

5月30日

油站询价文件

档案号 41816-003B-00-A

业主文件号

西蒸馏、减粘机泵密封冷却水

专 业

工艺安装

寰球辽宁公司

改油冷系统

第 1 页

共 6 页

梁

东蒸馏、西蒸馏、减粘机泵密封冷却水改油冷系统

根据订货通知单或计划单编制。

郑庆 30/5-2018

编 制

张彩萍

校 对

燕兰玲

审 核

孙庆冬

0	2018.5.28	询价	张彩萍	燕兰玲	孙庆冬	王雪飞
版次 REV	日期 DATE	说明 DESCRIPTION	编制 COMPILE	校核 CKD	审核 DISC APP.	审定 APPR.



目 录

1 总则.....	3
2 供货范围.....	3
3 技术要求.....	4
4 密封及密封系统设计制造中执行的设计标准规范.....	4
5 使用现场环境条件.....	6



1 总则

1.1 第一联合运行部西蒸馏、减粘、东蒸馏装置的机泵密封冷却水消耗量大，造成动力产品费用增加，本项目以第一联合运行部南蒸馏装置高危泵 PLAN54 密封系统为参照，对西蒸馏、减粘、东蒸馏装置机泵密封冷却水系统及密封进行改造，采用撬装油站集中循环供油方式代替冷却水直排，从而达到降本增效的目的。

1.2 本询价文件适用于西蒸馏、减粘、东蒸馏机泵密封冷却水改油冷系统。参加报价的供货商应遵守项目的规范和本询价文件的要求，并保证其分供货商也遵守上述要求。报价的供货商对所报价的设备或材料负完全责任。

2 供货范围

编号	装置	设备名称	设备位号	温度(℃)	泵结构形式	台数(台)
1	减粘	原油泵	P101/1.2	141	双支撑	2
2	减粘	减一及减一中泵	P203/1.2	150	单悬臂	2
3	减粘	分馏塔底泵	P102/1.2	343	单悬臂	2
4	减粘	柴油泵	P107/1.2	250	单悬臂	2
5	减粘	减二及减二中泵	P204/1.2	258	单悬臂	2
6	减粘	闪底渣油泵	P115/1.2	232	双支撑	2
7	减粘	减压渣油泵	P201/1.2	341	单悬臂	2
8	西蒸馏	原油泵	P101/A.B	59	砍头(原双支撑)	2
9	西蒸馏	原油接力泵	P102/A.B	140	砍头(原双支撑)	2
10	西蒸馏	常一中泵	P108/A.B	110	单悬臂	2
11	西蒸馏	减一线泵	P112/A.B	126	单悬臂	2
12	西蒸馏	减二线泵	P113	132	单悬臂	1
13	西蒸馏	减三中泵	P116	130	单悬臂	1
14	西蒸馏	常一线泵	P104/A.B	210	单悬臂	2
15	西蒸馏	常二线泵	P105/A.B	253	单悬臂	2
16	西蒸馏	常三线泵	P106/A.B	320	单悬臂	2
17	西蒸馏	常一中泵	P109 A.B	288	单悬臂	2

14

28

18	西蒸馏	常压塔底泵	P110/A.B	310	单悬臂	2
19	西蒸馏	减三线泵	P114/A.B	340	单悬臂	2
20	西蒸馏	减四线泵	P115/A.B	310	单悬臂	2
21	西蒸馏	减三中泵	P117/A.B	272	单悬臂	2
22	西蒸馏	减压渣油泵	P118/A.B	349	单悬臂	2
23	东蒸馏车间	常一线油泵	P1005A/B	133	单悬臂	2
24	东蒸馏车间	初底油泵	P1003A/B	204	单悬臂	2
25	东蒸馏车间	常二线油泵	P1006A/B	211	单悬臂	2
26	东蒸馏车间	常三线油泵	P1007A/B	267	单悬臂	2
27	东蒸馏车间	常四线油泵	P1008A/B	317	单悬臂	2
28	东蒸馏车间	常一中泵	P1009A/B	242	单悬臂	2
29	东蒸馏车间	常二中泵	P1010A/B	286	单悬臂	2
30	东蒸馏车间	常底油泵	P1011A/B	346	单悬臂	2

58

16

表中所有机泵包括密封以及密封系统的设计、制造、装配、检验与试验，包装等相关标准要求的工作内容。

注：厂家带配套法兰、垫片、螺栓，如有地脚螺栓需配带。

3 技术要求

3.1 PLAN54 密封油站系统布置。要求以第一联合运行部南蒸馏装置高危泵 PLAN54 密封系统为参照，对西蒸馏、减粘、东蒸馏装置机泵密封冷却水系统及密封进行改造，采用撬装油站集中循环供油方式代替冷却水直排。

3.2 密封油站系统 (Plan54) 包括密封油箱、蓄能器、螺杆泵、换热器、气动薄膜调压阀、过滤器和随机仪表等主要元件。本油站配置同 PID 互补。

3.3 系统设计流量按所有密封全部正常运行时的工况设计，并保证 20% 以上富余量。

3.4 一般要求

- 1) 卖方应保证所提供的设备满足本询价书和买方要求。
- 2) 对接焊缝应 20%RT 检验。
- 3) 所有管件、法兰和焊接接头的硬度均不得超过 200HB。

4) 卖方提供的油站系统应满足现场密封的使用要求, 密封出现使用问题时, 卖方有责任负责协助分析并进行处理。

5) 密封油站保证在泵数据表的所有工况下正常运行, 设备应适合于规定的操作条件, 并且能够至少三年不间断操作。

4 密封及密封系统设计制造中执行的设计标准规范

TSG R21-2016	《固定式压力容器安全技术监察规程》
GB150.1~150.4-2011	《压力容器》
JB/T4711-2003	《压力容器涂覆与运输包装》
NB/T47013-2015	《承压设备无损检测》
NB/T47014-2011	《承压设备焊接工艺评定》
NB/T47015-2011	《压力容器焊接规程》
NB/T47018-2011	《承压设备用焊接材料订货技术条件》
NB/T47016-2011	《承压设备产品焊接试件的力学性能检验》
NB/T47008-2010	《承压设备用碳素钢和合金钢锻件》
GB713-2014	《锅炉和压力容器用钢板》
SH3005-2016	《石油化工自动化仪表选型设计规范》
SH/T3104-2013	《石油化工仪表安装设计规范》
SH/T 3521-2013	《石油化工仪表工程施工技术规程》
GB 50054-2011	《低压配电设计规范》
SH 3038-2000	《石油化工企业生产装置电力设计技术规范》
SH 3097-2000	《石油化工静电接地设计规范》
GB 50058-2014	《爆炸危险环境电力装置设计规范》
GB 50074-2014	《石油库设计规范》
GB 13348-2009	《液体石油产品静电安全规程》 GB 13348-2009

管件规范标准: SH3408-1996, SH3409-1996, SH3410-1996, GB/T 14626-1993, GB/T 13401-1992

法兰规范标准: HG/T 20592-2009

垫片规范标准: SH 3403-1996, SH 3407-1996, HG/T20610-2009

管法兰用紧固件规范标准: SH3404-96, HG/T20613-2009

以上所有标准与规范如有最新有效版本, 均按现行最新有效版本执行。

注: 其它未列出的与本产品有关的规范和标准, 供货商有义务主动向业主提供。当所述标准、规范、技术条件要求不一致时, 按要求高的执行。上述标准按签订合同时的版本为准

5、使用现场环境条件

6.1 现场条件

最高气温	36.9	℃
最低气温	- 24.8	℃
年平均相对湿度	80.6	%
大气压力	102.53/100.72 KPa (冬季/夏季)	

6.2 爆炸危险区域划分:

电气设备: 防爆等级ExdIICT4

6.3 抗震设防烈度:

7度 (第二组) 设计基本地震

6.4 安装位置

装置区泵房

6.5 公用工程条件

- a. 仪表风: 压力 0.4~0.5MPa (g); 温度: 常温
- b. 蒸汽: 压力 1.0 MPa (g); 温度: 250℃
- c. 动力电源: 380V, 50Hz
- d. 仪表电源: 220VAC, 50Hz
- e. 仪表防爆等级: dIICT4, 防护等级 IP65