



测量管理体系
(GB/T19022-2003/ISO10012:2003)
认证报告

认证企业：大安市泓顺钻采设备有限公司

编号：20042-2024

审核组长（签字）：王玉玲

审核组员（签字）：李修权

报告日期：2024年1月30日

北京国标联合认证有限公司 编制

地址：北京市朝阳区北苑路168号1号楼16层1603

电话：010-8225 2376

官网：www.china-isc.org.cn

邮箱：service@china-isc.org.cn



联系我们，扫一扫！



认证报告内容

1. 企业名称：大安市泓顺钻采设备有限公司
2. 认证审核的类型：（初次认证审核 其他）
3. 注册地址：吉林省白城市大安市南湖东路 26 号
企业活动范围和场所：吉林省白城市大安市嫩江北街 118 号
4. 认证审核委托方：北京国标联合认证有限公司
5. 认证审核时间：计划总人日 4 (人·日)，现场人日 3 (人·日)
6. 认证审核活动实施日期：
一阶段组长非现场审核：2024-01-28 上午至 2024-01-28 下午，
二阶段审核组现场审核：2024 年 01 月 29 日 上午至 2024 年 01 月 30 日 上午，

7. 审核组的组成人员姓名及个人注册(确认)信息：

姓 名	性别	组内职务	联系电话	注册级别	注册证书编号
王玉玲	女	组长	13894711918	审核员	2023-N1MMS-2274254
李修权	男	组员	18946677617	审核员	2023-N1MMS-2274252

8. 企业管理者代表及参与认证审核的中高层管理人员姓名和职务：

姓 名	王立昌	邵丽娟	王立明	刘德鹏	
职 务	管理者代表	办公室主任	生产技术部部长	供销部部长	

9. 认证审核准则：

9.1、GB/T19022-2003 《测量管理体系 测量过程和测量设备的要求》

9.2、GB17167-2006 能源计量器具配备和管理通则

10. 认证审核目的：评价企业测量管理体系的实施情况及其有效性，以确定是否推荐认证注册。

11. 审核范围及涉及的区域或部门：



涉及到公司生产工艺、贸易结算、安全防护、环境监测、能源管理、产品质量检验等方面的测量设备及测量过程。审核部门有：管理者代表生产技术部（生产车间）、办公室、供销部等

12. 一阶段非现场审核情况说明：

12.1 收集关于客户的管理体系范围的必要信息、企业资质和法律法规的符合性的说明：

企业申请认证的范围：涉及到企业石油钻采配件（含抽油机配件、油套管、抽油杆、油管螺纹、油井冲次智能调节装置、抽油机智能控制器、智能抽吸仪、井口悬吊带压作业密封器、井口装置），井下工具（含固体防蜡器、固体除垢器、封隔器、配水器、泄油器、除泥浆旋流过滤装置、泵上防漏防卡装置、沉渣防堵组合装置、泄油防渣凡尔、自动调偏杆密封装置、油管防砂沉渣隔离装置、多功能旋流过滤装置、防腐防砂配产装置、重球重座防砂凡尔泄油装置、套气回收装置、不锈钢调偏光杆密封装置、配注器、井下测试导向仪、斜井专用固定凡尔总成、斜井专用双凡尔泄油装置、斜井专用游动凡尔总成、油管作业防喷堵塞装置、护套式喷砂器），节流压井管汇及配件、石油专用设备配件的生产和维修、低压成套开关设备（动力配电箱）的制造等产品工艺、经营、贸易结算、安全防护、环境监测、能源管理等方面的测量设备及测量过程等有关的所有活动的测量过程、部门、场所，实际位置。

企业注册资本为贰仟壹佰柒拾万元，2020年12月07日取得三证合一营业执照。法人资格满足要求。2013年4月24日取得营业执照许可证。有效期为长期。企业于2021年4月30日取得了强制性认证产品符合性自我声明标志，自我声明编号：2021000301002232，（详见附件），企业不是为重点耗能单位，查企业产品质量比较好。没有顾客投诉等。

12.2 审核客户的文件化的管理体系信息，结合管理体系标准或其他规范性文件充分了解客户的管理体系和现场运作，以便为策划第二阶段提供关注点：

企业按照 GB/T 19022-2003/ISO 10012:2003 标准的要求，于 2023 年 8 月 1 日发布了企业测量管理体系《管理手册》、《程序文件》和相关作业文件。文件覆盖了标准要求建立文件的所有条款。其中：

12.2.1、标准规定的：体系更改、测量过程性能判定客观准则、人员职责、记录管理、测量设备全过程管理、计量确认间隔、测量设备调整控制、测量过程策划确认实施、测量管理体系监视、预防措施等条款均已形成文件。

12.2.2、企业在文件中明确规定了：计量主要职能部门为生产技术部，在计量职能管理程序文件中对测量管理体系覆盖下的其它 2 个部门规定和分配了计量职能。对标准规定的测量管理体系的软件、环境、外部供方、测量过程设计、测量不确定度、纠正措施等条款也分别制定了文件。

12.2.3、企业采用过程方法编制了《测量管理体系手册和程序文件》，并配有组织机构图（附录 A），测量管理体系职能分配表（附录 B），明确规定了，最高管理者的 5 项职责，主要



计量职能部门生产技术部门的 20 项职责。并配备了生产工艺流程图。

审核组认为：该企业的资质情况与测量管理体系《管理手册》、《程序文件》和相关作业文件的符合性、适宜性基本满足标准的要求。

12.3 评价客户现场的具体情况，并与客户的人员进行讨论，以确定第二阶段的准备 情况；

审查客户理解和实施标准要求的情况特别是对管理体系的关键绩效或重要的 因素、过程、目标和运作的识别情况；

12.3.1、企业产品主要执行标准为 GB/T 19830-2017 石油天然气工业 油气井套管或油管用钢管、GB/T 18607-2017 石油天然气工业钻井和采油设备往复式整筒抽油泵 等标准。企业原标准 GB/T 9253.2-1999 《石油天然气工业油气井套管、油管 and 管线螺纹的加工、测量和检验》已作废。现更新为 GB/T 9253-2022 石油天然气工业套管、油管和管线管螺纹的加工测量和检验。企业根据法律法规要求和企业产品要求，共识别了偏心配水器上连接管内径尺寸测量等 13 个测量过程，编制了《测量过程及控制一览表》分别对每个不同大类的测量过程的测量要素从重要性、被测参数名称、技术要求、配备的测量设备名称、测量范围、允许误差（测量不确定度）、环境条件、操作人员资质、测量频次、监视方法等方面予以有效控制和识别。

12.3.2、检查了企业的配备的测量设备台账和《测量设备计量确认明细表》，对 9 台件测量设备中的重要及关键的测量设备进行了计量确认。有测量参数的技术要求，测量设备的计量特性，以及验证方法、验证结果和验证人。最近的检定日期全部在有效期内。验证结果均为合格。

12.3.3、企业对偏心配水器上连接管内径尺寸测量等关键测量过程，根据顾客的要求进行了测量要求导出、测量不确定度评定、测量过程有效性确认，明确规定了关键过程的监视方法、和监视频次。符合标准的要求。

12.3.4 根据客户的认证场所和确认的测量人员、测量设备和测量过程等资源的配置满足认证标准的需求。

12.4 评价客户是否策划和实施了内部审核与管理评审,以及管理体系的实施程度能 否证明客户已为第二阶段做好准备。

12.4.1、企业于 2023 年 12 月 10 日组织了公司测量管理体系内审，管理者代表亲自参与审核，内审分 2 个组，对公司 3 个部门进行了全要素的审核，共开出了 1 不符合项，于 12 月 11 日完成整改，查看了企业内审首末次会议签到表，内审检查表，内审计划及内审报告等资料基本符合要求，

12.4.2、企业于 2023 年 12 月 26 日开展了管理评审，会议由公司总经理邵殿辉主持，由管理者代表王立昌汇报了体系运行情况。会议肯定了公司测量管理体系的充分性、有效性和适



宜性。形成了管理评审报告，对公司测量体系目前存在的 2 个方面的问题落实了整改部门。

13. 二阶段现场现场审核情况：

审核组于 2024 年 1 月 29 日到 1 月 30 日上午利用 1.5 天的时间根据审核计划先后抽样检查了企业 3 个职能管理部门和生产作业单位，覆盖了 GB/T 19022-2003 标准的所有要素和体系涉及的主要范围，涉及公司生产、质量、安全和环境管理等。为有效评价公司体系运行的质量，审核组重点检查了公司计量特征突出的重要环节偏心配水器上连接管内径尺寸测量等测量过程，掌握了企业测量管理体系的运行状况和品质。

13.1 就审核证据、审核发现和审核结论进行综述：

13.1.1 总体认为公司领导层重视测量管理体系建立，生产技术部部门职能作用发挥较好，企业测量管理体系人员 25 人，职责明确，具备应有资质。公司根据法律法规要求和企业产品要求共识别了 13 个测量过程，偏心配水器上连接管内径尺寸测量等测量过程被列为关键测量过程。企业原材料进厂、工艺生产过程、检验测量过程测量设备配备齐全，生产过程采用测量设备控制，企业共有 21 台件（无强制检定设备）测量设备均纳入到测量管理体系管理范畴；测量设备标识符合文件管理要求；供销部门负责建立测量设备合格供方名录。生产技术部门负责对提供服务的湖北航测检测技术有限公司等外部服务建有名录和业绩评定。企业对识别出的测量过程中的重要测量过程和关键测量过程配备的测量设备进行了验证，对关键和重要测量过程根据风险程度进行了控制和监视。

13.1.2 质量目标完成情况：

企业制定了 5 条测量管理体系质量目标，目标覆盖了标准 4.0、6.1、6.2.4、7.1、7.2、8.2.2 条款内容，企业进行了测量管理体系相关的质量目标完成情况统计和考核。

13.2 本次审核共出具一般不符合项 2 项，未发现严重的或系统性的不符合情况。

13.2.1、查生产技术部提供的标准目录中 GB/T 9253.2-1999 《石油天然气工业油气井套管、油管 and 管线螺纹的加工、测量和检验》已作废。。未及时更新，不符合 GB/T19022-2003 标准中 6.2.1 程序 条款。不符合认证审核准则条款号：GB/T19022-2003 标准 6.2.1 程序 条款

13.2.2、询问企业内审员，对体系标准不熟悉，不满足 GB/T19022-2003 标准中 6.1.2 能力和培训条款

13.3 现场重点抽查了偏心配水器上连接管内径尺寸测量等测量过程测量要求识别、计量要求导出和计量验证记录满足顾客要求，详见附件《**计量要求导出和计量验证记录表**》。

13.4、企业未建立最高计量标准开展检定和校准，企业测量设备均送至湖北航测检测技术有限公司检定校准。详见附件《测量设备溯源抽查表》

13.5 测量过程控制



13.5.1 查：偏心配水器上连接管内径尺寸测量。满足规范要求，详见附件（测量过程控制检查表）。

13.5.2 现场重点抽查了偏心配水器上连接管内径尺寸测量不确定度评定方法正确。详见附件《不确定度评定报告》等不确定度评定报告。

13.5.3 现场重点抽查了偏心配水器上连接管内径尺寸测量等测量过程等测量过程有效性确认，测量过程监视记录和控制图绘制，基本满足标准要求。详见附件《测量过程有效性确认、测量过程监视统计记录表及控制图》。

13.5.4 企业维修的审核：企业维修服务的内容，对维修过程涉及有对应的测量过程和测量设备已纳入企业测量过程控制一览表及测量设备台账中动态管理，测量设备的配备可满足该合同产品的维修服务要求。

14. 审核组对是否通过认证的意见：

根据 2024 年 1 月 28 日的文件审核和 2024 年 1 月 29 日-30 日上午的现场审核情况大安市泓顺钻采设备有限公司，企业领导重视测量管理体系建立，有专人负责测量体系的管理，测量设备配备齐全，体系文件得到有效实施，重要测量人员具备资质和能力，测量设备、测量环境、测量软件、测量记录及外部供方管理规范，测量设备都进行检定/校准，重要测量过程部分进行了计量要求导出，测量过程受控，并能进行不确定度评定和监视，监视方法正确有效。测量能力满足企业生产管理和销售需求。

企业的能源消耗主要是水、电。DTZ1122 型 2.0 级的三相四线智能电能表 1 块和 2.0 级 FS-W 智能水表 1 块。测量设备准确度等级满足标准要求。2023 年 1 月至今消耗电和水总计折合为 9.95 吨标煤，企业的水表、电表由当地相关部门负责管理，满足 GB17167 标准 4.3.8 表 4 的要求。企业不是重点耗能单位。

综上所述，审核组认为，大安市泓顺钻采设备有限公司测量管理体系运行符合 GB/T19022-2003 标准要求，对其体系运行的有效性和符合性予以肯定，建议报请批准通过审核。

15、为促进、支持企业测量管理体系持续改进提高，审核组提出以下改进建议：

15.1、建议企业进一步加强体系文件的宣贯培训，提升全员计量识意。特别是内审员的培训。

15.2、建议加强对测量设备的管理。对公司内部所有测量设备进行统筹管理统一发放。测量设备最好有专人统一管理。

15.3、建议公司进一步完善对产品质量有重要影响的高控过程的识别，并加强对高控的测量过程监视工作。



16. 其他需要说明的事项:无

北京国标联合认证有限公司

审核组:王玉玲 李修权