货币资金		25,185,720.54	13,716,745.08
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		14,351,845.11	3,121,130.00
应收账款	十四、1	105,634,416.82	101,486,660.71
应收款项融资		9,769,115.00	5,892,094.40
预付款项		4,086,003.23	4,359,977.78
其他应收款	十四、2	11,849,492.10	11,050,155.94
其中：应收利息			
应收股利			
存货		98,631,367.84	72,576,125.13
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		269,554,581.6	21,202,889.04
流动资产合计		269,554,581.6	21,202,889.04
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十四、3	14,000,700.00	14,000,700.00
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		13,136.25	13,136.25
固定资产		52,499,222.00	53,604,153.66
在建工程		64,842.70	751,394.98
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		19,650,632.73	20,293,869.82
开发支出			1,683,552.89
商誉			
长期待摊费用			83,898.77
递延所得税资产		3,744,083.93	3,117,630.98
其他非流动资产			
非流动资产合计		89,972,617.61	93,548,337.35
资产总计		359,527,199.48	305,751,226.39

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司资产负债表 (续)

2021年12月31日

编制单位: 四川长虹电器股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注	2021年12月31日	2021年1月1日
流动负债:			
短期借款		36,400,000.00	24,400,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		63,595,490.92	43,840,473.21
预收款项			
合同负债		14,999,465.21	5,172,812.24
应付职工薪酬		9,989,291.33	7,726,789.89
应交税费		6,801,120.97	3,641,654.81
其他应付款		15,099,603.25	17,230,564.66
其中: 应付利息		140,134.84	192,658.19
应付股利		11,030,474.63	11,818,284.81
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			29,000,000.00
其他流动负债			672,465.59
流动负债合计		147,934,066.10	1,684,760.40
非流动负债:			
长期借款		40,000,000.00	13,590,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		1,000,000.00	2,000,000.00
递延所得税负债		506,941.92	1,690,203.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		41,606,941.92	17,280,203.93
负 债 合 计		188,800,993.14	148,964,964.33
股东权益:			
股本		51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		29,579,724.90	29,579,724.90
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备		6,952,464.05	6,792,105.30
盈余公积		9,034,064.95	7,656,106.40
未分配利润		73,485,952.44	61,084,325.46
股东权益合计		170,726,206.34	156,786,262.06
负债和股东权益总计		359,527,199.48	305,751,226.39

法定代表人:



主管会计工作负责人:

王 斌

会计机构负责人:

张 兴 驰

合并利润表
2021年度

编制单位：四川长虹电器股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业总收入		157,906,294.93	132,869,014.89
其中：营业收入	六、31	155,169,694.16	132,869,014.89
二、营业总成本		139,840,626.02	123,083,729.99
其中：营业成本	六、31	103,877,744.16	92,175,893.96
税金及附加	六、32	2,596,099.57	1,798,527.21
销售费用	六、33	9,330,841.51	7,338,894.12
管理费用	六、34	12,885,091.46	11,462,372.11
研发费用	六、35	6,221,838.96	5,485,928.94
财务费用	六、36	4,929,010.36	4,822,113.66
其中：利息费用		4,750,747.67	4,816,030.76
利息收入		41,046.88	22,546.57
加：其他收益	六、37	2,817,948.75	1,848,599.59
投资收益（损失以“-”号填列）	六、38		8,080,718.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-60,168.14
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-5,293,856.48	-2,155,981.82
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-1,819,667.03
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,233,609.66	15,738,953.85
加：营业外收入	六、41	255,566.34	121,337.32
减：营业外支出	六、42	71,988.23	507,491.81
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,417,187.77	15,352,799.36
减：所得税费用	六、43	1,747,500.23	2,414,364.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		12,133,520.06	12,938,435.14
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		12,133,520.06	12,938,435.14
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		12,791,526.45	13,162,634.76
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-658,006.39	-224,199.62
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.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		12,133,520.06	12,938,435.14
归属于母公司股东的综合收益总额		12,791,526.45	13,162,634.76
归属于少数股东的综合收益总额		-658,006.39	-224,199.62
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.2475	0.2547
（二）稀释每股收益（元/股）		0.2475	0.2547

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司利润表
2021年度

编制单位：四川长岭油气运输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2021年度	2020年度
一、营业收入	十四、4	149,983,405.49	122,848,507.42
减：营业成本	十四、4	95,857,834.03	81,939,047.85
税金及附加		2,590,511.66	1,796,015.37
销售费用		9,330,841.51	7,338,894.12
管理费用		11,948,100.85	10,391,937.09
研发费用		6,221,838.96	5,485,928.94
财务费用		4,926,093.42	4,819,718.99
其中：利息费用		4,750,747.67	4,826,030.52
利息收入		40,922.12	22,272.09
加：其他收益		2,817,948.75	1,848,599.59
投资收益（损失以“-”号填列）	十四、5		8,080,718.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-60,168.14
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		1,116,294.96	-1,952,415.50
资产减值损失（损失以“-”号填列）		512,677.97	-1,819,667.03
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		15,875,144.90	17,234,200.33
加：营业外收入		18,428.10	121,316.68
减：营业外支出		371,866.23	309,857.83
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		15,521,668.46	17,045,659.18
减：所得税费用		1,742,922.93	2,446,307.49
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		13,779,585.53	14,599,351.69
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		13,779,585.53	14,599,351.69

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并现金流量表

2021年度

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		171,900,277.61	128,226,879.52
收到的税费返还			26,990.41
收到其他与经营活动有关的现金	六、44	4,026,682.76	4,490,739.75
经营活动现金流入小计		175,926,960.37	132,744,609.68
购买商品、接受劳务支付的现金		104,260,902.70	76,053,383.93
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		30,159,809.28	25,301,760.07
支付的各项税费		13,406,573.43	12,518,212.65
支付其他与经营活动有关的现金	六、44	5,462,425.75	19,362,709.37
经营活动现金流出小计		153,289,711.16	133,236,066.02
经营活动产生的现金流量净额		22,637,249.21	-491,456.34
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,300.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			8,400,000.00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,300.00	8,403,300.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,520,426.90	1,010,059.28
投资支付的现金			
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		3,520,426.90	1,010,059.28
投资活动产生的现金流量净额		-3,343,446.90	7,393,240.72
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款所收到的现金		69,700,000.00	30,400,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	六、44		400,000.00
筹资活动现金流入小计		69,700,000.00	30,800,000.00
偿还债务所支付的现金		60,190,000.00	32,810,000.00
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		5,573,252.91	5,115,913.99
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六、44	3,684,478.08	1,110,534.08
筹资活动现金流出小计		69,447,730.99	39,036,448.07
筹资活动产生的现金流量净额		252,269.01	-8,236,448.07
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-237.81	-1,660.32
五、现金及现金等价物净增加额	六、44	9,545,833.51	-1,336,324.01
加：期初现金及现金等价物余额	六、44	13,905,758.91	15,242,082.92
六、期末现金及现金等价物余额	六、44	23,451,592.42	13,905,758.91

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司现金流量表

2021年度

编制单位：四川长仪气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2021年度	2020年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		165,402,698.93	122,873,525.19
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		3,976,565.81	2,708,569.56
经营活动现金流入小计		169,379,264.74	125,582,094.75
购买商品、接受劳务支付的现金		100,887,045.52	71,395,772.63
支付给职工以及为职工支付的现金		28,107,997.71	23,028,878.80
支付的各项税费		13,327,407.19	12,512,007.63
支付其他与经营活动有关的现金		14,670,030.80	18,948,120.68
经营活动现金流出小计		156,992,481.22	125,884,779.74
经营活动产生的现金流量净额		12,386,783.52	-302,684.99
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		176,480.00	3,300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			8,400,000.00
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		176,480.00	8,403,300.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,190,613.89	968,804.48
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,190,613.89	968,804.48
投资活动产生的现金流量净额		-3,013,633.89	7,434,495.52
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		69,700,000.00	30,400,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			400,000.00
筹资活动现金流入小计		69,700,000.00	30,800,000.00
偿还债务支付的现金		60,190,000.00	32,810,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		5,573,252.91	5,115,913.99
支付其他与筹资活动有关的现金		3,684,478.08	1,110,534.08
筹资活动现金流出小计		69,447,730.99	39,036,448.07
筹资活动产生的现金流量净额		252,269.01	-8,236,448.07
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-237.81	-1,660.32
五、现金及现金等价物净增加额		9,625,180.83	-1,106,297.86
加：期初现金及现金等价物余额		13,716,745.08	14,823,042.94
六、期末现金及现金等价物余额		23,341,925.91	13,716,745.08

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表

2021年度

单位：人民币元

2021年度											
归属于母公司股东权益											
股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利润	其他	小计	少数股东权益
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.04	9,332,682.26
51,674,000.00		29,579,724.90			6,988,604.10	7,656,106.40		60,390,575.64		156,289,911.0	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

张兴明

合并股东权益变动表（续）

2021年度

项目	2022年度										单位：人民币元	
	归属于母公司股东权益					少数股东权益						
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	股本 权益合计
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			4,949,288.87	6,196,171.23		48,687,876.05		141,087,071.05	150,612,318.00
二、本年年初余额	51,674,000.00		29,579,724.90			4,949,288.87	6,196,171.23		48,687,876.05		141,087,071.05	150,612,318.00
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）												
（一）综合收益总额												
（二）股东投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入股东权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对股东的分配												
4. 其他												
（四）股东权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本年提取												
2. 本年使用												
（六）其他												
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,998,594.10	7,656,105.40		60,390,575.64		166,298,911.04	166,551,553.30

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司股东权益变动表

2021年度

单位：人民币元

编制单位：四川长虹空调设备有限公司

项 目	2021年度							
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,792,105.30	7,656,106.40	61,084,325.46
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,792,105.30	7,656,106.40	61,084,325.46
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）						160,358.75	1,377,958.55	12,401,626.98
（一）综合收益总额								13,779,585.53
（二）股东投入和减少资本								
1. 股东投入的普通股								
2. 其他权益工具持有者投入资本								
3. 股份支付计入股东权益的金额								
4. 其他								
（三）利润分配								
1. 提取盈余公积							1,377,958.55	-1,377,958.55
2. 对股东的分配								
3. 其他								
（四）股东权益内部结转								
1. 资本公积转增股本								
2. 盈余公积转增股本								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益								
5. 其他综合收益结转留存收益								
6. 其他								
（五）专项储备						60,358.75		160,358.75
1. 本年提取						614,242.54		614,242.54
2. 本年使用						453,883.79		453,883.79
（六）其他								
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,952,464.05	9,034,064.95	73,485,952.45
								170,726,206.34

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

四川长仪油气集输设备股份有限公司财务报表附注

2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日

(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示)

项目	本年发生额	上年发生额
合计		8,080,718.21

十五、财务报表补充资料

1. 本年非经常性损益明细表

项目	本年金额	说明
计入当期损益的政府补助	2,817,948.75	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-351,379.59	
小计	2,466,569.16	
减：所得税影响额	345,953.61	
少数股东权益影响额（税后）	20.04	
合计	2,120,595.51	

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/股）
		基本每股收益 稀释每股收益
归属于母公司普通股股东的净利润	8.6	0.2475 0.2475
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	6.5	0.2065 0.2065

十六、财务报告批准

本财务报告于 2022 年 4 月 26 日由本公司董事会批准报出。

四川长仪油气集输设备股份有限公司

法定代表人：

主管会计机构的负责人：

会计机构负责人：

二〇二二年四月二十六日

证明材料二：2022 年财务审计报告

四川长仪油气集输设备股份有限公司

2022 年度

审计报告



索引	页码
审计报告	
公司财务报表	
— 合并资产负债表	1-2
— 母公司资产负债表	3-4
— 合并利润表	5
— 母公司利润表	6
— 合并现金流量表	7
— 母公司现金流量表	8
— 合并股东权益变动表	9-10
— 母公司股东权益变动表	11-12
— 财务报表附注	13-63



信永中和会计师事务所

ShineWing

certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层

9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86 (010) 6554 2288
telephone: +86 (010) 6554 2288

传真: +86 (010) 6554 7190
facsimile: +86 (010) 6554 7190

审计报告

XYZH/2023CDAA9B0069

四川长仪油气集输设备股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了四川长仪油气集输设备股份有限公司(以下简称长仪股份公司)财务报表,包括2022年12月31日的合并及母公司资产负债表,2022年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表,以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了长仪股份公司2022年12月31日的合并及母公司财务状况以及2022年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。

您可使用手机“扫一扫”或进入
此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具,
注册会计师行业统一监管平台(<http://acc.mof.gov.cn>) 进行查验。
报告编号: 京235U55RV0P



1、收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
<p>长仪股份公司 2022 年度营业收入 18,891.47 万元，营业收入金额重大且为关键业绩指标，根据所述的会计政策，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>1、对销售与收款内部控制循环进行了解并执行穿行测试，并对重要的控制点执行控制测试，评价内部控制的设计和运行的有效性；</p> <p>2、对收入和成本执行分析性程序，包括：本期收入、成本、毛利率波动分析，主要产品本期收入、成本、毛利率与上期比较等程序，分析收入波动的合理性；</p> <p>3、检查收入确认相关合同、发票、客户签收回执、验收报告等单据，以及销售回款情况，核实收入确认的真实性；</p> <p>4、对主要客户的交易情况本期期末往来余额情况实施函证；</p> <p>5、对收入进行截止测试，以评估营业收入是否在恰当的期间确认；</p> <p>6、检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>
2、应收账款减值	
关键审计事项	审计中的应对
<p>截至 2022 年 12 月 31 日，长仪股份公司应收账款余额为 16,274.51 万元，坏账准备余额为 2,105.23 万元，应收账款账面价值占资产总额比例较高。由于期末应收账款金额重大，且管理层在评估应收账款减值迹象时涉及了重大判断，因此我们将应收账款的坏账准备计提作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>1、评估并测试长仪股份公司的信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>2、对于管理层按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，评价管理层确定的坏账准备计提比例是否合理；对于单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款，选取样本复核管理层对预计未来可获得的现金流量做出评估的依据；</p> <p>3、对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施独立函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；</p> <p>4、检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

四、其他信息

长仪股份公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长仪股份公司



2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估长仪股份公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算长仪股份公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长仪股份公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对长仪股份公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确



定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致长仪股份公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就长仪股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师：

(项目合伙人)

张富



中国注册会计师：

冷联刚



中国 北京

二〇二三年四月二十七日



合并资产负债表

2022年12月31日

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：			
货币资金	六、1	24,205,469.52	25,296,387.05
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	六、2	6,232,353.40	14,351,845.11
应收账款	六、3	141,692,815.10	114,770,695.84
应收款项融资	六、4	1,727,172.00	9,769,115.00
预付款项	六、5	3,915,332.78	4,695,315.67
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	六、6	7,227,271.67	8,532,742.71
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	六、7	86,511,642.41	98,672,418.86
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、8	15,547.20	737,385.56
流动资产合计		271,665,304.08	276,825,905.80
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产	六、9	13,136.25	13,136.25
固定资产	六、10	55,448,600.69	74,933,646.97
在建工程	六、11	17,213.59	64,842.70
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	六、12	19,116,611.95	19,650,632.73
开发支出			
商誉	六、13		990,157.71
长期待摊费用	六、14		12,026.77
递延所得税资产	六、15	5,175,584.46	3,744,083.93
其他非流动资产	六、16	175,920.00	
非流动资产合计		79,947,066.94	99,408,527.06
资产总计		351,612,371.02	376,234,432.86

法定代表人：

张义



主管会计工作负责人：

王明华

会计机构负责人：

张



合并资产负债表 (续)

2022年12月31日

编制单位: 四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位: 人民币元

项目	附注	2022年12月31日	2022年1月1日
流动负债:			
短期借款	六、17	36,400,000.00	36,400,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	六、18	55,822,264.33	66,501,746.39
预收款项			
合同负债	六、19	4,821,836.11	16,528,899.38
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	六、20	11,569,315.99	10,084,871.28
应交税费	六、21	6,203,778.26	7,100,471.69
其他应付款	六、22	10,232,534.04	19,366,748.18
其中: 应付利息	六、22.1		140,134.84
应付股利	六、22.2	61,650,949.00	11,030,474.63
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、23	508,000.00	
其他流动负债	六、24	628,164.59	507,819.57
流动负债合计		126,893.36	116,490,556.49
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	六、25	44,900,000.00	40,100,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	六、26	1,253,394.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	六、27		1,000,000.00
递延所得税负债	六、15	1,520,095.01	682,013.13
其他非流动负债			
非流动负债合计		47,673,489.01	41,782,013.13
负债合计		174,566,832.33	198,272,569.62
股东权益:			
股本	六、28	51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	六、29	29,579,724.90	29,579,724.90
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备	六、30	7,372,250.72	7,175,161.06
盈余公积	六、31	9,594,764.52	9,034,064.95
一般风险准备			
未分配利润	六、32	78,532,248.55	71,804,143.54
归属于母公司股东权益合计		176,752,988.69	169,267,094.45
少数股东权益			8,694,768.79
股东权益合计		176,752,988.69	177,961,863.24
负债和股东权益总计		351,319,821.02	376,234,432.86

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

母公司资产负债表

2022年12月31日

编制单位：四川长仪油气装备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：			
货币资金		24,205,469.52	25,186,720.54
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		6,232,353.40	14,351,845.11
应收账款	十三、1	141,692,815.10	105,634,416.82
应收款项融资		1,727,172.00	9,769,115.00
预付款项		3,915,332.78	4,066,003.23
其他应收款	十三、2	7,227,271.67	11,849,492.10
其中：应收利息			
应收股利			
存货		86,511,442.41	98,631,367.84
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		10,758.50	45,621.23
流动资产合计		632,015.38	29,554,581.87
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十三、3		14,000,700.00
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		13,136.25	13,136.25
固定资产		55,448,600.69	52,499,222.00
在建工程		17,213.59	64,842.70
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		19,116,611.95	19,650,632.73
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		5,175,584.46	3,744,083.93
其他非流动资产		175,920.00	
非流动资产合计		79,947,066.94	89,972,617.61
资产总计		351,479,082.32	359,527,199.48

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司资产负债表 (续)

2022年12月31日

编制单位: 四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位: 人民币元

项目	附注	2022年12月31日	2022年1月1日
流动负债:			
短期借款		36,400,000.00	36,400,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		55,822,264.33	63,595,490.92
预收款项			
合同负债		4,821,836.11	14,999,465.21
应付职工薪酬		11,569,315.99	9,989,291.33
应交税费		6,070,489.56	6,801,120.97
其他应付款		10,232,534.04	15,099,603.25
其中: 应付利息			140,134.84
应付股利		11,030,949.09	11,030,474.63
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,503,000.00	
其他流动负债		309,079.54	
流动负债合计		127,052,634.62	147,194,051.22
非流动负债:			
长期借款		4,900,000.00	40,100,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		7,453,394.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			1,000,000.00
递延所得税负债		1,520,095.01	506,941.92
其他非流动负债			
非流动负债合计		47,673,489.01	41,606,941.92
负债合计		174,726,093.63	188,800,993.14
股东权益:			
股本		51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		29,579,724.90	29,579,724.90
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备		7,372,250.72	6,952,464.05
盈余公积		9,594,764.52	9,034,064.95
未分配利润		78,532,248.55	73,485,952.44
股东权益合计		176,752,988.69	170,726,206.34
负债和股东权益总计		351,479,082.32	359,527,199.48

法定代表人: 王元

主管会计工作负责人: 王元

会计机构负责人: 张兴



合并利润表
2022年度

编制单位：四川长投油气集输设备有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2022年度	2021年度
一、营业总收入	六、33	188,914,723.73	157,906,294.93
其中：营业收入		188,914,723.73	157,906,294.93
二、营业总成本		182,776,250.04	139,840,626.02
其中：营业成本	六、33	144,831,209.10	103,877,744.16
税金及附加	六、34	2,320,878.32	2,596,099.57
销售费用	六、35	10,528,438.09	9,330,841.51
管理费用	六、36	13,299,314.05	12,885,091.46
研发费用	六、37	6,828,094.20	6,221,838.96
财务费用	六、38	4,968,316.28	4,929,010.36
其中：利息费用		4,657,124.46	4,750,747.67
利息收入		65,104.15	41,046.88
加：其他收益	六、39	3,510,873.89	2,817,948.75
投资收益（损失以“-”号填列）	六、40	3,602,497.55	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-5,618,227.51	-5,718,856.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-932,271.24	
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		7,874,082.05	14,232,489.94
加：营业外收入	六、43	109,248.09	20,556.64
减：营业外支出	六、44	1,035,529.63	371,936.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,951,799.51	13,881,110.35
减：所得税费用	六、45	-449,495.00	1,747,590.29
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,400,548.00	12,133,520.06
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,400,548.00	12,133,520.06
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		7,400,548.00	12,133,520.06
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		111,743.42	-658,006.39
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.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		7,400,548.00	12,133,520.06
归属于母公司股东的综合收益总额		7,288,804.58	12,791,526.45
归属于少数股东的综合收益总额		111,743.42	-658,006.39
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.1411	0.2475
（二）稀释每股收益（元/股）		0.1411	0.2475

法定代表人：王斌

主管会计工作负责人：王斌

会计机构负责人：张兴

母公司利润表
2022年度

编制单位：四川中石油天然气集输设备有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2022年度	2021年度
一、营业收入	十三、4	180,645,612.12	149,983,405.49
减：营业成本	十三、4	138,598,003.78	95,857,834.03
税金及附加		2,314,295.66	2,590,511.66
销售费用		10,528,438.09	9,330,841.51
管理费用		11,991,113.98	11,948,100.85
研发费用		6,828,094.20	6,221,838.96
财务费用		4,965,983.35	4,926,093.42
其中：利息费用		4,657,124.46	4,750,747.67
利息收入		63,848.83	40,922.12
加：其他收益		3,510,873.89	2,817,948.75
投资收益（损失以“-”号填列）	十三、5	1,858,598.42	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-4,631,002.88	-5,118,699.98
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-756,738.66	-932,271.24
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,995,383.53	15,875,162.59
加：营业外收入		101,744.61	18,442.10
减：营业外支出		308,480.08	371,936.23
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,188,648.24	15,521,668.46
减：所得税费用		1,415,764.44	1,742,082.93
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,606,995.68	13,779,585.53
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		5,606,995.68	13,779,585.53

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表

2022年度

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		177,904,863.75	171,900,277.61
收到的税费返还		517,649.35	
收到其他与经营活动有关的现金	六、46	15,477,554.64	4,026,682.76
经营活动现金流入小计		193,900,067.74	175,926,960.37
购买商品、接受劳务支付的现金		133,400,011.47	104,260,902.70
支付给职工以及为职工支付的现金		29,065,280.52	30,159,809.28
支付的各项税费		10,616,634.75	13,406,573.43
支付其他与经营活动有关的现金	六、46	27,153,582.45	15,462,425.75
经营活动现金流出小计		200,235,509.19	163,289,711.16
经营活动产生的现金流量净额		-6,335,441.45	12,637,249.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			176,980.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		15,941,995.13	
收到其他与投资活动有关的现金	六、46	2,085,000.00	
投资活动现金流入小计		17,927,095.13	176,980.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,029,359.50	3,520,426.90
投资支付的现金			
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		7,029,359.50	3,520,426.90
投资活动产生的现金流量净额		10,897,735.63	-3,343,446.90
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款所收到的现金		46,400,000.00	69,700,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	六、46	4,412,000.00	
筹资活动现金流入小计		50,812,000.00	69,700,000.00
偿还债务所支付的现金		42,012,000.00	60,190,000.00
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		9,563,481.34	5,573,252.91
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	六、46	1,760,000.00	3,684,478.08
筹资活动现金流出小计		53,335,481.34	69,447,730.99
筹资活动产生的现金流量净额		-2,523,481.34	252,269.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,535.74	-237.81
五、现金及现金等价物净增加额		605,877.10	9,545,833.51
加：期初现金及现金等价物余额		23,451,592.42	13,905,758.91
六、期末现金及现金等价物余额		24,057,469.52	23,451,592.42

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

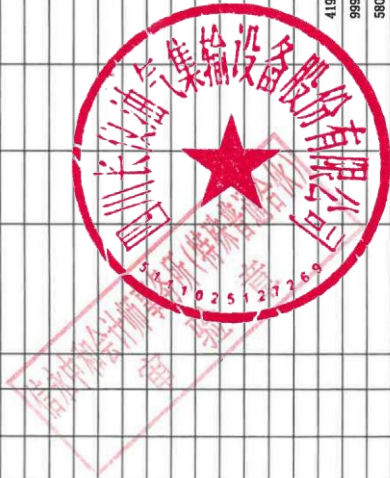




母公司股东权益变动表

单位：人民币元

项目	2022年度									
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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	其他	股东权益合计
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,952,464.05	9,034,064.95	73,485,952.45		170,726,206.34
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,952,464.05	9,034,064.95	73,485,952.45		170,726,206.34
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）						419,786.67	560,699.67	5,046,296.11		6,026,782.35
（一）综合收益总额								5,046,296.11		5,046,296.11
（二）股东投入和减少资本										
1. 股东投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入股东权益的金额										
4. 其他										
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积							560,699.67	-560,699.67		
2. 对股东的分配							560,699.67	-560,699.67		
3. 其他										
（四）股东权益内部结转										
1. 资本公积转增股本										
2. 盈余公积转增股本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
（五）专项储备										
1. 本年提取										
2. 本年使用										
（六）其他										
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			7,372,250.72	9,594,764.62	78,532,248.55		176,162,988.69



法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

张兴旭

丁明





母公司股东权益变动表 (续)
2022年度

项目	2021年度							其他	未分配利润	盈余公积	专项储备	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	所有者权益合计					
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,792,105.30	156,766,262.08					
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,792,105.30	156,766,262.08					
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）												
（一）综合收益总额												
1. 净利润												
2. 其他综合收益												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（二）股东投入和减少资本												
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												
1. 提取盈余公积												
2. 对股东的分配												
3. 其他												
（四）股东权益内部结转												
1. 资本公积转增股本												
2. 盈余公积转增股本												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本年提取												
2. 本年使用												
（六）其他												
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,952,454.05	170,796,206.34					

法定代表人：张兴驰

主管会计工作负责人：王利

会计机构负责人：张兴驰



四川长仪油气集输设备股份有限公司财务报表附注

2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日

(本财务报表附注除特别说明外,均以人民币元列示)

项目	本年金额	说明
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-922,575.73	
小计	6,187,344.38	
减: 所得税影响额	1,035,995.38	
少数股东权益影响额(税后)	-352,452.82	
合计	5,503,801.82	

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司普通股股东的净利润	4.22	0.1411	0.1411
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	1.03	0.0345	0.0345

十五、财务报告批准

本财务报告于 2023 年 4 月 27 日由本公司董事会批准报出。

四川长仪油气集输设备股份有限公司

法定代表人: 27269

主管会计机构的负责人:

会计机构负责人:

二〇二三年四月二十七日

证明材料三：2023 年财务审计报告

四川长仪油气集输设备股份有限公司

2023 年度

审计报告



索引	页码
审计报告	
公司财务报表	
— 合并资产负债表	1-2
— 母公司资产负债表	3-4
— 合并利润表	5
— 母公司利润表	6
— 合并现金流量表	7
— 母公司现金流量表	8
— 合并股东权益变动表	9-10
— 母公司股东权益变动表	11-12
— 财务报表附注	13-71





信永中和会计师事务所
ShineWing
certified public accountants

北京市东城区朝阳门北大街
8号富华大厦A座9层
9/F, Block A, Fu Hua Mansion,
No.8, Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing,
100027, P.R.China

联系电话: +86 (010) 6554 2288
telephone: +86 (010) 6554 2288
传真: +86 (010) 6554 7190
facsimile: +86 (010) 6554 7190

审计报告

XYZH/2024CDAA5B0080

四川长仪油气集输设备股份有限公司

四川长仪油气集输设备股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

我们审计了四川长仪油气集输设备股份有限公司(以下简称长仪股份公司)财务报表,包括2023年12月31日的资产负债表,2023年度的利润表、现金流量表和所有者权益变动表,以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了长仪股份公司2023年12月31日的财务状况以及2023年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。

1、收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
长仪股份公司2023年度营业收入17,879.29万元,营业收入金额重大且为关键业绩指标,根据所述的会计政策,可能存在收入确认的相关风险。因此,我们将收入的确认为关键审计事	我们执行的主要审计程序如下: 1、对销售与收款内部控制循环进行了解并执行穿行测试,并对重要的控制点执行控制测试,评价内部控制的设计和运行的有效性; 2、对收入和成本执行分析性程序,包括:本期收入、成本、毛利率波动分析,主要产品本期收入、成

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具,您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台(<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验
报告编号:京24R68SQK0A



项。	本、毛利率与上期比较等程序，分析收入波动的合理性； 3、检查收入确认相关合同、发票、客户签收回执、验收报告等单据，以及销售回款情况，核实收入确认的真实性； 4、对主要客户的交易情况及期末往来余额情况实施函证； 5、对收入进行截止测试，以评估营业收入是否在恰当的期间确认； 6、检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。
2、应收账款减值	
关键审计事项	审计中的应对
截至 2023 年 12 月 31 日，长仪股份公司应收账款余额为 15,901.59 万元，坏账准备余额为 2,121.11 万元，应收账款账面价值占资产总额比例较高。由于期末应收账款金额重大，且管理层在评估应收账款减值迹象时涉及了重大判断，因此我们将应收账款的坏账准备计提作为关键审计事项。	我们执行的主要审计程序如下： 1、评估并测试长仪股份公司的信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计及运行有效性； 2、对于管理层按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，评价管理层确定的坏账准备计提比例是否合理；对于单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款，选取样本复核管理层对预计未来可获得的现金流量做出评估的依据； 3、对重要应收账款与管理层讨论其可收回性，并实施独立函证程序以及检查重要应收账款期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性； 4、检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

长仪股份公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括长仪股份公司 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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



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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估长仪股份公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算长仪股份公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督长仪股份公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对长仪股份公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致长仪股份公司不能持续经营。

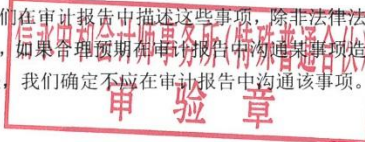
（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。



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

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

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



信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师：

（项目合伙人）



中国注册会计师：



中国 北京

二〇二四年四月二十四日



合并资产负债表

2023年12月31日

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金	五、1	34,386,879.08	24,205,469.52
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、2	24,721,212.43	6,232,353.40
应收账款	五、3	137,804,775.33	141,692,815.10
应收款项融资	五、4	786,549.33	1,727,172.00
预付款项	五、5	793,339.23	3,915,332.78
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、6	5,440,135.61	7,227,271.67
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、7	86,511,842.41	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、8	153,012.20	
流动资产合计		292,003,753.02	271,665,044.08
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产	五、9	13,136.25	13,136.25
固定资产	五、10	51,497,952.07	55,448,600.69
在建工程	五、11	-0.00	17,213.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	五、12	18,445,766.59	19,116,611.95
开发支出			
商誉	五、13	-	-
长期待摊费用			
递延所得税资产	五、14	4,217,587.23	5,175,584.46
其他非流动资产	五、15	952,000.00	175,920.00
非流动资产合计		75,126,442.14	79,947,066.94
资产总计		367,130,195.16	351,612,371.02

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并资产负债表（续）
2023年12月31日

编制单位：四川长虹电器股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债：			
短期借款	五、16	37,900,000.00	36,400,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五、17	69,457,689.74	55,822,264.33
预收款项			
合同负债	五、18	5,567,403.34	4,821,836.11
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	五、19	9,848,851.51	11,569,315.99
应交税费	五、20	2,913,117.06	6,203,778.26
其他应付款	五、21	10,232,534.04	10,232,534.04
其中：应付利息			
应付股利	五、21.1	6,060,949.09	6,060,949.09
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	五、22	1,080,000.00	1,080,000.00
其他流动负债	五、23	28,164.59	28,164.59
流动负债合计		127,358,932.32	127,358,932.32
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、24	19,900,000.00	19,900,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	五、25	1,165,907.60	1,253,394.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	五、14	1,520,805.38	1,520,095.01
其他非流动负债			
非流动负债合计		22,486,712.98	22,486,712.98
负 债 合 计		149,845,645.30	149,845,645.30
股东权益：			
股本	五、26	51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、27	29,579,724.90	29,579,724.90
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	五、28	6,745,884.61	7,372,250.72
盈余公积	五、29	10,746,539.16	9,594,764.52
一般风险准备			
未分配利润	五、30	88,898,220.29	78,532,248.55
归属于母公司股东权益合计		187,644,368.96	176,752,988.69
少数股东权益			
股东权益合计		187,644,368.96	176,752,988.69
负债和股东权益总计		337,490,014.26	326,605,634.01



法定代表人：

王斌

主管会计工作负责人：

王斌

会计机构负责人：

张兴



母公司资产负债表

2023年12月31日

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动资产			
货币资金		34,386,879.08	24,205,469.52
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		24,721,212.43	6,232,353.40
应收账款	十四、1	137,804,775.33	141,692,815.10
应收款项融资		786,549.33	1,727,172.00
预付款项		793,339.23	3,915,332.78
其他应收款	十四、2	5,440,135.61	7,227,271.67
其中：应收利息			
应收股利			
存货		86,511,842.41	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		15,047.20	
流动资产合计		292,253.02	40,268,304.08
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		13,136.25	13,136.25
固定资产		51,497,952.07	55,448,600.69
在建工程		-0.00	17,213.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		18,445,766.59	19,116,611.95
开发支出			
商誉		-	-
长期待摊费用			
递延所得税资产		4,217,587.23	5,175,584.46
其他非流动资产		952,000.00	175,920.00
非流动资产合计		75,126,442.14	79,947,066.94
资产总计		367,130,195.16	351,612,371.02

法定代表人：

张兴

主管会计工作负责人：

3

王进

会计机构负责人：

张兴



母公司资产负债表 (续)

2023年12月31日

编制单位: 四川长仪油气集输装备股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注	2023年12月31日	2022年12月31日
流动负债:			
短期借款		37,900,000.00	36,400,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		69,457,689.74	55,822,264.33
预收款项			
合同负债		5,567,403.34	4,821,836.11
应付职工薪酬		9,848,851.51	11,569,315.99
应交税费		2,913,117.06	6,203,778.26
其他应付款		4,275,946.74	10,232,534.04
其中: 应付利息			
应付股利		1,060,949.09	6,060,949.09
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,500,000.00	508,000.00
其他流动负债		723,762.42	6,164.59
流动负债合计		156,992,113.22	127,188,893.32
非流动负债:			
长期借款		44,400,000.00	44,400,000.00
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		1,165,000.00	1,253,394.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,520,805.38	1,520,095.01
其他非流动负债			
非流动负债合计		22,486,712.98	47,673,489.01
负 债 合 计		179,485,826.20	174,859,382.33
股东权益:			
股本		51,674,000.00	51,674,000.00
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积		29,579,724.90	29,579,724.90
减: 库存股			
其他综合收益			
专项储备		6,745,884.61	7,372,250.72
盈余公积		10,746,539.16	9,594,764.52
未分配利润		88,898,220.29	78,532,248.55
股东权益合计		187,644,368.96	176,752,988.69
负债和股东权益总计		367,130,195.16	351,612,371.02

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:



合并利润表
2023年度

编制单位：四川长庆油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2023年度	2022年度
一、营业总收入	五、31	178,792,906.99	188,914,723.73
其中：营业收入		178,792,906.99	188,914,723.73
二、营业总成本		166,223,824.75	182,776,250.04
其中：营业成本	五、31	127,147,373.48	144,831,209.10
税金及附加	五、32	2,174,350.81	2,320,878.32
销售费用	五、33	12,234,767.63	10,528,438.09
管理费用	五、34	11,763,001.59	13,299,314.05
研发费用	五、35	7,550,338.32	6,828,094.20
财务费用	五、36	5,353,992.92	4,968,316.28
其中：利息费用		5,024,984.25	4,657,124.46
利息收入		88,538.70	65,104.15
加：其他收益	五、37	2,011,115.72	3,510,873.89
投资收益（损失以“-”号填列）	五、38		3,602,497.55
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、39	-509,049.58	-4,618,027.41
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、40	-938,047.38	-756,735.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,133,466.39	7,877,082.06
加：营业外收入	五、41	400.00	109,785.09
减：营业外支出	五、42	109,785.09	1,035,812.15
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		13,133,466.39	951,055.00
减：所得税费用	五、43	1,043,225.00	449,493.00
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,517,746.38	7,400,548.00
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		11,517,746.38	7,400,548.00
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		11,517,746.38	7,400,548.00
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）			111,743.42
六、其他综合收益的税后净额			
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.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		11,517,746.38	7,400,548.00
归属于母公司股东的综合收益总额		11,517,746.38	7,288,804.58
归属于少数股东的综合收益总额			111,743.42
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.2229	0.1411
（二）稀释每股收益（元/股）		0.2229	0.1411

法定代表人：

张兴驰

主管会计工作负责人：

王兴

会计机构负责人：

张兴驰



母公司利润表
2023年度

编制单位：四川长庆输气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2023年度	2022年度
一、营业收入	十四、3	178,792,906.99	180,645,612.12
减：营业成本	十四、3	127,147,373.48	138,598,003.78
税金及附加		2,174,350.81	2,314,295.66
销售费用		12,234,767.63	10,528,438.09
管理费用		11,763,001.50	11,991,113.98
研发费用		7,550,338.32	6,828,094.20
财务费用		5,353,992.92	4,963,983.35
其中：利息费用		5,024,984.25	4,657,124.46
利息收入		88,538.70	63,848.83
加：其他收益		2,011,115.72	3,510,873.89
投资收益（损失以“-”号填列）			1,858,588.42
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-509,049.59	637,105.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-598,841.98	75,723.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）		13,110.09	5,195,381.83
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,110.09	5,195,381.83
加：营业外收入		400.00	101,714.41
减：营业外支出		209,716.76	30,480.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		12,930,789.63	5,266,616.24
减：所得税费用		1,443,843.25	418,347.44
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,517,746.38	5,606,995.68
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		11,517,746.38	5,606,995.68
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		11,517,746.38	5,606,995.68

法定代表人：

张斌

主管会计工作负责人：

6

王明华

会计机构负责人：

张世华



合并现金流量表
2023年度

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		133,343,330.22	177,904,863.75
收到的税费返还		296,926.40	517,649.35
收到其他与经营活动有关的现金	五、44	1,731,158.94	15,477,554.64
经营活动现金流入小计		135,371,415.56	193,900,067.74
购买商品、接受劳务支付的现金		66,583,598.75	133,400,011.47
支付给职工以及为职工支付的现金		30,495,869.52	29,065,280.52
支付的各项税费		13,845,793.09	10,616,634.75
支付其他与经营活动有关的现金	五、44	13,394,642.18	27,153,582.45
经营活动现金流出小计		124,319,903.54	200,235,509.19
经营活动产生的现金流量净额		11,051,512.02	-6,335,441.45
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			15,194,695.13
收到其他与投资活动有关的现金	五、44		2,000,000.00
投资活动现金流入小计			17,194,695.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,810,295.00	7,727,359.50
投资支付的现金			
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		3,810,295.00	7,727,359.50
投资活动产生的现金流量净额		8,810,295.00	9,467,335.63
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款所收到的现金		27,540,000.00	46,400,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五、44	13,980,077.60	4,412,000.00
筹资活动现金流入小计		91,380,077.60	50,812,000.00
偿还债务所支付的现金		76,900,000.00	42,012,000.00
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		9,584,547.39	9,563,481.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	五、44	3,243,580.86	1,760,000.00
筹资活动现金流出小计		89,728,128.25	53,335,481.34
筹资活动产生的现金流量净额		1,651,949.35	-2,523,481.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-	-2,535.74
五、现金及现金等价物净增加额		8,893,166.37	605,877.10
加：期初现金及现金等价物余额		24,057,469.52	23,451,592.42
六、期末现金及现金等价物余额		32,950,635.89	24,057,469.52

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



母公司现金流量表
2023年度

编制单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		133,343,330.22	164,299,035.68
收到的税费返还		296,926.40	
收到其他与经营活动有关的现金		1,731,158.94	7,444,846.75
经营活动现金流入小计		135,371,415.56	171,743,882.43
购买商品、接受劳务支付的现金		66,583,598.75	126,417,688.74
支付给职工以及为职工支付的现金		30,495,869.52	27,565,647.48
支付的各项税费		13,845,793.09	10,200,102.05
支付其他与经营活动有关的现金		13,394,642.18	16,026,347.95
经营活动现金流出小计		124,319,903.54	180,209,786.22
经营活动产生的现金流量净额		11,051,512.02	-8,465,903.79
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			15,866,700.00
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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			000,000.00
投资活动现金流入小计			15,866,700.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		295.00	6,159,235.52
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,810,295.00	6,159,235.52
投资活动产生的现金流量净额		-3,810,295.00	11,707,464.48
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		77,400,000.00	46,400,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		13,980,077.60	4,412,000.00
筹资活动现金流入小计		91,380,077.60	50,812,000.00
偿还债务支付的现金		76,900,000.00	42,012,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,584,547.39	9,563,481.34
支付其他与筹资活动有关的现金		3,243,580.86	1,760,000.00
筹资活动现金流出小计		89,728,128.25	53,335,481.34
筹资活动产生的现金流量净额		1,651,949.35	-2,523,481.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-	-2,535.74
五、现金及现金等价物净增加额		8,893,166.37	715,543.61
加：期初现金及现金等价物余额		24,057,469.52	23,341,925.91
六、期末现金及现金等价物余额		32,950,635.89	24,057,469.52

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并现金流量变动表
2023年度

项目	2023年度										单位：人民币元	
	一、上年年末余额	二、本年年初余额	三、本年增减变动金额	四、本年年末余额	五、上年年末余额	六、本年年初余额	七、本年增减变动金额	八、本年年末余额	九、上年年末余额	十、本年年初余额	十一、本年增减变动金额	十二、本年年末余额
一、经营活动产生的现金流量	51,674,000.00	51,674,000.00	1,372,250.72	53,046,250.72	51,674,000.00	51,674,000.00	1,372,250.72	53,046,250.72	51,674,000.00	51,674,000.00	1,372,250.72	53,046,250.72
1. 销售商品、提供劳务收到的现金												
2. 收到的税费返还												
3. 收到其他与经营活动有关的现金												
4. 经营活动现金流入小计												
5. 购买商品、接受劳务支付的现金												
6. 支付给职工以及为职工支付的现金												
7. 支付的各项税费												
8. 支付其他与经营活动有关的现金												
9. 经营活动现金流出小计												
10. 经营活动产生的现金流量净额												
二、投资活动产生的现金流量												
1. 收回投资收到的现金												
2. 取得投资收益收到的现金												
3. 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额												
4. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额												
5. 收到其他与投资活动有关的现金												
6. 投资活动现金流入小计												
7. 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金												
8. 投资支付的现金												
9. 支付其他与投资活动有关的现金												
10. 投资活动现金流出小计												
11. 投资活动产生的现金流量净额												
三、筹资活动产生的现金流量												
1. 吸收投资收到的现金												
2. 取得借款收到的现金												
3. 发行债券收到的现金												
4. 收到其他与筹资活动有关的现金												
5. 筹资活动现金流入小计												
6. 偿还债务支付的现金												
7. 分配股利、利润或偿付利息支付的现金												
8. 支付其他与筹资活动有关的现金												
9. 筹资活动现金流出小计												
10. 筹资活动产生的现金流量净额												
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												
六、年初现金及现金等价物余额												
七、年末现金及现金等价物余额												



法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

张兴

王

王





合并股东权益变动表 (续)

2022年度

单位: 人民币元

2022年度									
归属于母公司所有者权益									
股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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	少数股东权益
51,674,000.00		20,579,724.90			7,175,161.06	9,034,064.95		71,804,143.54	8,694,768.79
一、本年年初余额									
二、本年年末余额									
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）									
（一）综合收益总额									
（二）股东投入和减少资本									
1. 原股东投入新增股份									
2. 其他权益工具持有者投入资本									
3. 股份支付计入股东权益的金额									
4. 其他									
（三）利润分配									
1. 提取盈余公积									
2. 提取一般风险准备									
3. 对股东的分配									
4. 其他									
（四）股东权益内部结转									
1. 资本公积转增股本									
2. 盈余公积转增股本									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益									
6. 其他									
（五）专项储备									
1. 本年提取									
2. 本年使用									
（六）其他									
51,674,000.00		20,579,724.90			7,372,250.72	9,594,764.52		78,532,246.55	
四、本年年末余额									
少数股东权益									
五、本年年末余额									
六、本年年末余额									
七、本年年末余额									
八、本年年末余额									
九、本年年末余额									
十、本年年末余额									
十一、本年年末余额									
十二、本年年末余额									
十三、本年年末余额									
十四、本年年末余额									
十五、本年年末余额									
十六、本年年末余额									
十七、本年年末余额									
十八、本年年末余额									
十九、本年年末余额									
二十、本年年末余额									
二十一、本年年末余额									
二十二、本年年末余额									
二十三、本年年末余额									
二十四、本年年末余额									
二十五、本年年末余额									
二十六、本年年末余额									
二十七、本年年末余额									
二十八、本年年末余额									
二十九、本年年末余额									
三十、本年年末余额									
三十一、本年年末余额									
三十二、本年年末余额									
三十三、本年年末余额									
三十四、本年年末余额									
三十五、本年年末余额									
三十六、本年年末余额									
三十七、本年年末余额									
三十八、本年年末余额									
三十九、本年年末余额									
四十、本年年末余额									
四十一、本年年末余额									
四十二、本年年末余额									
四十三、本年年末余额									
四十四、本年年末余额									
四十五、本年年末余额									
四十六、本年年末余额									
四十七、本年年末余额									
四十八、本年年末余额									
四十九、本年年末余额									
五十、本年年末余额									
五十一、本年年末余额									
五十二、本年年末余额									
五十三、本年年末余额									
五十四、本年年末余额									
五十五、本年年末余额									
五十六、本年年末余额									
五十七、本年年末余额									
五十八、本年年末余额									
五十九、本年年末余额									
六十、本年年末余额									
六十一、本年年末余额									
六十二、本年年末余额									
六十三、本年年末余额									
六十四、本年年末余额									
六十五、本年年末余额									
六十六、本年年末余额									
六十七、本年年末余额									
六十八、本年年末余额									
六十九、本年年末余额									
七十、本年年末余额									
七十一、本年年末余额									
七十二、本年年末余额									
七十三、本年年末余额									
七十四、本年年末余额									
七十五、本年年末余额									
七十六、本年年末余额									
七十七、本年年末余额									
七十八、本年年末余额									
七十九、本年年末余额									
八十、本年年末余额									
八十一、本年年末余额									
八十二、本年年末余额									
八十三、本年年末余额									
八十四、本年年末余额									
八十五、本年年末余额									
八十六、本年年末余额									
八十七、本年年末余额									
八十八、本年年末余额									
八十九、本年年末余额									
九十、本年年末余额									
九十一、本年年末余额									
九十二、本年年末余额									
九十三、本年年末余额									
九十四、本年年末余额									
九十五、本年年末余额									
九十六、本年年末余额									
九十七、本年年末余额									
九十八、本年年末余额									
九十九、本年年末余额									
一百、本年年末余额									
一百零一、本年年末余额									
一百零二、本年年末余额									
一百零三、本年年末余额									
一百零四、本年年末余额									
一百零五、本年年末余额									
一百零六、本年年末余额									
一百零七、本年年末余额									
一百零八、本年年末余额									
一百零九、本年年末余额									
一百一十、本年年末余额									
一百一十一、本年年末余额									
一百一十二、本年年末余额									
一百一十三、本年年末余额									
一百一十四、本年年末余额									
一百一十五、本年年末余额									
一百一十六、本年年末余额									
一百一十七、本年年末余额									
一百一十八、本年年末余额									
一百一十九、本年年末余额									
一百二十、本年年末余额									
一百二十一、本年年末余额									
一百二十二、本年年末余额									
一百二十三、本年年末余额									
一百二十四、本年年末余额									
一百二十五、本年年末余额									
一百二十六、本年年末余额									
一百二十七、本年年末余额									
一百二十八、本年年末余额									
一百二十九、本年年末余额									
一百三十、本年年末余额									
一百三十一、本年年末余额									
一百三十二、本年年末余额									
一百三十三、本年年末余额									
一百三十四、本年年末余额									
一百三十五、本年年末余额									
一百三十六、本年年末余额									
一百三十七、本年年末余额									
一百三十八、本年年末余额									
一百三十九、本年年末余额									
一百四十、本年年末余额									
一百四十一、本年年末余额									
一百四十二、本年年末余额									
一百四十三、本年年末余额									
一百四十四、本年年末余额									
一百四十五、本年年末余额									
一百四十六、本年年末余额									
一百四十七、本年年末余额									
一百四十八、本年年末余额									
一百四十九、本年年末余额									
一百五十、本年年末余额									
一百五十一、本年年末余额									
一百五十二、本年年末余额									
一百五十三、本年年末余额									
一百五十四、本年年末余额									
一百五十五、本年年末余额									
一百五十六、本年年末余额									
一百五十七、本年年末余额									
一百五十八、本年年末余额									
一百五十九、本年年末余额									
一百六十、本年年末余额									
一百六十一、本年年末余额									
一百六十二、本年年末余额									
一百六十三、本年年末余额									
一百六十四、本年年末余额									
一百六十五、本年年末余额									
一百六十六、本年年末余额									
一百六十七、本年年末余额									
一百六十八、本年年末余额									
一百六十九、本年年末余额									
一百七十、本年年末余额									
一百七十一、本年年末余额									
一百七十二、本年年末余额									
一百七十三、本年年末余额									
一百七十四、本年年末余额									
一百七十五、本年年末余额									
一百七十六、本年年末余额									
一百七十七、本年年末余额									
一百七十八、本年年末余额									
一百七十九、本年年末余额									
一百八十、本年年末余额									
一百八十一、本年年末余额									
一百八十二、本年年末余额									
一百八十三、本年年末余额									
一百八十四、本年年末余额									
一百八十五、本年年末余额									
一百八十六、本年年末余额									
一百八十七、本年年末余额									
一百八十八、本年年末余额									
一百八十九、本年年末余额									
一百九十、本年年末余额									
一百九十一、本年年末余额									
一百九十二、本年年末余额									
一百九十三、本年年末余额									
一百九十四、本年年末余额									
一百九十五、本年年末余额									
一百九十六、本年年末余额									
一百九十七、本年年末余额									
一百九十八、本年年末余额									
一百九十九、本年年末余额									
二百、本年年末余额									
二百零一、本年年末余额									
二百零二、本年年末余额									
二百零三、本年年末余额									
二百零四、本年年末余额									
二百零五、本年年末余额									
二百零六、本年年末余额									
二百零七、本年年末余额									
二百零八、本年年末余额									
二百零九、本年年末余额									
二百一十、本年年末余额									
二百一十一、本年年末余额									
二百一十二、本年年末余额									
二百一十三、本年年末余额									
二百一十四、本年年末余额									
二百一十五、本年年末余额									
二百一十六、本年年末余额									
二百一十七、本年年末余额									
二百一十八、本年年末余额									
二百一十九、本年年末余额									
二百二十、本年年末余额									
二百二十一、本年年末余额									
二百二十二、本年年末余额									
二百二十三、本年年末余额									
二百二十四、本年年末余额									
二百二十五、本年年末余额									
二百二十六、本年年末余额									
二百二十七、本年年末余额									
二百二十八、本年年末余额									
二百二十九、本年年末余额									
二百三十、本年年末余额									
二百三十一、本年年末余额									
二百三十二、本年年末余额									
二百三十三、本年年末余额									
二百三十四、本年年末余额									
二百三十五、本年年末余额									
二百三十六、本年年末余额									
二百三十七、本年年末余额									
二百三十八、本年年末余额									
二百三十九、本年年末余额									
二百四十、本年年末余额									
二百四十一、本年年末余额									
二百四十二、本年年末余额									
二百四十三、本年年末余额									
二百四十四、本年年末余额									
二百四十五、本年年末余额									
二百四十六、本年年末余额									
二百四十七、本年年末余额									
二百四十八、本年年末余额									
二百四十九、本年年末余额									
二百五十、本年年末余额									
二百五十一、本年年末余额									
二百五十二、本年年末余额									
二百五十三、本年年末余额									
二百五十四、本年年末余额									
二百五十五、本年年末余额									
二百五十六、本年年末余额									
二百五十七、本年年末余额									
二百五十八、本年年末余额									
二百五十九、本年年末余额									
二百六十、本年年末余额									
二百六十一、本年年末余额									
二百六十二、本年年末余额									
二百六十三、本年年末余额									
二百六十四、本年年末余额									
二百六十五、本年年末余额									
二百六十六、本年年末余额									
二百六十七、本年年末余额									
二百六十八、本年年末余额									
二百六十九、本年年末余额									
二百七十、本年年末余额									
二百七十一、本年年末余额									
二百七十二、本年年末余额									
二百七十三、本年年末余额									
二百七十四、本年年末余额									
二百七十五、本年年末余额									
二百七十六、本年年末余额									
二百七十七、本年年末余额									
二百七十八、本年年末余额									
二百七十九、本年年末余额									
二百八十、本年年末余额									
二百八十一、本年年末余额									
二百八十二、本年年末余额									
二百八十三、本年年末余额									
二百八十四、本年年末余额									
二百八十五、本年年末余额									
二百八十六、本年年末余额									
二百八十七、本年年末余额									
二百八十八、本年年末余额									
二百八十九、本年年末余额									
二百九十、本年年末余额									
二百九十一、本年年末余额									
二百九十二、本年年末余额									
二百九十三、本年年末余额									
二百九十四、本年年末余额									
二百九十五、本年年末余额									
二百九十六、本年年末余额									
二百九十七、本年年末余额									
二百九十八、本年年末余额									
二百九十九、本年年末余额									
三百、本年年末余额									
三百零一、本年年末余额									
三百零二、本年年末余额									
三百零三、本年年末余额									
三百零四、本年年末余额									
三百零五、本年年末余额									
三百零六、本年年末余额									
三百零七、本年年末余额									
三百零八、本年年末余额									
三百零九、本年年末余额									
三百一十、本年年末余额									
三百一十一、本年年末余额									
三百一十二、本年年末余额									
三百一十三、本年年末余额									
三百一十四、本年年末余额									
三百一十五、本年年末余额									
三百一十六、本年年末余额									
三百一十七、本年年末余额									
三百一十八、本年年末余额									
三百一十九、本年年末余额									
三百二十、本年年末余额									
三百二十一、本年年末余额									
三百二十二、本年年末余额									
三百二十三、本年年末余额									
三百二十四、本年年末余额									
三百二十五、本年年末余额									
三百二十六、本年年末余额									
三百二十七、本年年末余额									
三百二十八、本年年末余额									
三百二十九、本年年末余额									
三百三十、本年年末余额									
三百三十一、本年年末余额									
三百三十二、本年年末余额									
三百三十三、本年年末余额									
三百三十四、本年年末余额									
三百三十五、本年年末余额									
三百三十六、本年年末余额									
三百三十七、本年年末余额									
三百三十八、本年年末余额									
三百三十九、本年年末余额									
三百四十、本年年末余额									
三百四十一、本年年末余额									
三百四十二、本年年末余额									
三百四十三、本年年末余额									
三百四十四、本年年末余额									
三百四十五、本年年末余额									
三百四十六、本年年末余额									
三百四十七、本年年末余额									
三百四十八、本年年末余额									
三百四十九、本年年末余额									
三百五十、本年年末余额									
三百五十一、本年年末余额									
三百五十二、本年年末余额									
三百五十三、本年年末余额									
三百五十四、本年年末余额									
三百五十五、本年年末余额									
三百五十六、本年年末余额									
三百五十七、本年年末余额									
三百五十八、本年年末余额									
三百五十九、本年年末余额									
三百六十、本年年末余额									
三百六十一、本年年末余额									
三百六十二、本年年末余额									
三百六十三、本年年末余额									
三百六十四、本年年末余额									
三百六十五、本年年末余额									
三百六十六、本年年末余额									
三百六十七、本年年末余额									
三百六十八、本年年末余额									
三百六十九、本年年末余额									
三百七十、本年年末余额									
三百七十一、本年年末余额									
三百七十二、本年年末余额									
三百七十三、本年年末余额									
三百七十四、本年年末余额									
三百七十五、本年年末余额									
三百七十六、本年年末余额									
三百七十七、本年年末余额									
三百七十八、本年年末余额									
三百七十九、本年年末余额									
三百八十、本年年末余额									
三百八十一、本年年末余额									
三百八十二、本年年末余额									
三百八十三、本年年末余额									
三百八十四、本年年末余额									
三百八十五、本年年末余额									
三百八十六、本年年末余额									
三百八十七、本年年末余额									
三百八十八、本年年末余额									
三百八十九、本年年末余额									
三百九十、本年年末余额									
三百九十一、本年年末余额									
三百九十二、本年年末余额									
三百九十三、本年年末余额									
三百九十四、本年年末余额									
三百九十五、本年年末余额									
三百九十六、本年年末余额									
三百九十七、本年年末余额									
三百九十八、本年年末余额									
三百九十九、本年年末余额									
四百、本年年末余额									
四百零一、本年年末余额									
四百零二、本年年末余额									
四百零三、本年年末余额									
四百零四、本年年末余额									
四百零五、本年年末余额									
四百零六、本年年末余额									
四百零七、本年年末余额									
四百零八、本年年末余额									
四百零九、本年年末余额									
四百一十、本年年末余额									
四百一十一、本年年末余额									
四百一十二、本年年末余额									
四百一十三、本年年末余额									
四百一十四、本年年末余额									
四百一十五、本年年末余额									
四百一十六、本年年末余额									
四百一十七、本年年末余额									
四百一十八、本年年末余额									
四百一十九、本年年末余额									
四百二十、本年年末余额									
四百二十一、本年年末余额									
四百二十二、本年年末余额									
四百二十三、本年年末余额									
四百二十四、本年年末余额									
四百二十五、本年年末余额									
四百二十六、本年年末余额									
四百二十七、本年年末余额									
四百二十八、本年年末余额									
四百二十九、本年年末余额									
四百三十、本年年末余额									
四百三十一、本年年末余额									
四百三十二、本年年末余额									
四百三十三、本年年末余额									
四百三十四、本年年末余额									
四百三十五、本年年末余额									
四百三十六、本年年末余额									
四百三十七、本年年末余额									
四百三十八、本年年末余额									
四百三十九、本年年末余额									
四百四十、本年年末余额									
四百四十一、本年年末余额									
四百四十二、本年年末余额									
四百四十三、本年年末余额									
四百四十四、本年年末余额									
四百四十五、本年年末余额									
四百四十六、本年年末余额									
四百四十七、本年年末余额									
四百四十八、本年年末余额									
四百四十九、本年年末余额									
四百五十、本年年末余额									
四百五十一、本年年末余额									
四百五十二、本年年末余额									
四百五十三、本年年末余额									
四百五十四、本年年末余额									
四百五十五、本年年末余额									
四百五十六、本年年末余额									
四百五十七、本年年末余额									
四百五十八、本年年末余额									
四百五十九、本年年末余额									
四百六十、本年年末余额									
四百六十一、本年年末余额									
四百六十二、本年年末余额									
四百六十三、本年年末余额									
四百六十四、本年年末余额									
四百六十五、本年年末余额									
四百六十六、本年年末余额									
四百六十七、本年年末余额									
四百六十八、本年年末余额									
四百六十九、本年年末余额									
四百七十、本年年末余额									
四百七十一、本年年末余额									
四百七十二、本年年末余额									
四百七十三、本年年末余额									
四百七十四、本年年末余额									
四百七十五、本年年末余额									
四百七十六、本年年末余额									
四百七十七、本年年末余额									
四百七十八、本年年末余额									
四百七十九、本年年末余额									
四百八十、本年年末余额									
四百八十一、本年年末余额									
四百八十二、本年年末余额									
四百八十三、本年年末余额									
四百八十四、本年年末余额									
四百八十五、本年年末余额									
四百八十六、本年年末余额									
四百八十七、本年年末余额									
四百八十八、本年年末余额									
四百八十九、本年年末余额									
四百九十、本年年末余额									
四百九十一、本年年末余额									
四百九十二、本年年末余额									
四百九十三、本年年末余额									
四百九十四、本年年末余额									
四百九十五、本年年末余额									
四百九十六、本年年末余额									
四百九十七、本年年末余额									
四百九十八、本年年末余额									
四百九十九、本年年末余额									
五百、本年年末余额									
五百零一、本年年末余额									
五百零二、本年年末余额									
五百零三、本年年末余额									
五百零四、本年年末余额									
五百零五、本年年末余额									
五百零六、本年年末余额									
五百零七、本年年末余额									
五百零八、本年年末余额									
五百零九、本年年末余额									
五百一十、本年年末余额									
五百一十一、本年年末余额									
五百一十二、本年年末余额									
五百一十三、本年年末余额									
五百一十四、本年年末余额									
五百一十五、本年年末余额									
五百一十六、本年年末余额									
五百一十七、本年年末余额									



母公司股东权益变动表
2023年度

单位：人民币元

项	2023年度									
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	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	其他	股东权益合计
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			7,372,250.72	9,594,764.52	78,532,248.55		176,752,988.69
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	51,674,000.00		29,579,724.90			7,372,250.72	9,594,764.52	78,532,248.55		176,752,988.69
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）										
（一）综合收益总额										
（二）股东投入和减少资本										
1. 股东投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入股东权益的金额										
4. 其他										
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积							1,151,774.64	-1,151,774.64		
2. 对股东的分配							1,151,774.64	-1,151,774.64		
3. 其他										
（四）股东权益内部结转										
1. 资本公积转增股本										
2. 盈余公积转增股本										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
（五）专项储备										
1. 本年提取						626,366.11				626,366.11
2. 本年使用										
（六）其他										
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.90			6,745,884.61	10,746,539.16	88,898,220.29		187,844,368.96

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





母公司股东权益变动表（续）
2022年度

项 目	2022年度						单位：人民币元
	股本	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	
一、上年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.30			6,952,464.05	股东权益合计
加：会计政策变更							170,726,206.34
前期差错更正							
其他							
二、本年年初余额	51,674,000.00		29,579,724.30			6,952,464.05	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）							
（一）综合收益总额							
（二）股东投入和减少资本							
1. 股东投入的普通股							
2. 其他权益工具持有者投入资本							
3. 股份支付计入股东权益的金额							
4. 其他							
（三）利润分配							
1. 提取盈余公积							
2. 对股东的分配							
3. 其他							
（四）股东权益内部结转							
1. 资本公积转增股本							
2. 盈余公积转增股本							
3. 盈余公积弥补亏损							
4. 设定受益计划变动额结转留存收益							
5. 其他综合收益结转留存收益							
6. 其他							
（五）专项储备							
1. 本年提取							
2. 本年使用							
（六）其他							
四、本年年末余额	51,674,000.00		29,579,724.30			9,594,764.52	176,752,988.69



法定代表人：张兴肥
主管会计工作负责人：丁晓平
会计机构负责人：张兴肥



四川长仪油气集输设备股份有限公司财务报表附注

2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日

(本财务报表附注除特别注明外，均以人民币元列示)

项目	本年金额	说明
合计	1,039,698.95	

(1) 公司执行《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》(2023 年修订)对可比会计期间非经常性损益的影响

项目	金额
2022 年度归属于母公司所有者的非经常性损益净额	5,503,801.82
2022 年度按《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(2023 年修订)》规定计算的归属于母公司所有者的非经常性损益净额	5,503,801.82
差异	0.00

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	基本每股收益(元/股)	稀释每股收益(元/股)
归属于母公司普通股股东的净利润	6.31	0.2229	.2229
扣除非经常性损益后归属于母公司普通股股东的净利润	5.74	.2028	.2028

四川长仪油气集输设备股份有限公司

二〇二四年四月二十四日

售后服务

售后服务承诺

我公司参加贵司组织的关于投标活动，我公司的产品完全能够满足各项要求、指标，并做出以下承诺：

1. 产品的设计、生产、集成、运输、指导产品的安装，并且在系统调试期间，免费派员配合进行系统调试。
2. 在合同签订后将派技术人员到需方工地了解或配合施工，并为下一步产品正式安装做好前期准备工作。
3. 当设备安装完成后，招标人需要投标人到现场服务时，我公司将在接到买方通知后立即答复，并在 24 小时内到达现场进行售后服务。
4. 在质保期内，当设备出现故障（由于设计、制造、安装、调试等因素）或不能满足业主要求时，我公司按业主要求排除故障，直到业主确认为止。
5. 在保修期内，当设备需要维修或更换部件时，我公司派有经验的工程师到现场进行技术支持。
6. 在产品安装、调试及质保期内，技术服务的费用应由我公司承担。
7. 我公司免费提供安装、操作、维护的技术培训。
8. 我公司严格按 ISO9001 质量保证体系标准的规定，使产品从设计、材料采办、制造、检验、包装发运、售后服务等全过程处于受控状态。
9. 我公司保证所提供的产品是设计最先进的、成熟的，结构最合理的产品，并且选用的材料和零件是全新的、未经使用过的、高质量的，不存在任何影响产品性能的缺陷。
10. 我公司将随时向贵公司或设计方提供技术咨询和相关的技术资料。
11. 公司严格按贵公司的谈判文件规定，精心组织、精心制造、精心检验、严把质量关，使产品各项性能达到或超过贵公司的要求，并向贵公司出具产品质量保证书。

投标单位（公章）：四川长仪油气输送设备股份有限公司

日期：2024 年 12 月 19 日



一、投标人声明书、承诺书以及股权架构情况等

（一）关于法律经济纠纷或诉讼的声明

深圳市燃气集团股份有限公司：

我单位参加贵司深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，在此，我单位郑重声明，近一年内（从招标公告发布之日起倒算）我单位（或其法定代表人）不存在法律经济纠纷或诉讼情况。

我单位的上述声明内容真实有效，并承担由此引起的一切责任。

投标单位（公章）：四川长仪油气集输设备股份有限公司

日期：2024年12月19日



（二）投标人近三年内不良信息

承诺函

深圳市燃气集团股份有限公司：

我单位参加贵司深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，在此，我单位郑重承诺，近三年（从招标公告发布之日起倒算）我单位无各类不良信息。包括政府部门作出的各种不良处罚、客户对其的不良行为记录、履约评价不合格记录以及其他失信记录。

我单位的上述承诺内容真实有效，并承担由此引起的一切责任。

投标单位（公章）：四川长仪油气集输设备股份有限公司

日期：2024年12月19日



（三）投标人特殊情况说明

承诺函

致：深圳市燃气集团股份有限公司

我单位参加贵司深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，在此，我单位郑重承诺，我单位不存在以下情形：

- （1）投标人及其制造商与招标人之间存在利害关系的。
- （2）曾为本招标项目前期准备提供设计或咨询服务的。
- （3）被责令停业的，或被暂停的，或被取消投标资格的。
- （4）财产被接管或冻结的。

我单位特此承诺上述内容真实有效，如上述内容存在弄虚作假情形的，招标人有权取消我单位中标资格或终止合同；我单位并承担由此引起的一切责任。

投标单位（公章）：四川长仪集输设备股份有限公司

日期：2024年12月19日



（四）投标人安全生产情况

关于“近三年内发生过的一般事故或以上的安全生产事故”的声明书

深圳市燃气集团股份有限公司：

我单位参加贵司深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，在此，我单位郑重声明，近三年内（从招标公告发布之日起倒算）我单位（或其法定代表人）发生过的一般事故或以上的安全生产事故情况如下（请勾选）：

☒ 未发生过一般事故或以上的安全生产事故。

☐ 发生过一般事故或以上的安全生产事故____次，具体附页逐一列出，并说明情况。

我单位的上述声明内容真实有效，并承担由此引起的一切责任。

投标单位（公章）：四川长仪油气集输设备股份有限公司

日期：2024 年 5 月 19 日



（五）投标人承诺采用的环保措施

承诺书

致：深圳市燃气集团股份有限公司

我单位参加贵司深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，在此，我单位郑重声明：

(1) 在产品设计、原材料选择、生产加工、产品包装等环节融入绿色理念，减少各种原辅和包装材料用量；使用符合环保标准的原材料，以及可循环使用、可降解或无害化处理的包装材料；选择符合节能要求的、资源能源利用率高的生产设备，采用清洁生产工艺，使污染物排放优于相应的排放标准，为招标人提供绿色优质产品。

(2) 合理规划运输路径，提高运输效率，降低物流成本；通过采用清洁能源交通工具，控制货物运输过程的能源消耗，降低交通运输污染排放。

(3) 在满足有关环境标准、产品质量和安全要求的情况下，优先采购和利用再生资源作为原材料；对产品生产或项目建设过程中产生的废弃物，实行回收再利用或资源化处理利用，以及无害化处理；对报废产品进行回收处理利用，实现有用产品零部件的循环使用，提高产品全生命周期的资源利用率。

(4) 积极采用新能源和清洁能源汽车替代柴油客、货车。

(5) 减少采购高挥发性有机物含量产品。

(6) 提高清洁能源工程机械使用比重。

(7) 确保非道路移动机械排气烟度达标排放。并使用符合《在用非道路移动机械用柴油机排气烟度排放限值及测量方法》（SZJG 49-2015）要求的非道路移动机械。

我单位特此承诺上述内容真实有效，并承担由此引起的一切责任。

投标单位（公章）：四川长川油气集输设备股份有限公司

日期：2024年12月19日



（六）投标单位（供应商）反商业贿赂承诺书

我司承诺在深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购招标活动中，不给予招标单位及中介机构工作人员及其亲属任何形式的商业贿赂（包括并不限于礼金礼品、有价证券、购物券、回扣、佣金、咨询费、劳务费、赞助费、宣传费、支付旅游费用、报销各种消费凭证、宴请、娱乐等）。若有幸成为中标人，为保证项目顺利实施，我司承诺严格履行合同廉洁从业相关条款，承诺严格执行廉政建设和反腐败的法律法规，不发生违法乱纪行为。

如有违反上述承诺，我公司及项目参与人员愿意按照《反不正当竞争法》等有关规定接受处罚，并自觉接受招标单位监管部门取消投标参与资格和中标资格、没收投标保函或者投标保证金。

投标单位：四川长仪油气集输设备股份有限公司（盖章）

法定代表人或委托授权人：王华（签字或盖章）

(七) 投标人控股及管理关系情况申报表

致：深圳市燃气集团股份有限公司

我方参加 深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购的投标，根据法律法规维护投标公正性的相关规定，特就本单位控股及管理关系情况申报如下，并承担申报不实的责任。

申报人名称	四川长仪油气集输设备股份有限公司	
法定代表人/单位负责人	姓 名	王元义
	身份证号	511102195704220717
控股股东/投资人名称及出资比例	王元义/王元义/41.58%	
非控股股东/投资人名称及出资比例	王元清/王元清/10.51% 周燕敏/周燕敏/5.06% 中国银河证券股份有限公司/中国银河证券股份有限公司 /2.65% 洪加安/洪加安/0.99% 罗国秀/罗国秀/1.35% 曹强/曹强/1.22%	
管理关系单位名称	管理关系单位名称	乐山市市场监督管理局
	被管理关系单位名称	四川长仪油气集输设备股份有限公司
备注	无	

投标人：四川长仪油气集输设备股份有限公司（盖公司法人公章）

法定代表人或其委托代理人：（签字或盖私章）

2024 年 12 月 19 日

二、其他

(一) 投标函

致：深圳市燃气集团股份有限公司

根据贵方的项目编号为 2407-440343-04-01-141013001 的 深圳市天然气高压输配系统迭福门站改扩建工程（增加门站设施）设备采购 项目的招标文件及本次招标的补遗文件，我方已详细审核了全部招标文件及有关附件。我方完全理解并同意放弃在这方面有不明及误解的权力。

1. 我方保证遵守中华人民共和国、深圳市有关招标投标的法律、法规和与招标投标有关的规定；保证遵从深圳交易集团有限公司（深圳公共资源交易中心）各项管理制度，自觉维护深圳交易集团有限公司（深圳公共资源交易中心）正常秩序；保证服从招标有关议程事项安排，服从招标有关会议现场纪律。若有违反，同意被废除投标资料并接受处罚。

2. 我方已按招标文件规定的形式和金额提交投标保证金，并且保证所提供的保证金是从我方基本账户汇出，银行保函是由我方基本账户开户银行所在同一清算系统内银行机构出具，保证保险的保费通过我方基本账户支付。如不按上述原则提交投标保证金，贵方有权取消我方的中标资格或单方面终止合同，因此造成的责任由我方承担。

3. 我方同意所递交的投标文件在招标文件规定的投标有效期内有效，在此期间内我方的投标有可能中标，我方将受此约束。如果在投标有效期内撤回投标或放弃中标资格，我方的投标保证金将全部被没收，给贵方造成的损失超过我方投标保证金金额的，贵方还有权要求我对超过部分进行赔偿。

4. 如果我方中标，我方保证在 290 天内完成供货，并将按招标文件的规定履行合约责任和义务。

5. 如果我方中标，我方将按照规定提交由招标人认可的，并在招标文件中规定金额的履约保函。

6. 我方同意提供按照贵方可能要求的与其投标有关的一切数据或资料，完全理解贵方不一定接受最低价的投标或收到的任何投标。

7. 我方保证投标文件内容无任何虚假。若评标过程中查有虚假，同意作无效或废标处理，并被没收投标保证金；若中标之后查有虚假，同意被废除投标并被没收投标保证金。

本投标函同时作为法定代表人证明书和法人授权委托书。

投标人名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司

投标人代表：王平

联系地址：乐山市高新区南新路 1089 号

联系电话：0833-2032315

日期：2024 年 12 月 19 日

(二) 资信条款响应表

投标人名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司

序号	条款号	招标需求	投标内容	说 明
完全响应招标文件要求				



（三）非联合体投标承诺函

深圳市燃气集团股份有限公司：

本项目我公司非联合体投标。

投标单位（公章）：四川长仪油气集输设备股份有限公司

日期：2024年11月19日



(四) 投标保证金收讫证明

电子回单详情

 中国农业银行
AGRICULTURAL BANK OF CHINA

网上银行电子回单
客户收付款入账通知



回单编号: 51017345171769362057				第 1 次打印	
付款方	账号	22363901040000424	收款方	账号	812003488880010009
	户名	四川长仪油气集输设备股份有限公司		户名	深圳交易咨询集团有限公司
	开户行	中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行		开户行	广州银行股份有限公司深圳南山支行
金额 (小写)		400000.00	金额 (大写)		肆拾万元
币种		人民币	交易渠道		网上银行
摘要		转账取款	交易日期		22363901040000424
交易时间		2024-12-18 11:02:59	会计日期		20241218
附言		2407440343-04-0001投标保证金			

电子回单可以重复打印, 回单编号相同表示同一笔业务, 请勿重复记账

打印日期: 2024-12-18

打印

关闭



(五) 投标资格证明文件

1、投标人基本情况表

投标人：四川长仪油气集输设备股份有限公司

企业名称	四川长仪油气集输设备股份有限公司	主管部门	乐山市市场监督管理局
经济类型	股份有限公司(非上市、自然人投资或控股)	资质等级	类型：质量管理体系认证书 等级：GB/T19001 编号：00522Q2157R3M 类型：环境管理体系认证书 等级：GB/T24001 编号：00522E2158R3M 类型：职业健康安全管理体系认证证书 等级：GB/T45001 编号：00522S2159R3M 类型：特种设备生产许可证(压力容器制造) 等级：A2 覆盖 D 级 编号：TS2251258-2027 类型：特种设备生产许可证(压力管道元件制造) 等级：/ 编号：TS2751344-2027 类型：特种设备生产许可证(工业管道安装 GC1) 等级：/ 编号：TS3851C97-2025
单位简介	<ul style="list-style-type: none">➤ 公司专业从事油气、化工及晶硅光伏新能源装备的研发制造。➤ 公司成立于 1987 年,地处四川乐山高新区南新路 1089 号,注册资本 5167.4 万元,总资产逾 3.5 亿元,员工近 300 人。➤ 公司是全国“新三板”创新层挂牌企业、国家高新技术企业、国家“专精特新”小巨人企业、国家工业企业知识产权运用试点单位、国家知识产权优势企业、省级企业技术中心;中石油/中石化/中核集团合格供应商。国家特种设备制造许可企业,拥有 A 级阀门、压力管道元件组合装置制造、A2 压力容器设计制造、压力管道设计安装修理改造许可。取得 ISO9001 质量、ISO14001 环境、ISO45001 职业健康安全、ISO10012 测量管理、核工业 EJ/T9001 质量管理、API-6D、GB/T23001 两化融合管理、GB/T27922 售后服务评价、GB/T23794 企业信用评价、GB/T36132 绿色工厂管理体系、GJB9001C 武器装备质量管理体系、SGS 评估等多项认证。产品获得欧盟 CE、俄罗斯海关联盟 EAC、SIL 安全切断阀、调节阀功能安全认证、API 598 阀		

	门检验与试验、API 6FA 阀门耐火试验、安全阀抗震、ISO15848 微泄漏等国内外多项认证。				
	➤ 主营业务：油气阀门及自控装置、安全保护装置、燃气输配设备、油气化工采输非标成套装备、晶硅光伏新能源装备、压力容器、流体计量及输送管线检测系统、石油技术和石油钻探设备的研发、制造、销售、安装一体化服务。				
单位概况	职工总人数	265 人		工程技术人员	60 人
	生产工人	150 人		经营人员	55 人
	固定资产	5150 万元	资金性质	生产性	29200 万元
				非生产性	0 万元
	流动资金	29200 万元	资金来源	自有资金	23430 万元
银行贷款				5770 万元	
主要资质证书	特种设备生产许可证(压力容器制造)、特种设备生产许可证(压力管道元件制造)、特种设备生产许可证(工业管道安装 GC1)				
质量保证体系	质量管理体系认证书、环境管理体系认证书、职业健康安全管理体系认证证书				
经济指标	年 份	销售收入（万元）		利润（万元）	
	2022 年	18891		695	
	2023 年	17879		1293	

后附资质证明文件

1.1 特种设备生产许可证（压力容器制造）

<div>中华人民共和国 特种设备生产许可证 Production License of Special Equipment People's Republic of China</div>			
编号：TS2251258-2027			
单位名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司			
住 所：四川省乐山市高新区南新路1089号			
制造地址：1. 四川省乐山市高新区南新路1089号			
经审查，获准从事以下特种设备生产活动			
许可项目	许可子项目	许可参数	备注
压力容器制造 (含安装、修理、改造)	其他高压容器 (A2)	-	具备所制造产品设计能力；A2级覆盖D级
发证机关：四川省市场监督管理局		(发证机关公章)	
有效期至：2027年04月13日		发证日期：2023年03月28日	

1.2 特种设备生产许可证（压力管道元件制造）

副本

中华人民共和国

特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment

People's Republic of China

编号：TS2751344-2027

单位名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司

住 所：四川省乐山市高新区南新路108号

制造地址：四川省乐山市高新区南新路108号

经审查，获准从事以下特种设备生产活动

许可项目	许可子项目	许可参数	备注
压力管道元件制造	元件组合装置	-	限燃气调压装置、锅炉范围内管道和长输油气管道使用的工厂化预制管段
压力管道元件制造	压力管道法兰（钢制锻造法兰）	-	不含自行锻造锻坯
压力管道元件制造	压力管道管件（锻制管件）	-	不含自行锻造锻坯

发证机关：四川省市场监督管理局

有效期至：2027年04月10日

（发证机关公章）

发证日期：2023年04月11日

1.3 特种设备生产许可证（工业管道安装 GC1）

中华人民共和国
特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment
People's Republic of China

编号：TS3851C97-2025

单位名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司

住 所：乐山市高新区南新路1089号

办公地址：乐山市高新区南新路1089号



经审查，获准从事以下特种设备生产活动：

许可项目	许可子项目	许可参数	备注
承压类特种设备安装、修理、改造	工业管道安装（GC1）	-	GC1级覆盖GC2级

发证机关：四川省市场监督管理局

有效期至：2025年11月24日

（发证机关公章）

发证日期：2024年04月16日



四川省市场监督管理局制

1.4 质量管理体系认证证书

	<p>格式: MI1102R01A</p> <p>中国船级社质量认证有限公司 CHINA CLASSIFICATION SOCIETY CERTIFICATION CO., LTD.</p> <p>质量管理体系认证证书 QUALITY MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE</p>
兹证明	编号: No. 00522Q2157R3M
<p>四川长仪油气集输设备股份有限公司 (注册/运营地址: 四川省乐山市高新区南新路1089号 邮编: 614000; 统一社会信用代码: 91511100207052086W)</p>	
This is to certify that the Quality Management System (QMS) of	
SICHUAN CHANGYI OIL-GAS GATHERING TRANSPORTATION EQUIPMENT CO. LTD.	
(Registered/Operation Add: No.1089, NANXIN ROAD, HIGH-TECH ZONE, LE SHAN CITY, SICHUAN PROVINCE, 614000, P.R.CHINA; Uniform Code of Social Credit: 91511100207052086W)	
建立的质量管理体系符合标准: GB/T19001-2016/ISO9001:2015	
has been found to conform to standard: GB/T19001-2016/ISO9001:2015	
本证书对下述范围的质量管理体系有效: *油气集输设备的设计与制造(包含流量计算装置、压力管道设备配件、油气过滤装置、分离计量装置、脱水装置、液态加药装置);安全阀、节流截止阀、放空阀、排污阀、调节阀、三通阀、注醇器、过滤器、球阀、止回阀、燃气调压器、燃气调压装置的设计与制造: A1级(限单层)、A2级压力容器的制造*。	
This certificate is valid to the following scope for QMS: *DESIGN AND MANUFACTURE OF SKID-MOUNTED OIL AND GAS GATHERING AND TRANSPORTATION EQUIPMENT (INCLUDING FLOW METERING DEVICE, PRESSURE PIPELINE EQUIPMENT AND ACCESSORIES, OIL AND GAS FILTER DEVICE, SEPARATION METERING DEVICE, DEHYDRATION DEVICE, AND LIQUID DOSING DEVICE); DESIGN AND MANUFACTURE OF SAFETY VALVE, THROTTLE AND GLOBE VALVE, VENT VALVE, BLOWDOWN VALVE, REGULATOR VALVE, MULTI-PASS VALVE, ALCOHOL INJECTOR, FILTER, BALL VALVE, CHECK VALVE, GAS PRESSURE REGULATOR, AND GAS PRESSURE REGULATOR DEVICE; MANUFACTURE OF CLASS A1 (LIMITED TO SINGLE-LAYER) AND CLASS A2 PRESSURE VESSELS*.	
上一认证周期截止时间: 2022年7月9日/Last cycle Deadline: 9 July 2022 再认证审核时间: 2022年6月7日-2022年6月10日/Recertification audit time: 7 June 2022-10 June 2022	
本证书有效期至: 2025年7月9日 。	
This certificate is valid until: 9 July 2025 .	
  	<p>中国认可 国际互认 管理体系 MANAGEMENT SYSTEM CNAS C005-M</p>
	<p>换证日期: 2022年7月14日 Reissued on: 14 July 2022 发证日期: 2022年7月6日 Issued on: 6 July 2022 签发:  Issued by: Huang Shiyuan</p>
<p>本证书根据中国船级社质量认证有限公司认证规范及有关规定颁发, 获证组织必须定期接受监督审核并应审核合格此证书方继续有效。当本证书包括证书附件时, 则附件必须与本证书同时使用。每一页证书(含附件)均须有本公司盖章方可生效。任何单位或个人均不应摘录或节选本证书的内容。有关各方对所持证书的真实性有疑问时, 可向授证公司咨询。本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询。</p> <p>This Certificate is issued pursuant to China Classification Society Certification Co., Ltd.(CCSC) Rules for System Certification and related procedures. This certificate continues to be valid only by passing the periodic supervision. When the certificate consists of appendices, all the appendices together with the certificate are taken as a whole and shall be used simultaneously. No certificate page is valid without bearing the stamp of CCSC. Any part of the certificate including the appendices can not be extracted or abridged by any unit or individual in any form. Related parties who about the authenticity of the certificate may consult with CCSC. The information of this certificate can be inquired through the official website of Certification and Accreditation Administration of the People's Republic of China (www.cnca.gov.cn).</p> <p>中国船级社质量认证有限公司 北京市东黄城根南街40号 100006/No.40 Dong Huang Cheng Gen Nan Jie, Beijing, 100006, China 电话/Tel: +86(0)56313400 网址/Website: www.ccs-c.com</p>	

1.5 环境管理体系认证证书



格式: MI1102R02

中国船级社质量认证有限公司
CHINA CLASSIFICATION SOCIETY CERTIFICATION CO., LTD.

环境管理体系认证证书 ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

编号: No. **00522E2158R3M**

兹证明

四川长仪油气集输设备股份有限公司

(注册/运营地址: 四川省乐山市高新区南新路1089号 邮编: 614000)

This is to certify that the Environmental Management System (EMS) of

**SICHUAN CHANGYI OIL-GAS GATHERING TRANSPORTATION
EQUIPMENT CO., LTD.**

(Registered/Operation Add: No.1089, NANXIN ROAD, HIGH TECH ZONE, LESHAN CITY, SICHUAN PROVINCE, 614000, P.R.CHINA)

建立的环境管理体系符合标准: **GB/T24001-2016/ISO14001:2015**.

has been found to conform to standard: **GB/T24001-2016/ISO14001:2015**.

本证书对下述范围的环境管理体系有效: *油气集输设备的设计与制造(包含流量计算装置、压力管道设备配件、油气过滤装置、分离计量装置、脱水装置、液态加药装置); 安全阀、节流截止阀、放空阀、排污阀、调节阀、多通阀、注醇器、过滤器、球阀、止回阀、燃气调压器、燃气调压装置的设计与制造; A1级(限单层)、A2级压力容器的制造*。

This certificate is valid to the following scope for EMS: *DESIGN AND MANUFACTURE OF SKID-MOUNTED OIL AND GAS GATHERING AND TRANSPORTATION EQUIPMENT (INCLUDING FLOW METERING DEVICE, PRESSURE PIPELINE EQUIPMENT AND ACCESSORIES, OIL AND GAS FILTER DEVICE, SEPARATION METERING DEVICE, DEHYDRATION DEVICE, AND LIQUID DOSING DEVICE); DESIGN AND MANUFACTURE OF SAFETY VALVE, THROTTLE AND GLOBE VALVE, VENT VALVE, BLOWDOWN VALVE, REGULATOR VALVE, MULTI-PASS VALVE, ALCOHOL INJECTOR, FILTER, BALL VALVE, CHECK VALVE, GAS PRESSURE REGULATOR, AND GAS PRESSURE REGULATOR DEVICE; MANUFACTURE OF CLASS A1 (LIMITED TO SINGLE-LAYER) AND CLASS A2 PRESSURE VESSELS*.

上一认证周期截止时间: 2022年7月9日/Last cycle Deadline: 9 July 2022

再认证审核时间: 2022年6月7日-2022年6月10日/Recertification audit time: 7 June 2022-10 June 2022

本证书有效期至: **2025年7月9日**。

This certificate is valid until: **9 July 2025**.



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C005-M

换证日期: **2022年7月14日**
Reissued on: **14 July 2022**
发证日期: **2022年7月6日**
Issued on: **6 July 2022**
签发: **黄世元**
Issued by: **Huang Shiyuan**


本证书按照中国船级社质量认证有限公司认证规范及有关规定签发, 获证组织必须定期接受监督审核并应审核合格此证书方继续有效。当本证书包括证书附件时, 则附件必须与本证书同时使用。每一页证书(含附件)均须有本公可盖章方可生效。任何单位或个人均不应复制或节选本证书的内容。有关各方对所持证书的真实性负责, 同时, 可以向本公司咨询。本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询。

This Certificate is issued pursuant to China Classification Society Certification Co., Ltd.(CCSC) Rules for System Certification and related procedures. This certificate continues to be valid only by passing the periodic supervision. When the certificate consists of appendix(es), all the appendix(es) together with the certificate are taken as a whole and shall be used simultaneously. No certificate page is valid without bearing the stamp of CCSC. Any part of the certificate including the appendix(es) can not be extracted or abridged by any unit or individual in any form. Related parties who about the authenticity of the certificate may consult with CCSC. The information of this certificate can be inquired through the official website of Certification and Accreditation Administration of the People's Republic of China (www.cnca.gov.cn).

中国船级社质量认证有限公司 北京市东直门南大街40号 100006/No.40 Dong Huang Cheng Gen Nan Jie, Beijing, 100006, China 电话/Tel: +86(10)56313400 网址/Website: www.ccs-c.com

1.6 职业健康安全管理体系认证证书

格式: MI1102R03

 **中国船级社质量认证有限公司**
CHINA CLASSIFICATION SOCIETY CERTIFICATION CO., LTD.

职业健康安全管理体系认证证书
OCCUPATIONAL HEALTH AND SAFETY MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

编号: No. 00522S2159R3M

兹证明

四川长仪油气集输设备股份有限公司
(注册/运营地址: 四川省乐山市高新区南新路1089号 邮编: 614000)

This is to certify that the Occupational Health and Safety Management System (OHSMS) of
SICHUAN CHANGYI OIL-GAS GATHERING TRANSPORTATION EQUIPMENT CO., LTD.
(Registered/Operation Add: No.1089, NANXIN ROAD, HIGH TECH ZONE, LESHAN CITY, SICHUAN PROVINCE, 614000, P.R.CHINA)


建立的职业健康安全管理体系符合标准 **GB/T 45001-2020/ISO 45001:2018**.
has been found to conform to standard: **GB/T 45001-2020/ISO 45001:2018**.

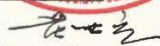
本证书对下述范围的职业健康安全管理体系有效: ***油气集输设备的设计与制造 (包含流量计算装置、压力管道设备配件、油气过滤装置、分离计量装置、脱水装置、液态加药装置); 安全阀、节流截止阀、放空阀、排污阀、调节阀、多通阀、注醇器、过滤器、球阀、止回阀、燃气调压器、燃气调压装置的设计与制造: A1级 (限单层)、A2级压力容器的制造***.

This certificate is valid to the following scope for **OHSMS: DESIGN AND MANUFACTURE OF SKID-MOUNTED OIL AND GAS GATHERING AND TRANSPORTATION EQUIPMENT (INCLUDING FLOW METERING DEVICE, PRESSURE PIPELINE FILTERING DEVICE, DEHYDRATION DEVICE, AND LIQUID DOSING DEVICE); DESIGN AND MANUFACTURE OF SAFETY VALVE, THROTTLE AND GLOBE VALVE, VENT VALVE, BLOWDOWN VALVE, REGULATOR VALVE, MULTI-PASS VALVE, ALCOHOL INJECTOR, FILTER, BALL VALVE, CHECK VALVE, GAS PRESSURE REGULATOR, AND GAS PRESSURE REGULATOR DEVICE; MANUFACTURE OF CLASS A1 (LIMITED TO SINGLE-LAYER) AND CLASS A2 PRESSURE VESSELS*.**

上一认证周期截止时间: 2022年7月9日/Last cycle Deadline: 9 July 2022
再认证审核时间: 2022年6月7日-2022年6月10日/Recertification audit time: 7 June 2022-10 June 2022

本证书有效期至: **2025年7月9日**.
This certificate is valid until: **9 July 2025**.

   中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C005-M

换证日期: **2022年7月14日**
Reissuance on: **14 July 2022**
发证日期: **2022年7月6日**
Issued on: **6 July 2022**
签发: 
Issued by: **Huang Shiyuan**

本证书根据中国船级社质量认证有限公司认证规范及有关规定颁发, 获证组织必须定期接受监督审核并维持合格证书方继续有效。当本证书包括证书附件时, 则附件必须与本证书同时使用。每一页证书 (含附件) 均须有本公司盖章方可生效。任何单位或个人均不应篡改或节选本证书的内容。有关各方对所持证书的真实性负责, 可向我公司咨询。本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询。
This Certificate is issued pursuant to China Classification Society Certification Co., Ltd. (CCSC) Rules for System Certification and related procedures. This certificate continues to be valid only by passing the periodic supervision. When the certificate consists of appendices, all the appendices together with the certificate are taken as a whole and shall be used simultaneously. No certificate page is valid without bearing the stamp of CCSC. Any part of the certificate including the appendices can not be extracted or abridged by any unit or individual in any form. Related parties who about the authenticity of the certificate may consult with CCSC. The information of this certificate can be inquired through the official website of Certification and Accreditation Administration of the People's Republic of China (www.cnca.gov.cn).

中国船级社质量认证有限公司 北京市东黄城根南街40号 100006 / No.40 Dong Huang Cheng Gen Nan Jie, Beijing, 100006, China 电话 / Tel: +86(10)56313400 网址 / Website: www.ccs-c.com

2、经年检的营业执照副本

统一社会信用代码
91511100207052086W

营业执照
(副本) 副本编号: 1-1

扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

名称	四川长仪油气集输设备股份有限公司	注册资本	伍仟壹佰陆拾柒万肆仟元整
类型	股份有限公司(非上市、自然人投资或控股)	成立日期	1987年11月16日
法定代表人	王元义	住所	乐山市高新区南新路1089号
经营范围	许可项目: 特种设备设计; 特种设备制造; 特种设备安装改造修理; 电气安装服务; 建设工程施工。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动, 具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准) 一般项目: 特种设备销售; 阀门和旋塞研发; 普通阀门和旋塞制造(不含特种设备制造); 阀门和旋塞销售; 石油钻采专用设备制造; 石油钻采专用设备销售; 炼油、化工生产专用设备制造; 炼油、化工生产专用设备销售; 气体、液体分离及纯净设备制造; 气体、液体分离及纯净设备销售; 石油天然气技术服务; 机械电气设备研发; 机械电气设备制造; 机械电气设备销售; 仪器仪表制造; 仪器仪表销售; 普通机械设备安装服务; 工业自动化控制系统装置制造; 工业自动化控制系统装置销售; 货物进出口; 技术进出口。(除依法须经批准的项目外, 凭营业执照依法自主开展经营活动)		

登记机关
乐山市市场监督管理局
2022年1月23日

5111025121269

3、制造商的资格声明

1、名称及概况：

- (1)制造厂家名称：四川长仪油气集输设备股份有限公司
(2)地址及邮编：乐山市高新区南新路 1089 号，614000
(3)成立和注册日期：1987 年 11 月 16 日
(4)主管部门：乐山市市场监督管理局
(5)企业性质：股份有限公司（非上市、自然人投资或控股）
(6)法人代表：王元义
(7)职员人数：

一般工人：150 人 技术人员：60 人

- (8)近期资产负债表（到 2023 年 12 月 31 日止）

(1)固定资产：

原值：10333.03 万元 净值：5149.82 万元

- (2)流动资金：29200 万元

- (3)长期负债：2249 万元

- (4)短期负债：15700 万元

- (5)资金来源

自有资金：23430 万元 银行贷款：5170 万元

- (6)资金类型：

生产资金：29200 万元 非生产资金：0



2、(1)关于制造投标货物的设施及其他情况：

工厂名称地址 生产的投标货物名称、品牌及型号 年生产能力 职工人数

工厂名称地址：四川长仪油气集输设备股份有限公司、乐山市高新区南新路 1089 号

生产的投标货物名称、品牌及型号：水流量调节阀、长仪、DN150。

年生产能力：公司于 1987 年创立，注册资本 5167.4 万元，总资产 3.6 亿元，员工 260 余人，设备 400 台套。年生产能力 5 亿。公司占地 100 亩，厂房 40000 平米，技术研发中心综合楼 10000 平米——技术中心（非标成套设备、容器、阀门、智控、工艺设计）、质安环部、理化检测中心、探伤室、性能试验、撬装检测平台、数字信息中心、标准资料室等。

职工人数：265 人

- (2)本制造厂不生产，而须从其他制造厂购买的主要零部件

制造厂家名称和地址

主要零部件名称

德国伯马球阀有限公司、Gedulderweg 95, 45549 Sprockhoevel, Germany 球阀

Elster GmbH, Steinern strasse 19-21, 55252 Mainz-Kastel, Germany 流量计

3、制造厂家生产此投标货物的历史（年数）：2014 年

4、近三年该货物主要销售给国内、外主要客户的名称地址：

名称和地址	销售项目和数量
四川凌耘建科技有限公司、四川省成都市成华区东三环路二段宝耳路 2 号	4 万方-龙岗 22 井外输气达标工程等 108 套

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司、中国（四川）自由贸易试验区成都市高新区吉泰路 688 号 13 楼 2023-2024 年度西南油气分公司采出水罐撬等 40 套

出口销售额： 无

5、近三年的年营业额：

年份	国内	出口
2021 年	15791 万元	0
2022 年	18891 万元	0
2023 年	17879 万元	0

6、易损件制造商的名称和地址：

部件名称	制造商
滤芯	邢台开发区义源清风滤芯厂、邢台市开发区北环路 2300 号

7、有关开户银行的名称和地址：

中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行，四川省乐山市市中区桃园路 236

8、其他情况：

兹证明上述声明是真实、正确的，并提供了全部能提供的资料和数据，我们同意遵照贵方要求出示有关证明文件。

制造商（公章）：四川长仪油气集输设备股份有限公司
投标人授权代表（签字）：袁东
投标人授权代表的职务：销售经理
电话号：0833-2032315 传真号：0833-2032316
日期：2024 年 12 月 19

4、主要技术人员情况表

投标人：四川长仪油气集输设备股份有限公司

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
项目负责人	李建勇	营销部长		西北-东北油气分公司 2022 年度新井投产及系统配套工程
项目技术负责人	黄世强	技术副总	高级工程师	自 215 区块页岩气先导试验工程
项目主要设计生产技术人员	陈永忠	技术部长	高级工程师	无铜古线徽州路段改扩建段迁改工程
项目计划负责人	徐军	生产部长	工程师	密天然气输站、鄯善维抢修中心、连木沁压气站工程
项目质量负责人	刘畅	质控部长	检验工程师	中贵线固原输气站分输改造项目工程
安装督导负责人	刘光仪	装配主任	焊工	吐哈温吉桑储气库群温八储气库项目地面工程

5、相关项目的业绩表

投标人：四川长仪油气集输设备股份有限公司

建设单位	项目名称	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格(万元)	备注
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	成周线煤层气管道连接工程成庄站内工艺装置买卖	山西	80000Nm ³ /h	2021.8-2021.10	379.6	
北京燃气集团梧州晟年有限公司	梧州临港经济区输气管道工程	广西	30000Nm ³ /h	2021.5-2021.7	336.28	
中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司	吉林油田双坨子储气库二期工程天然气调压计量撬买卖合同	天津	17000Nm ³ /h	2022.7-2022.9	108	
湖北省天然气发展有限公司	小箕铺(国家管网黄石输气站)、潜江压气站工艺设备改造项目	湖北	20000Nm ³ /h	2023.3-2023.5	275.65	
中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司	气体高压撬物资采购	辽宁	12000Nm ³ /h	2023.2-2023.5	122	

后附证明文件

5.1 山西晋城煤层气天然气集输有限公司

山西晋城煤层气天然气集输有限公司
站内工艺装置设备买卖合同

山西铭石煤层气利用股份有限公司（以下简称“甲方”）与四川长仪油气集输设备股份有限公司（以下简称“乙方”）依据《中华人民共和国合同法》及国家有关法律，就成周线煤层气管道连接工程成庄站内工艺装置设备买卖事宜进行了友好协商，达成如下一致意见，以兹共同遵守。

第一条 下列文件均为本合同不可分割的组成部分

- 1、本合同书；
- 2、中选通知书；
- 3、采购通知；
- 4、技术协议。

第二条 供货范围

乙方向甲方供货的产品名称、规格、数量如下表：

标的名称	规格	单位	数量	单价	总价
清管收球装置	RX80000/6.3 -CY	套	1	418053.1	418053.1
调压计量装置	RX80000/6.3 C-M-CY	套	1	1975929.2	1975929.2
撬外设备	RX80000/6.3 -CY	套	1	566194.69	566194.69
配套调压撬 站控系统	RX80000/6.3 -CY	套	1	399115.04	399115.04
合计	人民币（元）小写：3359292.03 大写：叁佰叁拾伍万玖仟贰佰玖拾贰元零叁分（此价格为不含税价格）				

第三条 合同金额

1、乙方供货范围总价为（大写）叁佰叁拾伍万玖仟贰佰玖拾贰元零叁分。以上合同总价包括合同设备包装费、运输费、仓储费、装船费、卸车费、人员培训和技术服务等一切费用和合理的利润。此价格为固定不变价，双方不得以任何理由要求对合同总价进行调整。

2、合同价款开具增值税专用发票

第四条 交货时间及交货地点

协议与本合同具有同等法律效力。

第十八条 其他约定事项

无。

甲方：(盖章) 山西晋城煤层气天然气集输有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：山西省晋城市沁水县嘉峰镇固虎庄村

邮编：048006

开户行：中国建设银行股份有限公司晋城分行

账号：14001658608050513734

纳税人识别号：9114050034677672XE

联系人：成翔宇

电话：0356—3669727

乙方：(盖章) 四川长仪油气集输设备股份有限公司

法定代表人或委托代理人：

地址：乐山市高新区南新路1089号

邮编：614000

开户行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行

账号：22363901040000424

纳税人识别号：91511100207052086W

联系人：古晓华

电话：13541954591

传真：0833-2032316



5100213130

四川增值税专用发票

No 26422541

5100213130

26422541

此联不作为报销凭证使用

开票日期: 2022年05月23日

税总货劳通(2021)150号西安印钞有限公司

购买方	名称: 山西晋城煤层气天然气集输有限公司 纳税人识别号: 9114050034677672XB 地址、电话: 山西省晋城市沁水县嘉峰镇卧虎庄村 0356-3651961 开户行及账号: 中国建设银行股份有限公司晋城分行营业部 14001556608050513734	密码区	2/4+08+2>/+7<9<63/88>85+08+ /+0++0*1<816*-03392322024>> >56*>3868>050-++<9<44/887/5 +28+-82++0>7>9/<-*13-735-82				
货物或应税劳务、服务名称 *通用设备*调压计量装置	规格型号 RX80000/G.3-C-M-CV	单位 套	数量 0.5	单价 1975929.20	金额 987964.60	税率 13%	税额 128435.40
合计					¥987964.60		¥128435.40
价税合计(大写)	壹佰壹拾壹万陆仟肆佰圆整 (小写) ¥1116400.00						
销售方	名称: 四川长仪油气集输设备股份有限公司 纳税人识别号: 91511100207052086W 地址、电话: 四川省乐山市高新区南新路1089号 0833-2032315 开户行及账号: 中国农业银行股份有限公司乐山碧峰支行 22363991040000424	合同编号: 21	开票人: 张红梅 (章)				

收款人: 张红梅

复核: 张红英

开票人: 张红梅

(章)

第一联: 记账联 销售方记账凭证



5.2 北京燃气集团梧州晟年有限公司

说明：以下合同书签订双方可根据项目的具体要求进行修订，但修订的合同条款不得与招标文件和中标供应商投标文件有实质性偏离。合同条款如有修订必须以补充协议形式另行签订。

《采购合同》

合同编号：2021-3-015

采购单位（甲方）：北京燃气集团梧州晟年有限公司 采购计划号：
供应商（乙方）：四川长仪油气集输设备股份有限公司
招 标 编 号：GXSLDG20211001-WZ
签 订 地 点：藤县 签订时间：2021年5月11日

根据《中华人民共和国政府采购法》、《政府采购货物和服务招标投标管理办法》，及《中华人民共和国民法典》等法律、法规规定，按照招标文件规定条款和乙方投标文件及其承诺，甲乙双方签订本合同。

第一条 合同标的

1. 供货一览表

序号	标的名称	商标品牌	型号参数	生产厂家	数量	单位	单价（元）	金额（元）
1	综合储配站贸易计量撬工艺设备	长仪	RM30000-6.3-CY	四川长仪	1	套	1130410	1130410
2	梧州临港经济区输气管道项目塘步分输截断阀室	自高、迈可森、环宇等	气液联动球阀、球阀、管件等一批，规格型号详见附表	自贡自高、成都迈可森、成都环宇等	1	套	444000	444000
3	梧州临港经济区输气管道项目临港分输截断阀室	自高、迈可森、环宇等	气液联动球阀、球阀、管件等一批，规格型号详见附表	自贡自高、成都迈可森、成都环宇等	1	套	427600	427600

4	临港天然气接收 门站工艺设备	长仪	RX35000- 6.3E-M-CY	四川长 仪	1	套	1360790	1360790
人民币合计金额（大写）：叁佰叁拾陆万贰仟捌佰元整（小写）：3362800 元								

分项价格清单见附件。

2. 合同合计金额包括产品价、运输费（含装卸费）、保险费、安装调试费、税费、培训费、产品检测费、产品质保期内维护等费用。如招标文件对其另有规定的，从其规定。

第二条 产品质量

1. 乙方所提供的货物型号、技术规格、技术参数等质量必须符合招标文件并与投标承诺相一致。

2. 乙方所提供的货物必须是全新、未使用的原装产品，且在正常安装、使用和保养条件下，其使用寿命期内各项指标均达到质量要求。

第三条 权利保证

1. 乙方应保证所提供货物在使用时不会侵犯任何第三方的专利权、商标权、工业设计权或其他权利。

2. 乙方应按招标文件规定的时间向甲方提供使用货物的有关技术文件。

3. 没有甲方事先书面同意，乙方不得将由甲方提供的有关合同或任何合同条款、规格、计划、图纸、样品或资料提供给与履行本合同无关的任何其他人，即使向履行合同有关的人员提供，也应注意保密并限于履行合同的必需范围。

4. 乙方保证所交付的货物的所有权完全属于乙方且无任何抵押、质押、查封等产权瑕疵。

第四条 货物包装及运输

1. 乙方提供的货物均应符合招标文件要求的包装材料、包装标准、包装方式进行包装，包装应满足运输距离、防潮、防震、防锈和防破损装卸等要求，以保证货物安全运达甲方指定地点。每一包装单元内应附详细的装箱单和质量合格证。

2. 货物的运输方式：汽运。

3. 乙方负责货物运输，货物运输合理损耗及计算方法：不接受损耗。

4. 乙方在货物发运手续办理完毕后二十四小时内或货到甲方四十八小时前通知甲方，以准备接货。

5. 货物安装调试完毕并经甲方验收合格前货物毁损、灭失的风险均由乙方承担。

第五条 产品的交付及安装

1. 在本合同签订后，乙方收到甲方书面通知后 60 个工作日内，乙方应完成产品交付并安装调试至能够正常使用，交货同时向甲方提交产品的质量检测报告、产品合格证书、保修单、使用说明书等随附单证。除另有约定外，本合同不接受分批交付。

2. 乙方应在货物托运前 24 小时及货物预计抵达指定交货地点的 24 小时前以书面方式通知甲方进行到货验收及场地准备工作，并取得甲方收到通知的回执。

书面通知应包括但不限于合同编号、产品名称及装箱清单、运输方式、运输服务商及联系方式、运单号、发运人、发运时间、预计到达时间。

未按约定提前通知的，甲方有权拒绝到货验收，乙方自行承担责任和风险。

3. 交货地点：广西藤县甲方指定地点。全部产品从乙方到甲方指定地点所发生包括但不限于

4. 前述各项文件包括双方就该合同组成文件所作出的补充和修改，属于同一项文件的，应以最新签署的为准。前述文件应认为是互为补充和解释的，如有互相矛盾之处，以前述文件所列顺序作为其优先解释的顺序，但如果某一文件对甲方权利维护更有利或对乙方有更高、更严格要求的以该文件内容为准。

5. 前述各项文件包括双方就该合同组成文件所作出的补充和修改，属于同一项文件的，应以最新签署的为准。

第十八条 合同生效及其它

1. 合同经双方法定代表人（负责人或自然人）或授权代表签字并加盖公章后生效。本合同一式五份，具有同等法律效力。采购代理机构各一份，甲方三份，乙方一份。

2. 合同执行中涉及采购资金和采购内容修改或补充的，须经财政部门审批，并书面补充协议报财政部门备案，方可作为主合同不可分割的一部分。

3. 本合同未尽事宜，遵照《民法典》有关条款执行。

附件：分项价格清单

甲方(章)：北京燃气梧州集团晟年有限公司	乙方(章)：四川长仪油气集输设备股份有限公司
2024年5月11日	2024年5月11日
单位地址：梧州市藤县塘步镇新港经济区北片区控制性详细规划W201-04-02-1#地块	单位地址：四川省乐山市市中区南新路1089号
法定代表人：[签字]	法定代表人(负责人或自然人)：王元义
委托代理人：[签字]	委托代理人
电话：4604220010462	电话：0833-2032315
电子邮箱：	电子邮箱：
开户银行：中国工商银行藤县支行	开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行
账号：2104308009100050862	账号：22363901040000424
纳税人识别号或统一社会信用代码：91450422MA5P2KYA2L	纳税人识别号或统一社会信用代码：91511100207052086W
邮政编码：543300	邮政编码：614000



5100212130

四川增值税专用发票

No 14935886

5100212130
14935886

此联不作为报销凭证使用

开票日期: 2021年11月26日

税总函[2021]62号西安印务有限公司

购买方	名称:	北京燃气集团梧州晟年有限公司			密码:	1>9>4732816>4*726*641>-/<*9		
	纳税人识别号:	91450422MA5P2KYA2L			区:	97-3-/9<318*84+<0861130/-/-/		
	地址、电话:	梧州市藤县藤江镇临港经济区北片区控制性详细规划W2-01-04-21-1#地块				41*2*153*09577624*701*649+/-		
	开户行及账号:	中国工商银行藤县支行2104308009100050362				/**9>59334>-17**+6>*+*47805		
货物或应税劳务、服务名称	规格型号	单位	数量	单价	金额	税率	税额	
	*通用设备*综合储配站贸易计量	套	0.5	1000362.8519	500181.42	13%	65023.58	
换工艺设备								
合 计					¥500181.42		¥65023.58	
价税合计(大写)		伍拾陆万伍仟贰佰零伍圆整			(小写) ¥565205.00			
销售方	名称:	四川长仪油气集输设备股份有限公司			合同编号:	2021-3-015		
	纳税人识别号:	91511100207052086W						
	地址、电话:	四川省乐山市高新区南新路1089号 0833-2032315						
	开户行及账号:	中国农业银行股份有限公司乐山经二路支行22363901040000424						
收款人:张春梅		复核:张红英		开票人:张红英	销售方:张红英			

第一联:记账联 销售方记账凭证



5.3 中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司



吉林油田双坨子储气库二期工程

天然气调压计量橇买卖合同



买方：中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司

与

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

2022 [年] 7 [月] 28 [日]

(本页为《吉林油田双坨子储气库二期工程天然气调压计量撬买卖合同》(编号：
_____) 的签字页)

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司

签署：

姓名：

职务：



买方：中国石油天然气管道工程有限公司天津分公司

签署：

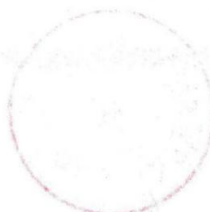
姓名：

职务：



附件一：设备明细表

序号	名称	规格型号	数量	单价(元)	金额(元)	备注
1	调压计量橇	RX17000-10.0C-M-C Y	1	1080000	1080000	供货范围详见 技术协议
合计					1080000	/



[Handwritten signature]

5.4 湖北省天然气发展有限公司

湖北省天然气发展有限公司小箕铺（国家管网黄石输气站）、潜江压气站工艺设备改造项目设备采购合同

合同编号：[ENST-ASC-HW-2023022]

签订日期：2023年3月27日

依据《中华人民共和国民法典》等相关法律法规，就小箕铺（国家管网黄石输气站）、潜江压气站工艺设备改造项目设备采购事宜，经湖北省天然气发展有限公司（以下简称“甲方”）和四川长仪油气集输设备股份有限公司（以下简称“乙方”）友好协商，在平等自愿、诚实信用的基础上，同意按下述条款签署本合同（以下简称“合同”）：

(1) 合同文件

下述文件组成本合同不可分割的部分：

第一部分 合同及合同条款

第二部分 技术条款

第三部分 合同附件

附件一 合同设备清单及价格表

附件二 履约保函样式

附件三 预付款保函样式

附件四 质量保函样式

附件五 设备特性和性能保证值

附件六 合同设备描述概要表

附件七 交货进度表

附件八 乙方提供的现场技术服务

附件九 乙方提供的技术培训

附件十 廉洁协议

附件十一 职业健康、安全与环境（HSE）协议

第四部分 双方委托代理人签字并指明的书面文件

所有招标文件、投标文件及经双方确认的与本合同相关的其它书面文件均为本合同之有效组成部分。其中涉及修改和新增的部分，以双方最终确认的文件为准。

甲方：湖北省天然气发展有限公司	乙方：四川长仪油气集输设备股份有限公司
甲方（章）： 	乙方（章）： 
住所：武汉市东湖高新技术开发区光谷三路 618 号	住所：乐山市高新区南新路 1089 号
法定代表人印刷体姓名：郑小银	法定代表人印刷体姓名：王元义
法定代表人或委托代理人： 	法定代表人或委托代理人： 
签订日期：2023 年 3 月 27 日	签订日期：2023 年 3 月 27 日
联系人：周明	联系人：谢波
联系电话：027-87701105	联系电话：0832-48749
开户银行：建行武汉佳园支行	开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行
账号：42001127144059888888	账号：33901040000424
税号：91420000688471141H	税号：91511100207052086W
邮政编码：430205	邮政编码：

第三部分 合同附件

附件一 合同设备清单及价格表

表 1 合同价格汇总表

编号	项目	含税价格（元）	不含税价（元）	增值税税额（元）	税率	备注
1	小箕铺（国家管网黄石输气站）改造项目撬装设备（含备品备件）	1707307.00	1510891.15	196415.85	13%	备品备件费用 报价人 自行考 虑
2	小箕铺（国家管网黄石输气站）改造项目撬装设备安装调试服务费	/	/	/	/	
3	潜江压气站改造项目撬装设备（含备品备件）	1049193.00	928489.38	120703.62	13%	备品备件费用 报价人 自行考 虑
4	潜江压气站站改造项目撬装设备安装调试服务费	/	/	/	/	
总价合计		2756500.00	2439380.53	317119.47		

注：1.如果表 2 设备清单价格汇总与本汇总表总价不一致时，以表 1 总价为准修正表 2 设备清单及价格。



电子发票(增值税专用发票)



发票号码: 2351200000046618237

开票日期: 2023年06月10日

购买方信息	名称: 湖北省天然气发展有限公司				销售方信息	名称: 四川长仪油气集输设备股份有限公司			
	统一社会信用代码/纳税人识别号: 91420000688471141H					统一社会信用代码/纳税人识别号: 91511100207052086W			
项目名称		规格型号	单 位	数 量	单 价	金 额	税率/征收率	税 额	
*气动元件*调压计量撬		RX 9.0/20000C M	套	1	1510891.15	1510891.15	13%	196415.85	
*金属制品*调压撬		RX 9.0/40000C	套	1	928489.38	928489.38	13%	120703.62	
合 计						¥2439380.53		¥317119.47	
价税合计(大写)			⊗ 贰佰柒拾伍万陆仟伍佰圆整			(小写) ¥2756500.00			
备注	合同编号: [ENST-ASC-HW-2023022]								
									

开票人: 陈霞



下载次数: 1

5.5 中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司



物资采购合同

合同编号: BHZB-LHRC-2023-MM-
签订地点: 盘锦 红村
签订时间: 2023 年 2 月 01 日

买方: 中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司

卖方: 四川长仪油气集输设备股份有限公司

根据《中华人民共和国民法典》及相关法律法规的规定, 经买卖双方充分协商, 本着平等自愿的原则, 签订本合同, 以兹双方共同信守。

一、货物名称、数量及价款

货物名称	生产厂家	规格型号	单位	数量	不含税单价 (元)	不含税总额 (元)	含税单价 (元)	含税总额 (元)
气体高压撬		RX 125000/6.0A~ CY 介质: 天然气 3.2-5.5Mpa/2. 5-4Mpa	台	2	539823.01	1079646.02	610000.00	1220000.00
合计金额	大写: 壹佰贰拾贰万元整 (含 13 %增值税, 含运输装卸费)						小写合计	1220000.00
其他说明								

二、质量、技术标准

执行我厂下发的技术要求。

三、质量保证及质保期限



十四、争议解决

在合同履行过程中发生的争议，由双方友好协商解决，协商不成的，提交买方所在地人民法院诉讼解决。

十五、合同效力及其它

15.1 本合同项下的全部权利义务，未经双方当事人共同书面同意，不得转让、质押、抵押给任何第三方。

15.2 合同自双方签字盖章之日起生效，自合同履行完毕时终止。

15.3 本合同一式4份，买方3份，卖方1份。技术协议（若有）作为本合同附件，与本合同具有同等法律效力。

15.4 本合同未尽事宜，双方将另行协商解决。

15.5 其他约定：本合同均为打印版本，未经双方盖章的无效。

买方：中国石油集团渤海石油装备制造有限公司辽河热采机械制造分公司
地址：辽宁省盘锦市大洼区榆树街道办事处红村社区

法定代表人（负责人）：张永峰

授权代表签字：

联系人：陈京

电话：0427-7649234

开户银行：中国工商银行盘锦红村支行

账号：0714001409221002660

卖方：四川长仪油气集输设备股份有限公司
地址：乐山市高新区南新路1089号
法定代表人（负责人）：王元义

授权代表签字：

联系人：代智强

电话：18042763345

开户银行：中国农业银行股份有限公司乐山翡翠支行

账号：22363901040000424

