

# 天津业务部-有限天津-蓬勃区域项目组调整井井口装置集中采购(二次) )评审细则

标段编号：24-CNCCC-HW-GK-5285/01

评标方法：综合评分法

序号	评审环节	评审因素	评审标准
1	供应商行为分析	硬件信息	对比各投标文件所使用的电脑硬件信息，看是否存在共用电脑的情况
2	供应商行为分析	标书相似度	检查各投标文件之间文本内容的相似度
3	供应商行为分析	标书文件信息检查	对标书文件作者的审查，作为判断围串标的依据之一
4	形式评审标准	投标人名称	与营业执照、资质证书一致
5	形式评审标准	投标函签字盖章	有法定代表人（单位负责人）或其委托代理人签字或加盖单位章。由法定代表人（单位负责人）签字的，应附法定代表人（单位负责人）身份证明，由代理人签字的，应附授权委托书，身份证明或授权委托书应符合第六章“投标文件格式”的规定
6	形式评审标准	投标文件格式	符合第六章“投标文件格式”的规定
7	形式评审标准	备选投标方案	不允许递交备选投标方案
8	形式评审标准	选择性报价	只能有一个有效报价，本次招标不接受选择性报价或附加条件的报价。除非国家税法修改，投标报价表中标明的价格和增值税税率在合同执行过程中是固定不变的，不得以任何理由予以变更。以可调整的价格提交的投标将作为非响应性投标而予以拒绝。
9	形式评审标准	联合体投标	不接受联合体投标。
10	形式评审标准	报价文件特征码	若发现不同投标人在采办信息系统上“报价文件特征码”环节里“文件制作机器码、文件创建标识码和MAC地址”中的任何一类内容一致时，否决所有涉及投标人的投标。

序号	评审环节	评审因素	评审标准
11	形式评审标准	投标人不得存在的其他情形	不存在招标文件第二章“投标人须知前附表表中1.4.3”规定的任何一种情形。
12	形式评审标准	分包和转包	不允许分包和转包。
13	形式评审标准	投标保证金	满足招标文件第二章“投标人须知前附表中3.4.1”的保证金要求。
14	形式评审标准	投标有效期	投标截止之日起120天内保持有效。
15	资格评审标准	营业执照	投标人具有合法有效的企业法人营业执照、税务登记证及组织机构代码证或证照合一的营业执照，投标时需提供原件扫描件。
16	资格评审标准	制造商要求	投标人应为本次投标所投产品的制造商，本次招标不接受代理商投标。
17	资格评审标准	API认证要求（包括外购零部件制造商）	投标人应具有以下有效的证书，投标时需提供原件扫描件（原件备查）。1) API Spec Q1证书；2) API Spec 6A证书，所投货物的设计制造均须满足 API Spec 6A。3) API 20E(螺栓、螺母制造商应具备)
18	资格评审标准	财务要求	投标人须提供经会计师事务所或审计机构审计的2020-2022年度财务会计报表，包括资产负债表、现金流量表、利润表。投标人的成立时间少于规定年份的，应提供成立以来的财务状况表。
19	资格评审标准	业绩要求（开标时需要信息公开）	2018年1月1日至投标截止日（以合同签署时间为准），投标人应具有至少1个合同的海洋环境井口装置的供货业绩，且单个合同业绩至少包含1套整套井口装置（1套采油树、1套地面安全阀、1套油管挂、1套油管四通、1套套管头的组合即可计作1整套井口装置），多个合同交叉成套不算整套业绩，1个合同项下的订单可以交叉成套，并需提供到货验收材料；同时，以上业绩均满足套管头、油管四通、采油树压力级别不低于3000psi，且材质等级不低于FF级。投标人须按规定格式提交业绩表，并提供相关业绩证明。业绩证明文件包括但不限于：1）销售合同复印件（含相关技术附件）和2）到货验收材料。投标人若提供年度协议（费率或单价合同）的，应提供合同和合同项下的订单，并提供相应的到货验收材料。投标人所提交的业绩证明文件必须至少体现以下内容：合同签署时间、合同签署页（应有双方盖章）、制造商名称、货物名称及数量、压力级别、材料级别、材料清单、到货验收材料（到货验收单或调试验收报告或使用方出具的签字或盖章的有效证明文件）。未提交业绩证明文件，或所提供的业绩证明文件无法体现满足上述要求的，均视为无效业绩。
20	资格评审标准	其它	不存在国家法规和招标文件明确否决投标的其它条款和要求
21	响应性评审标准	投标报价	1.本次招标不接受选择性报价或附加条件的报价。 2.除非国家税法修改，分项报价表中标明的价格和增值税税率在合同执行过程中是

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			固定不变的，不得以任何理由予以变更。任何包含价格或增值税税率调整要求的投标将被认为是非实质性响应投标而被否决。 货到指定现场价格,该报价必须包括制造和装配货物所使用的材料、部件及货物本身应由投标人支付的全部税费和费用,以及招标文件中要求的检验费、包装、运输费用、保险费、第三方取证费（ABS、DNV、BV、CCS或同等级别的行业权威第三方检验检测认证机构）、现场技术服务费、现场对买方的培训等所有相关费用。
22	响应性评审标准	交货期	签订合同后1个月内提供4套单简单井立式采油树、1套单筒双井立式采油树、1套单简单井卧式采油树、1套单筒双井卧式采油树；其余按招标人要求分批次交货（备注：请投标公司按照此技术要求中器材数量报价，并在标书中提供最短生产周期，招标人将保留根据实际作业情况决定最终采购器材数量的权利；若出现不能按时交货情况，招标人有权按延期时间每日扣除本批次器材金额的1%惩罚，同时招标人保留更换供货商或终止合同的权力）
23	响应性评审标准	交货地点	天津塘沽、山东龙口，实际交货地点以招标人书面通知为准。
24	响应性评审标准	履约保函	合同签署后30日内，卖方应向买方提交经买方认可的商业银行出具的、见索即付、不可撤销的金额为RMB500,000.00（大写：人民币伍拾万元整的履约保函，履约保函格式见合同模板。履约保函应自出具之日起生效，有效期至合同项下所有货物到达买方指定地点并验收合格后第三十一（31）日。
25	响应性评审标准	付款方式	按照交货批次付款。卖方在每批次实际交付货物并经过双方确认后 45日内向买方提供有效税务发票，买方在收到有效税务发票等付款支持文件并审核无误后 45 日内通过银行电汇方式支付本批次100%合同价款。
26	响应性评审标准	质保要求	质保期为全部合同物资到货并检验后18个月或买方合同物资调试使用后12个月，以先到为准。在质保期内如出现质量问题，招标人有权要求投标人免费更换存在质量问题器材，并免费提供相应技术支持，如问题比较严重，招标人有权终止合同，由此造成的损失由投标人进行赔偿，损失赔偿金额以本标的为限。
27	响应性评审标准	HSE政策	提供与产品和服务相关的HSE和质量控制管理程序。
28	响应性评审标准	制造加工执行标准	设计和制造标准 GB/T 22513和API SPEC 6A 机械密封试验方法 GB/T 14211 石油天然气工业油气开采中用于含硫化氢环境的材料 GB/T 20972 石油天然气工业 钻井和采油设备 井口装置和采油树GB/T 22513-2013 运输包装件性能测试规范GB/T 35774-2017 采油（气）井口装置采购规定SY/T 6136-1996 承压设备无损检测 第1部分：通用要求JB/T 4730.1-2019 海洋钻井井控规范Q/HS 2028-2016 油田设备用抗硫化物应力开裂的金属材料 NACE MR0175 石油天然气行业制造企业质量管理体系规范 API Spec Q1 套管、油管 and 管线管螺纹的加工、测量及检验规范 API Spec 5B

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			井口装置和采油树设备规范ANSI/API Spec 6A (最新版) 高温用合金钢和不锈钢螺栓材料ASTMA 193 高温高压用碳钢和合金钢螺栓用螺母ASTMA 194 大型钢锻件超声波检验的标准作法ASTMA 388 液体渗透检验的标准试验方法ASTME 165 磁粉检验的标准指南ASTME 709
29	响应性评审标准	加工要求	导管头、井口头、套管头、采油树、油管四通、油管挂、组合阀体及所有主体结构及相关配置的阀门的阀板及阀盖等主要承压部件均要求为锻件；所有电子设备及配件需满足井口区防爆要求，在外表面需有防爆标识钢印，防护等级不低于IP56，防爆等级不低于Exd IIB T4，壳体材质不低于316SS。阀门数量，位置，控制方式，功能，温度、压力、材料及密封结构等满足技术要求
30	响应性评审标准	公称通径	立式采油树采用分体式结构，法兰连接，双翼结构，油管挂对应油管四通上法兰公称尺寸为11"，下法兰公称尺寸为13-5/8"。3-1/2"采油树主通径和侧翼通径均为3-1/8"，可调油嘴0~2"（刻度精确到0.4mm）。生产油嘴要求：普通笼套式，入口一端为3-1/8"法兰连接，出口端为4-1/16"法兰连接。 卧式采油树采用卧式结构，油管挂对应井口头上法兰公称尺寸为13-5/8"，下法兰公称尺寸为16-3/4"。井口头三个环空侧翼及一个压井侧翼通径为2-1/16"，生产主翼通径为3-1/8"，可调油嘴0~2"（刻度精确到0.4mm）3。生产油嘴要求：普通笼套式，入口一端为3-1/8"法兰连接，出口端为4-1/16"法兰连接。
31	响应性评审标准	温度级别	-29 -121 (PU级)。
32	响应性评审标准	压力级别	导管头3.5MPa，套管头、油管四通、井口头35MPa，其余部件21MPa。
33	响应性评审标准	材料级别	导管头DD级，其余部件FF-NL级，详见明细表
34	响应性评审标准	产品规范级别	PSL2
35	响应性评审标准	产品性能级别	PR1
36	响应性评审标准	井口装置整体尺寸要求	满足井口槽安装要求（1.8m×1.9m），采油树最大高度不高于4.11m，单简单井最大宽度不大于1.8m，单筒双井最大宽度不大于3.5m。
37	响应性评审标准	井口装置防腐采取的措施要求	根据海上作业环境，螺栓、螺母表面镀锌处理，镀层厚度不小于12μm，螺纹加工应考虑镀层厚度影响，保证螺纹装配适配性；垫环槽要求堆焊不锈钢，焊接工艺及性能评定满足API标准要求，并于标书中标明垫环槽用不锈钢的化学成分、处理工艺、性能检验及质量控制要求；压力表采用防锈防腐不锈钢外壳压力表。所有部件外表面喷涂防锈漆及面漆，承诺油漆防护涂料体系应满足GB/T 31415中环境腐蚀等

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			级C5-M的要求，且能保证正常生产一年以上不发生脱落现象。
38	响应性评审标准	环空放气通道、穿越孔道和预留孔要求	1条4#圆电缆穿透通道、2条3/8"控制管线通道、4条1/4"控制管线/数据电缆通道。注水井采油树同样与生产井采油树预留通道相同。
39	响应性评审标准	地面安全阀及驱动器要求	承诺提供地面安全阀合格证及第三方认证证书，气动控制（隔膜式）
40	响应性评审标准	油管挂要求	立式井口油管挂扣型3-1/2"EUE Box × Box，具备与油管四通配套导向槽或导向螺钉，4#圆电缆孔与附图电缆穿越器匹配，1/4"液控管线接口（3个）、1/4"数据管线穿越接口（1个），3/8"控制管线接口（2个），每个控制管线穿孔的工作压力级别为10000psi。 卧式井口油管挂扣型4-1/2"EUE Box × 4-1/16" 3000psi 法兰，具备单独与井口头本体配合锁定机构，加工有与井口头本体承压台阶面配合的台肩；4#圆电缆孔与附图电缆穿越器匹配，每个液控管线均能与1/2"NPT扣连接至油管挂底部，1/4"液控管线穿孔（3个），3/8"控制管线穿孔（3个），每个控制管线穿孔的工作压力级别为10000psi。 受力台阶面均能够满足油管的重量、电泵机组总成以及其上3000psi试压所产生的力。
41	响应性评审标准	仪器仪表安装要求	压力变送器最大量程21000KPa-g，精度1%，需要带数字显示，防护等级不低于IP56，防爆等级不低于Exd IIB T4，壳体材质不低于316SS。气动地面安全阀配备放气阀、易熔帽、防尘帽、限位开关、接线盒及填料函、安全阀限位开关、电子阀2位传感器。阀位传感器防护等级不低于IP56，防爆等级不低于Exd IIB T4，壳体材质不低于316SS。
42	响应性评审标准	产品出厂检验	投标人须承诺对器材出厂前安排第三方检验机构（DNV/BV/CCS/ABS）进行检验，并出具第三方检验机构（DNV/BV/CCS/ABS）颁发B类产品检验证书。B类产品取证要求：1)与安全有关的图纸应经发证检验机构审查批准；2)质量控制记录文件应经发证检验机构审查；3)发证检验机构根据产品类型对产品最终性能/功能试验、压力试验和负荷试验进行见证检验，如无法在生产厂家实施见证检验的进口产品，相关检验可在具备检验条件的其他检验地点进行；4)对于经过发证检验机构型式认可的产品，或发证检验机构认可的国际、国内权威机构型式认可的产品，发证检验机构可根据产品的认可情况，免除图纸审查要求；5)检验合格后，由发证检验机构颁发B类产品检验证书。
43	响应性评审标准	服务技术要求	投标人承诺委派有经验的工程技术人员到现场服务（人数2人，要求至少有20口井的现场服务作业经验，提供技术人员简历，简历至少包含项目名称、甲方名称、服务时间、服务内容），投标人提供保证顺利实施作业的工程师的最少人员数量，在井口安装与试压，投产过程中进行所有井的免费技术服务，协同解决有关技术问题。在此服务后，对用户在作业中所遇到的问题，厂方有责任免费进行技术指导。如发生损坏等问题，应查明原因，分清各自责任，承担所发生的费用。投标人委派的

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			工程技术人员具备相应出海作业资质（如五小证、健康证、H2S证等），投标人承诺人员进场时提供即可。
44	响应性评审标准	现场核查	招标人保留通过现场考察等方式核查投标人响应招标文件实质内容真实性的权利。
45	商务评分标准	2020-2022年平均净利润率 (满分：5分)	平均净利润率 5% 5分 3% 平均净利润率<5% 4分 0% 平均净利润率<3% 3分 平均净利润率<0 0分
46	商务评分标准	2020-2022年平均资产负债率 (满分：5分)	平均资产负债率 50% 5分 50%<平均资产负债率 60% 4分 60%<平均资产负债率 80% 3分 80%<平均资产负债率 0分
47	商务评分标准	2020-2022年平均速动比率 (满分：5分)	平均速动比率 1.5 5分 1 平均速动比率率<1.5 4分 0.8 平均速动比率率<1 3分 平均速动比率率<0.8 0分
48	商务评分标准	2020-2022年平均营业额 (满分：5分)	平均营业额 3亿元 5分 2亿元 平均营业额<3亿元 4分 1亿元 平均营业额<2亿元 3分 平均营业额<1亿元 0分
49	商务评分标准	信用情况 (满分：10分)	由银行或第三方信用评估机构出具的资信等级证书，AAA级得10分，AA级以下不得分。
50	商务评分标准	合同条款 (满分：20分)	合同条款的其他一般性偏离，无偏离得20分，偏离一项得15分，偏离两项的10分，偏离三项得5分，偏离四项不得分。如：“1.1条款”出现偏离按一项计算。
51	商务评分标准	投标设备的业绩 (满分：40分)	(1) 此项满分40分。投标人提供2018年1月1日至投标截止日（以合同签署时间为准）投标人提供最多10份满足招标公告中业绩要求的井口装置合同业绩及证明文件，按照井口装置套数由大到小排序，超过10份合同业绩不予评价，10份合同业绩中井口装置总套数最多的投标人该项得40分；其他投标人得分=（该投标人数量/满分投标人数量）*40。（资格条件中使用的业绩可以在本评分项中使用。未按要求在开标环节公开的业绩，评标时不予认可）
52	商务评分标准	标书编制质量 (满分：10分)	按照招标文件中投标格式编制投标文件得5分；目录、页码对应，文件内容清晰齐全，便于查找，加5分。
53	技术评分标准	井口装置本体 (满分：13分)	本体要求满足标书以下基本技术要求，得7分，不满足的不得分，压力级别、温度级别、材料级别、规范级别、性能级别（井口装置压力级别：导管头3.5MPa，套管头、油管四通、井口头35MPa，其余部件21MPa；温度级别：-29 -121（PU级）；材料级别：导管头DD级，其余部件FF-NL级；规范级别：PSL2；性能要求级别

序号	评审环节	评审因素	评审标准
			<p>: PR1; 法兰连接要求详见采购清单; 旁通径要求: 立式井口套管头双翼旁通径2-1/16", 油管四通双翼旁通径2-1/16", 采油树双翼旁通径3-1/8"; 卧式井口3个通径2-1/16"法兰连接出口、1个生产用通径3-1/8"法兰连接出口、1个压井用的通径2-1/16"法兰连接出口。)等每高于一项加1分, 最多加6分: (立式、卧式分别计分, 得分取平均值)</p> <p>a) 压力级别, 出厂前提供试压检验程序报告</p> <p>b) 温度级别</p> <p>c) 材料级别</p> <p>d) 产品规范级别</p> <p>e) 产品性能级别</p> <p>f) 密封封隔要求, 闸板阀密封为全金属密封(橡胶密封配合金属密封亦可), 防二氧化碳。采油树电缆穿越既满足填塞式密封又满足整体式密封</p> <p>g) 法兰连接要求</p> <p>h) 旁通径要求</p> <p>i) 侧出口及阀门、压力表详细资料, 双翼结构</p> <p>j) 所选择设备必须具备防火材质。投标方需提交将套管头和采油树升级为耐火设备的技术及商务细节。</p>
54	技术评分标准	阀门 (满分: 9分)	<p>阀门要求满足标书技术要求(所配备平板阀严格按照API 6A20TH设计制造。全金属密封, 阀杆采用唇型密封结构, 使阀门具有密封可靠, 开关力矩小的特点。阀板、阀座密封面喷焊Ni60, 使阀门具有自密封性能, 并且耐冲刷; 阀杆带密封结构, 使阀门可以在带压情况下更换阀杆填料), 得5分:</p> <p>a) 额定工作压力最高的加1分;</p> <p>b) 额定工作温度最高的加1分;</p> <p>c) 阀杆密封结构满足要求, 地面安全阀提供详细技术说明的加1分;</p> <p>d) 阀板、阀座密封面喷焊Ni60, 使阀门具有自密封性能, 并且耐冲刷加1分。</p>
55	技术评分标准	悬挂器 (满分: 10分)	<p>套管及油管悬挂器要求满足标书要求(13-3/8" x 16-3/4"套管悬挂器本体额定工作压力500psi, 额定温度-29 -121 (PU级), 卡瓦坐挂力应保证不小于60吨; 9-5/8" x 13-5/8"套管悬挂器本体额定工作压力5000psi, 额定温度-29 -121 (PU级), 卡瓦坐挂力应保证不小于250吨; 油管悬挂器本体额定工作压力3000psi, 额定温度-29 -121 (PU级); ), 得5分; (立式、卧式分别计分, 得分取平均值)</p> <p>a) 悬挂器类型(芯轴式), 形式简单坐挂方便的加1分;</p> <p>b) 额定工作压力, 高于技术要求, 加1分;</p> <p>c) 额定工作温度, 高于技术要求, 加1分;</p> <p>d) 提供悬挂器载荷, 承载能力最高的, 加1分;</p> <p>e) 油管挂扶正块设计最合理、安全可靠的加1分。</p>
56	技术评分标准	油嘴结构 (满分: 4分)	<p>油嘴结构满足标书要求, 油嘴为笼套式, 防二氧化碳, 能承受少量出砂冲蚀, 可调油嘴范围满足技术要求(油嘴可调范围0~2", 刻度精确到1/64")得2分, 调节精度最小的加2分。</p>

序号	评审环节	评审因素	评审标准
57	技术评分标准	地面安全阀 (满分：3分)	提供满足技术要求的优质产品，开启压力最大不超过125psi，且地面安全阀开启压力可以满足在30psi~125psi之间可调，并提供详细技术说明的得1分，外观尺寸最小最便捷安装的加2分。
58	技术评分标准	部件材料配置 (满分：6分)	所有部件材料配置要求应满足GB/T 22513和API SPEC 7A；提供试压塞、耐磨套及取送工具、钢圈、法兰、盲堵、仪表、升高管等资料的得2分，配套电子设备防护等级不低于IP56，防爆等级不低于Exd IIB T4，壳体材质不低于316SS的加2分，配套工具使用方法最安全简单的加1分，清单最详细的加1分。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
59	技术评分标准	承载能力 (满分：5分)	提供四通、井口头、采油树的承载能力得3分，承载能力最大加2分。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
60	技术评分标准	重量要求 (满分：4分)	提供装置整体和吊装单件的重量得2分，重量最轻的加2分。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
61	技术评分标准	密封性能 (满分：7分)	密封结构满足要求（阀门、法兰、钢圈、BT密封、金属密封等密封结构）的得4分，密封结构类型，密封模块材质及数量有明显优点的加3分。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
62	技术评分标准	几何尺寸 (满分：7分)	提供装置长宽高几何尺寸，满足槽口中心距1.9m × 1.8mm，采油树最大高度不高于4.11m，单筒双井最大宽度不大于3.5m，单简单井最大宽度不大于1.8m得3分，总体高度尺寸最小的加4分，。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
63	技术评分标准	技术资料 (满分：8分)	技术资料齐全且对该产品的结构特点、工作原理、计算、各种试验过程及使用方法描述详细清楚的得3分，关键部分有剖面图的加1分；技术资料详细合理的加2分，产品清单内容详细合理的加2分。（立式、卧式分别计分，得分取平均值）
64	技术评分标准	产品标识 (满分：6分)	产品标识满足技术要求的得3分，产品标识最详细的加3分。
65	技术评分标准	包装技术 (满分：6分)	合格证上的产品相关信息，包装及集束包装的包装标识中产品相关信息满足招标要求：木箱包装，设备应牢固地固定在撬座上，防止损坏。所有法兰面应加合适的防护罩并适应防潮、防震要求。设备的包装应牢固、耐用，采用防潮、防晒、防锈、防腐蚀、防震动、防野蛮装卸及防止其它损坏的必要保护措施，保护设备能够经受多次搬运、装卸和远距离运输。投标人应当使用不褪色的漆在每个包装上标记合同号编号、毛重、净重、尺寸和“防潮”，“轻放”、“请勿倒置”等字样的得3分，外包装适应海上及陆地运输环境及海上作业的加1分，其中包装形式最优的加2分。
66	技术评分标准	技术支持 (满分：12分)	为本项目配备有专门技术支持团队，附人员名单和组织图得2分；投标人有在海洋环境作业技术服务能力加4分；提供现场服务技术人员人数最多的加2分。（要求投标人提供有海上作业经历的人员简历，包含作业天数和作业井次信息。）；在环渤海有基地能够提供及时的售后技术咨询服务的得加4分（需要提供之前项目的现场售后服务报告书证明材料）。

序号	评审环节	评审因素	评审标准
67	投标报价评审	是否需要评分：需要 满分：100分 是否多轮报价：否 评标价计算规则： 评标价=算数修正 投标报价+偏离调整	
68	投标报价评审	是否需要评分：需要 满分：100分 是否多轮报价：否 评标价计算规则： 评标价=算数修正 投标报价	