
 <p> 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation 工程设计综合甲级证书编号 A113016099 工程勘察综合甲级证书编号 B113016099 </p>	数据单		项目号: XAOGE202300106
	延 113-延 133 井区产能 建设地面集输工程 新建集气站		文件号: YA09S01-GI001#EPR-DS-0113
			版次: 0
			阶段: 初步设计
			第 1 页 共 15 页


仪表风橇块 数据单

0	供审批		李明德		2023-08
A	供审查		李明德		2023-05
版次	说明	编制	校对	审核	日期

 <p>中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation</p>	<p>说 明 书</p>	项目号: XAOGE202201206
		文件号: YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 2 页 共 15 页

目 录

1	工程概况.....	3
2	现场条件.....	3
3	数据表.....	7

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>说明书</h1>	项目号：XAOGE202201206
		文件号： YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 3 页 共 15 页

1 工程概况

延 113-延 133 井区产能建设地面集输工程新建 4 座集气站（JQZ1、JQZ9、JQZ10、JQZ11）、1 座保障点、新建集气管线约 106.61km（1 号站—梁村清管站、11 号站—10 号站、10 号站—9 号站—宋家沟天然气净化厂）和新建进站道路约 3.56km。新建 14 座井场、82 口井，新建采气管线约 87.05 公里。

新建集气站规模及区域位置如下。本次仪表风橇块适用于 JQZ1 集气站。

表 1-1 站场规模一览表

序号	站场名称	生产规模（ $10^4\text{Nm}^3/\text{d}$ ）	位置描述	类型	备注
1	JQZ1 号集气站	50	延安市宝塔区	集气站	

2 现场条件

2.1 安装场所

- 1) 本项目 JQZ1 集气站位于陕西省延安市宝塔区。
- 2) 仪表风橇室内安装（仪表风储罐室外安装）。

2.2 公用工程参数

2.2.1 集气站

动力电源：380V 50Hz

辅助电源：220V 50Hz


控制电源：24VDC

2.2.2 井场

动力电源：24VDC（井场太阳能）

控制电源：24VDC

2.3 安装环境条件

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1 style="margin: 0;">说 明 书</h1>	项目号：XAOGE202201206
		文件号： YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 4 页 共 15 页

气象资料见表 2-1。

表 2-1 气象资料表


气象要素		单位	延安
平均气压		hPa	890.9
气温	年平均	°C	10.3
	极端最高	°C	38.4
	极端最低	°C	-21.4
	年最冷月平均温度	°C	-4.7
	年最热月平均温度	°C	23
平均相对湿度		%	57.9
年平均降水量		mm	608.5
最大日降雨量		mm	89.5
年平均蒸发量		mm	1638.81
历史最大日降雨量（有记录以来）		mm	323.7
风速	平均	m/s	1.9
	最大	m/s	18.6
	最多风向		W
地面温度	平均	°C	12.6
	极端最高	°C	68.1
	极端最低	°C	-23
日照时数		h	2486.2
大风日数		d	4.4
雷暴日数		d	23.8
霜日数		d	78.7
最大积雪深度		cm	13
冻土深度	标准冻深	cm	69
	最大冻深	cm	98

2.4 天然气组分

延 113-延 133 天然气井区盒 8、山 1、山 2 及本溪组气藏天然气主要组分的含量相似，甲烷含量范围 90.2~99.3%，平均甲烷含量 94.6%。本井区天然气的非烃组分中以氮气和二氧化碳为主，储层原始条件下不含 H₂S 气体，整体上属无硫干气，天然气的相对密度范围在 0.56~0.66 之间，平均为 0.6 天然气组分见表 2-2 所示。

表 2-2 原料气气源组分

井号		Y131	Y249	Y450	平均
气体组分	CH ₄	93.496	94.347	95.535	93.56

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	说 明 书	项目号: XAOGE202201206
		文件号: YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 5 页 共 15 页

	C ₂ H ₆	0.38	0.344	0.425	0.38
	C ₃ H ₈	0.032	0.023	0.03	0.03
	iC ₄ H ₁₀	0.001	0.002	0.002	0.00
	nC ₄ H ₁₀	0.002	0.002	0.002	0.00
	iC ₅ H ₁₂	0.001	0	0.001	0.00
	nC ₅ H ₁₂	0	0	0	0.00
	CO ₂	5.33	4.09	3.44	4.26
	N ₂	0.713	1.136	0.527	1.60
	H ₂	0	0.011	0	0.00
	He ₂	0.048	0.045	0.038	0.04
	H ₂ S	/	/	/	/
	O ₂	/	/	/	/

2.5 地层水性质

根据延 113-延 133 井区试气水质分析资料, 石盒子组、山西组和本溪组的地层水为弱酸性 (PH 值在 4.35~6.8 之间, 平均值为 5.75, 地层水大多为 CaCl₂ 型, 矿化度主要介于 10000~160000mg/L)。

试采地层水的水质检验指标见表 2-3。


表 2-3 试采地层水的水质检验指标

层位	地层水离子含量 (mg/L)									
	阳离子			阴离子				总矿化度	PH	水型
	K ⁺ +Na ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	CO ₃ ²⁻			
H8	6570.30	2218.75	219.62	14306.38	31.90	623.96	0.00	23970.90	6.13	氯化钙
S1	6986.42	4932.46	378.59	20113.80	6.86	824.91	0.00	33243.04	6.02	氯化钙
S23	13004.01	6649.75	787.60	32296.13	6.52	648.89	0.00	56028.16	5.78	氯化钙
B1	12201.04	6432.04	1322.19	33629.29	0.00	709.25	0.00	54293.81	5.64	氯化钙
B2	19813.20	11781.72	1735.28	55640.54	69.23	783.46	0.00	89689.97	5.54	氯化钙

2.6 气水比

井口天然气单井含水量见表 2-4。

表 2-4 井口天然气含水量

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	说 明 书	项目号：XAOGE202201206
		文件号： YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 6 页 共 15 页

区块	井口数	累计产气量 (10 ⁸ m ³)	累计产水量 (10 ⁴ m ³)	水气比 (m ³ /10 ⁴ m ³)	年份
Y113-Y13 3	149	4.39	1.22	0.278	2018
	179	13.06	2.84	0.217	2019
	197	12.77	2.84	0.222	2020

根据上表，水气比约 0.22 方水/万方天然气。但延 113-133 井区第二阶段实施后，井口产出气含水量可能会上升，根据周边临近气田生产情况，水气比会达到约 0.5 方水/万方天然气，因次本工程水气比按照 0.5 进行核算。

2.7 地质条件

根据《中国地震参数区划图》(GB18306-2015)的规定，本区地震基本烈度 6 度。地震动峰加速度值 0.05g。



中国石油天然气管道工程有限公司
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

说明书

项目号: XAOG202201206

文件号:
YA02S02-GI001#EPR-DS-0113

第 7 页 共 15 页

3 数据表

表 3-1 仪表风橇块（空气压缩机）设置及参数表

安装地点：室内							
设备名称：空气压缩机		设备编号：		台数：2台	操作：1台	备用：1台	
压缩机制造厂：		型式：箱式双螺杆压缩机		型号：			
● 出口条件							
1	出口压力, MPa (g)	0.85					
2	温度（冷却后）℃	>环境温度+15℃					
3	排量, Nm ³ /min	1.6 (20℃, 0.101325MPa (a))(此排量包括再生气量的损失)					
4	工作场所	●室内 ○室外 ○盐雾环境 ●有采暖 ○粉尘					
5	出口含油, ppm	≤2.5, 含尘颗粒直径<3μm, 含尘量<1mg/m ³					
□ 性能							
6	轴功率, kW		7	转速, r/min			
8	安全阀起跳压力, MPa(g)		9	最大允许温度, °C			
△ 结构							
		名称	公称尺寸	公称压力	密封面	位置	
10	主管口	空气进口	*	*	*		
		空气出口	DN25*	PN16	RF		
11	管口法兰标准：	HG/T 20592-2009 (钢管外径A 系列)(螺纹法兰)					
12	□设计压力, MPa(g)						
13	□设计温度, °C						
14	轴承转向	□逆时针 □顺时针 (从联轴器端看)					
15	轴承型式	□径向 □型号 □止推 □型号					
16	润滑方式	微油润滑					
17	驱动机	电动机					
18	轴封形式	□机械密封 □迷宫密封 □浮动密封 □填料密封					
19	冷却方式	风冷					
20	其他						
■ 材料							
21	壳体	碳钢*	轴套	*	轴承箱	碳钢*	
22	转子	40Cr*	同步齿轮	*			
□ 辅助设备 (单台)							
23	名称	型式和规格	外形尺寸 (长x 宽x 高)	材料	数量	单重, kg	备注



中国石油天然气管道工程有限公司
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation


说明书

项目号: XAOG202201206

文件号:
YA02S02-GI001#EPR-DS-0113

第 8 页 共 15 页

24	进口过滤器						
25	进口消声器						
26	出口消声器						
27	出口安全阀						
28	级间冷却器						
29	后冷却器						
30	分离器						
31	油过滤器						
32	润滑油系统						
33	密封油系统						
34	级间管路						
35	齿轮箱						
36	联轴器						
37	联轴器护罩						
38	皮带传动设备						
39	底座						
40	箱体						
41	地脚螺栓						
42	<input type="checkbox"/> 质量, kg			<input type="checkbox"/> 空间要求			
43	压缩机			整机			
44	驱动器			最大吊装高度			
45	变速箱						
46	压缩机转子						
47	驱动器转子						
48	底座						
49	箱体						
50	最大维修部件						
△电动机							
51	<input type="checkbox"/> 制造厂			<input type="checkbox"/> 额定功率, kW			
52	<input type="radio"/> 安装方式	<input type="radio"/> B3 <input type="radio"/> V1		<input type="radio"/> 型号			
53	<input type="radio"/> 进线方式	<input type="radio"/> 钢管布线 <input type="radio"/> 塑套电缆		<input checked="" type="radio"/> 启动方式	<input type="radio"/> 直接启动 <input checked="" type="radio"/> Y-△ <input type="radio"/> 启动设备		
54	<input checked="" type="radio"/> 防爆要求	无		<input checked="" type="radio"/> 防护/绝缘/温升要求	IP55/F 级/B 级		
55	<input checked="" type="radio"/> 电源 (电压/相/频率)	380V/3Ph/50Hz		<input type="checkbox"/> 转速, r/min			
56	<input type="checkbox"/> 启动时间, s			<input type="checkbox"/> 堵转时间, s			

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1 style="margin: 0;">说 明 书</h1>	项目号: XAOG202201206
		文件号: YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 9 页 共 15 页

57	<input type="checkbox"/> 启动电流, A		<input type="checkbox"/> 堵转电流, A							
58	<input type="checkbox"/> 额定电流, A		<input type="checkbox"/> 功率因数							
●检查和试验										
59	试验	观察	非见证	见证	检查	●车间检查				
	性能			√		●试验后拆卸与检查				
	水压			√						
	机械运转			√						
●主要供货范围										
62	●压缩机及其附件		●电动机及其附件		●公用底座		●地脚螺栓、螺母、垫片			
	●联轴器		●防护罩		●传动装置		●润滑油系统		●控制柜	
	●要求以法兰连接的辅助管路要配到底盘端面				●出口配对法兰及螺栓、螺母、垫片					
●制造厂的资料										
63	机组外形图 √	应包括外形尺寸、基础尺寸及主要管口尺寸等			填充完整的数据表 √					
64	剖面图 √	应标出主要零部件名称			密封装配图 √					
65	试验曲线 √	应给出额定点、最小流量点			随机发送操作手册 √					
66	辅助管路图 √	应包括放净、放空、冲洗、冷却等管口			现场调试大纲 √					
67	机组正常工作允许温度√	机组散热量及通风要求								
△说明										
1	空气压缩机使用寿命20年。									
2	自带控制柜, 供货范围内自控系统由供货商集成。									
3	本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113一起使用。									
4	“*”表示由厂家建议或推荐, 业主最终批准。									
5	延 113-延 133 井区 JQZ1集气站设 1 套仪表风橇块, 每套仪表风橇块包括 2 台空气压缩机。									

表 3-2 仪表风橇块（无热再生式干燥器）设置及参数表

设备编号		设备名称	无热再生式干燥器		
设备数量	2	工作场所	室内		
工作介质					
1	名称:	空气	2	进口压力, MPa(g)	0.85*
3	进口温度, °C	>环境温度 15°C	4	流量Nm ³ /min	1.6 (20°C, 0.101325MPa (a)) (此排量包括再生气量的损失)
性能参数					
5	出口压力露点	在线压力≤-40°C	6	压力损失	≤0.1MPa (包括前置高效过滤器、干燥器、颗粒式过滤器及管线系统和附件)
7	再生用气量	≤13%额定处理量			
8	<input type="checkbox"/> 设计温度: °C				



中国石油天然气管道工程有限公司
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

说明书

项目号: XAOG202201206


文件号:
YA02S02-GI001#EPR-DS-0113

第 10 页 共 15 页

9	■设计压力: MPa(g)	1.0*				
10	材料:	Q245R, 内防腐 (腐蚀余量2mm)				
11	干燥剂:	<input checked="" type="checkbox"/> 分子筛* <input type="checkbox"/> 铝胶 <input type="checkbox"/> 活性氧化铝 <input type="checkbox"/> 活性氧化铝+分子筛				
12	干燥剂使用命:	≥10 年				
13	执行规范	GB/T 10893.1-2012、GB/T 10893.2-2006				
14	法兰	名称	公称尺寸	压力等级	密封面	位置
		空气进口	*	PN16	RF	
		空气出口	*	PN16	RF	
		放空口	*	*	*	
		压力表口	*	PN16	RF	
		执行标准	HG/T 20592-2009 (钢管外径A 系列)			
15	配电	220V/50Hz/1Ph				
16	其它	带压差指示仪表并带远传				
备注:						
1. 供货商配套提供前置高效过滤器及颗粒式过滤器。						
2. 设备设计寿命20 年。						
3. 本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113一起使用。						
4. “*” 表示由厂家建议或推荐, 业主最终批准。						
5. 延113-延133 井区JQZ1集气站设1 套仪表风橇块, 每套仪表风橇块包括 2 台无热再生干燥器。						

表 3-3 仪表风橇块 (前置高效过滤器) 设置及参数表

设备编号		设备名称	前置高效过滤器			
设备数量	2	工作场所	室内			
安装位置	干燥器前					
1	卖方		4	参考文件		
2	类型		5	制造厂		
3	型号		6			
工艺条件						
7	过滤介质: 压缩空气			压力损失 MPa	≤0.03	
8	流量 (Nm ³ /min)	1.6 (20℃0.101325MPa (a)) (此排量 包括再生气量的损失)		操作温度 (℃)	*	
9	要求过滤精度	除液状雾珠≤0.01mg/m ³ , 颗粒物≤0.01μm				
10	入口温度 (℃)	≧环境温度+15℃				
11	入口压力 (MPa.g)	0.85*				
设计数据						

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1 style="margin: 0;">说 明 书</h1>	项目号: XAOGE202201206
		文件号: YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 11 页 共 15 页

12	设计压力 (MPa.g)	1.0*
13	■设计流量 (Nm ³ /min)	
14	■设计温度 (°C)	
管口		
15	空气进口 PN16 * RF	排放口 *
16	空气出口 PN16 * RF	
17	法兰执行标准 HG/T20592-2009 (钢管外径 A 系列) (螺纹法兰)	
18	其它	配压差指示仪表、带远传和报警功能、自动排污系统
备注: 1 设备设计寿命 20 年。 2 本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113起使用。 3 “*” 表示由厂家建议或推荐, 业主最终批准。 4 延113-延133 井区JQZ1集气站设1 套仪表风橇块每套仪表风橇块包括2 台前置高效过滤器。		

表3-4 仪表风橇块 (颗粒式过滤器) 设置及参数表

设备编号		设备名称	颗粒式过滤器		
设备数量	2	工作场所	室内		
安装位置	干燥器后				
1	卖方	4	参考文件		
2	类型	5	制造厂		
3	型号	6			
工艺条件					
7	过滤介质: 压缩空气		压力损失 MPa(g)	≤0.03	
8	流量 (Nm ³ /min)	1.6(20°C, 0.101325MPa (a))	操作温度 (°C)		
9	要求过滤精度	除液状雾珠≤0.003mg/m ³ ; 颗粒≤0.01μm, 绝对过滤精度≥99.9%			
10	入口温度 (°C)	>环境温度+15°C			
11	入口压力 (MPa.g)	0.85*			
设计数据					
12	设计压力 (MPa.g)	1.0*			
13	■设计流量 (Nm ³ /min)				
14	■设计温度 (°C)				
管口					
15	空气进口 PN16 * RF	排放口 *			
16	空气出口 PN16 * RF				



中国石油天然气管道工程有限公司
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

说明书

项目号: XAOG202201206


文件号:
YA02S02-GI001#EPR-DS-0113

第 12 页 共 15 页

17	法兰执行标准 HG/T20592-2009 (钢管外径 A 系列) (螺纹法兰)	
18	其它	配压差指示仪表、带远传和报警功能、自动排污系统
备注:		
1 设备设计寿命 20 年。		
2 本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113起使用。		
3 “*” 表示由厂家建议或推荐, 业主最终批准。		
4 延113-延133 井区JQZ1集气站设1 套仪表风橇块每套仪表风橇块包括2 台颗粒式过滤器。		

表3-5 仪表风橇块 (压缩空气冷却) 设置及参数表

设备名称: 空冷器		位号:		用途: 压缩空气冷却	
型式: 翅片管空冷器		型号:		数量: 2 (见说明6)	
制造厂:		准规范:		询价号:	
操作条件			设计条件		
操作介质	压缩空气		操作压力(a)入口/出口MPa	*/*	
单台流量 Nm ³ /min	1.6 (20 °C, 0.101325MPa (a)) (此排量 包括再生气量的损失)		压力降 MPa	≤0.03	
密度 kg/m ³ (°C) 入/出			操作温度 入口/出口 °C	*/ >环境温度+15°C	
粘度 mPa·s(°C) 入/出			设计压力 MPa(g)		
比热容kJ/kg·°C 入/出			试验压力 MPa(g)		
导热系数 W/m ² ·°C	*		设计温度 °C		
流速 m/s			腐蚀裕量 mm	2	
污垢系数m ² ·°C·W	0.000172		焊接接头系数	0.8	
冷凝/蒸发温度 °C			总传热系数W/m ² ·°C		
热负荷kW			换热面积 m ²	* (说明3)	
设计环境最高温度°C	39.3		程数		
爆炸区域			安装位置	室内	
风 机 性 能					
流量	正常	额定	m ³ /h	效率 %	转速 r/min
全压	正常	额定	kPa	轴效率	正常 额定 kW
结 构 参 数					
内径/外径 φ/φ	mm		换热管: 翅片管		
换热管和管板连接: 胀接并焊接			换热管尺寸: 外径×壁厚 (mm) φ ×		
管间距: mm	排列: 30°45°60°90°		管箱形式:		
管长度: mm	管根数: 根		转向(从驱动机端看) <input type="checkbox"/> 顺时针 <input type="checkbox"/> 逆时针		

 中国石油天然气管道工程有限公司 China Petroleum Pipeline Engineering Corporation	<h1>说 明 书</h1>	项目号: XAOG202201206
		文件号: YA02S02-GI001#EPR-DS-0113
		第 13 页 共 15 页

叶轮外径 mm <input type="checkbox"/> 闭式 <input type="checkbox"/> 半开式 <input checked="" type="checkbox"/> 开		传动方式 <input checked="" type="checkbox"/> 直联* <input type="checkbox"/> 三角皮带 <input type="checkbox"/> 变速箱式			
调节方式 <input type="checkbox"/> 手动 <input type="checkbox"/> 自动		轴封 <input checked="" type="checkbox"/> 填料 <input type="checkbox"/> 机械密封 <input type="checkbox"/> 迷宫密封			
驱 动 机					
型号	额定功率 kW	转速	r/min		
电源	3Ph/380V/50Hz	防护等级	IP55		
绝缘等级	F	防爆等级			
重量及外形					
重量	kg	外形尺寸	长×宽×高 mm		
材 料					
换热管	10*	翅片	铝*	丝堵	
管箱	Q245R*	附件	Q235A*	法兰	20II*
主螺栓		垫片		涂层	
叶片	铝合金*	轴		螺母	
接管表					
符号	公称压力	公称尺寸	法兰标准	密封面	用途
	PN16*	*	HG/T 20592-2009	RF	进口
	PN16*	DN25	HG/T 20592-2009	RF	出口
说明					
<p>1、若采用多个进口，进出口口径可减小，但总流通面积不得小于本数据表要求。</p> <p>2、供货商应将填写完整的数据表提供业主审查和批准。</p> <p>3、换热面积裕度大于20%。</p> <p>4、空冷器的设计寿命为20年。</p> <p>5、本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113一起使用。</p> <p>6、延113-延133井区JQZ1集气站设1套仪表风橇块，每套仪表风橇块包括2台空气压缩机，每台压缩机配套1台空冷器。</p>					

表3-6 仪表风橇块（空气缓冲罐）设置及参数表

设备位号		生产厂家		型式 立式 <input checked="" type="checkbox"/> 卧式 <input type="checkbox"/>
设备数量	1台	外形尺寸	*	容器类别 <input type="checkbox"/> * 类
工作场所	空压机房	支承型式	鞍 <input type="checkbox"/> 裙式 <input checked="" type="checkbox"/> 耳式 <input type="checkbox"/>	
设备质量	* kg	最大质量	* kg	
设计条件			设计、制造、检验要求	
设计压力 MPa	1.0	安全监察规程	TSG R0004-2009《固定式压力容器安全技术监察规程》	
设计温度 °C	80			



中国石油天然气管道工程有限公司
China Petroleum Pipeline Engineering Corporation

说明书

项目号: XAOG202201206

文件号:
YA02S02-GI001#EPR-DS-0113

第 14 页 共 15 页

工作压力 MPa	0.85*	设计、制造、检验、技术标准	GB150.1~150.4-2011				
工作温度 °C	50	焊接工艺评定及规程	NB/T47014、NB/T47015				
介质名称	压缩空气	无损检测	JB/T4730-2005				
介质密度 kg/m ³	1.205*	涂敷与运输包装	JB/T4711				
腐蚀裕量 mm	2	焊后热处理	按规范				
焊接接头系数	0.85	其它检验要求	按技术规格书和规范				
全容积 m ³	1600mm×8230mm	主要材料					
水压试验压力 MPa	1.25	筒体	Q245R*	垫片	*		
气密试验压力 MPa		封头	Q245R*	填料	*		
设计风压 Pa		支座	Q235B/Q245R*				
地震烈度	6 (0.05g)	设备法兰					
场地土类别		接管法兰	20II*				
保温材料	*	接管	20*				
保温层厚度 mm	60*	支(裙)座					
容器种类	内件结构	吊柱/吊耳	*				
分离口		螺栓(外)	35CrMo				
储存口		螺母(外)	30CrMo				
反应口		螺栓(内)	*				
		螺母(内)	*				
管 口 表							
编号	名称	数量	PN(MPa)	DN(mm)	法兰型式	连接面	法兰标准
a	空气进口	1	PN16	DN25*	NPT		
b	空气出口	1	PN16	DN25*	NPT		
c	压力表口	1	*	*	*	*	
d	安全阀口	1	PN16	DN25*	NPT		
e	排污口	1	PN16	DN25*	SW	RF	HG/T20592-2009
h ₁₋₂	就地液位计口	2	*	*	*	*	
设备位号		设备名称	空气缓冲罐				

说明:

1. 供货商应提供填写完整的数据表, 表中带“*”号的内容由供货商确认, 业主最终批准。
2. 应根据检修需要设置人孔及检修平台梯子。
3. 供货商根据工艺需要设计缓冲罐合适的开口尺寸。
4. 本数据表应与仪表风橇块技术规格书YA09S01-GI001#EPR-SP-0113配合使用。
5. 设备其它功能管口由供货商考虑设置。
6. 设备设计寿命为20年。
7. 延113-延133 井区JQZ1集气站设1套仪表风橇块, 每套仪表风橇块配1台空气缓冲罐。



8. 空气缓冲罐简图如附图1 所示。

