

目 录

表一	工程概况及验收监测依据、标准	1
表二	工艺流程及产污环节	10
表三	主要污染源及环保措施	12
表四	环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定	15
表五	验收监测内容及执行标准	22
表六	验收监测质量保证及质量控制	26
表七	监测结果评价	28
表八	环境管理检查	33
表九	验收监测结论及建议	38
表十	附件	错误！未定义书签。

附件 1：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表；

附件 2：阿克苏地区生态环境局《关于对西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2021〕401 号），2021 年 9 月 18 日；

附件 3：排污许可证（重点管理，证书编号：91652926MA77D51K00002V，有效期至 2026 年 12 月 22 日），2021 年 12 月 23 日；

附件 4：阿克苏源德环境检测有限公司，检测报告（报告编号：YD2022D097W354）。

表一 工程概况及验收监测依据、标准

建设项目名称	西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目				
建设单位名称	中石化江汉石油工程有限公司拜城环保分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场				
设计生产能力	年处理 90000m ³ 水基泥浆				
实际生产能力	年处理 90000m ³ 水基泥浆				
建设项目环评时间	2021 年 8 月	开工建设时间	2021 年 9 月		
建成时间	2022 年 3 月	现场监测时间	2022 年 4 月 10 日-11 日		
环评报告表审批部门	阿克苏地区生态环境局	环评报告表编制单位	河北奇正环境科技有限公司		
投资总概算(万元)	500	环保投资总概算(万元)	40	比例	8%
实际总概算(万元)	500	环保投资(万元)	36	比例	7.2%
验收监测依据	1.《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（中华人民共和国国务院令 第 682 号），2017 年 10 月 1 日； 2.《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号），2017 年 11 月 20 日； 3.生态环境部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类>的公告》（公告 2018 年第 9 号），2018 年 5 月 16 日； 4.河北奇正环境科技有限公司《西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表》，2021 年 8 月； 5.阿克苏地区生态环境局《关于对西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2021〕401 号），2021 年 9 月 18 日。				

验收监测标准 标号、级别	1.有组织颗粒物执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中二级排放限值； 2.厂界无组织颗粒物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值； 3.厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准； 4.泥饼执行《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值； 5.《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》（DB65/T3999-2017）； 6.《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）； 7.《一般固体废物分类与代码》（GB/T 39198-2020）；
污染物 总量指标	本项目环评、批复及排污许可证中无总量控制指标要求。

中石化江汉石油工程有限公司拜城环保分公司租用新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，为解决井场泥浆不落地随钻服务，新建年处理水基泥浆 90000m³ 生产线项目。

2021 年 8 月，中石化江汉石油工程有限公司拜城环保分公司委托河北奇正环境科技有限公司编制完成了《西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表》；2021 年 9 月 18 日取得阿克苏地区生态环境局《关于对西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2021〕401 号）。项目于 2021 年 9 月开工建设，2022 年 3 月建成投产。

1.1 项目位置

本项目位于阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂

TK12106 井场，中心位置地理坐标为：N41°21'17.462"、E83°45'32.871"。项目四周均为空地，无环境敏感点。本项目地理位置图见图 1.1，平面布置示意图见图 1.2。

1.2 项目建设内容

本项目租用阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，不再新增占地，井场占地面积 16140m²。建设内容主要包括新建压滤机、泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐、泥饼堆放区、值班房、药品暂存间、压滤液暂存箱及泥饼暂存罐等。项目主要建设内容见表 1-1，主要设备见表 1-2。

表 1-1 主要建设内容一览表

工程类别	建设内容	环评设计工程内容	实际工程内容	变动情况
主体工程	撬装式水基泥浆集中处理站	1套，建筑面积约40m ² ，购置压滤机等设备进行水基泥浆处理分离使用。	1套，建筑面积约40m ² ，购置压滤机等设备进行水基泥浆处理分离使用。	无变动
辅助工程	值班房	1座，建筑面积7.5m ² ，用于人员日常办公。	1座，建筑面积7.5m ² ，用于人员日常办公。	无变动
	压滤液暂存箱	1座，约6m ³ ，用于承接暂存压滤机工作时产生的压滤液，并将压滤液泵进压滤液收集罐。	1座，约6m ³ ，用于承接暂存压滤机工作时产生的压滤液，并将压滤液泵进压滤液收集罐。	无变动
	泥饼暂存罐	1座，约20m ³ ，用于承接暂存压滤机工作时产生的泥饼，并及时用铲车将泥饼运至泥饼堆放区。	1座，约20m ³ ，用于承接暂存压滤机工作时产生的泥饼，并及时用铲车将泥饼运至泥饼堆放区。	无变动
	加药反应罐	1座，约40m ³ ，主要用于加药搅拌反应。	1座，约40m ³ ，主要用于加药搅拌反应。	无变动
	临时生活区	租用距本项目东南方向2.6km处的河南油建公司的生活区，故无需新建临时生活区。	租用距本项目东南方向2.6km处的河南油建公司的生活区，故无需新建临时生活区。	无变动
储运工程	药品暂存间	1座，建筑面积约6m ² ，用于暂存药品（聚合氯化铝、生石灰）	1座，建筑面积约6m ² ，用于暂存药品（聚合氯化铝、生石灰）	无变动
	泥浆收集罐	2个，约50m ³ ，用于收集暂存待处理的水基泥浆。	2个，约50m ³ ，用于收集暂存待处理的水基泥浆。	无变动

	压滤液收集罐	4个，约50m ³ ，用于收集暂存压滤时产生的压滤液。	4个，约50m ³ ，用于收集暂存压滤时产生的压滤液。	无变动
	泥饼堆放区	1座，约400m ² ，设棚防雨，设置导流槽及集液沟，将雨水导流后收集于压滤液收集罐，同时进行防渗，等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1×10 ⁻⁷ cm/s或参照GB18598执行，四周设置0.5m高围堰，用于暂存压滤时产生的泥饼。	1座，约400m ² ，设棚防雨，设置导流槽及集液沟，将雨水导流后收集于压滤液收集罐，同时进行防渗，等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1×10 ⁻⁷ cm/s或参照GB18598执行，四周设置0.5m高围堰，用于暂存压滤时产生的泥饼。	无变动
	运输	水基泥浆及压滤液采取罐车运输的方式，泥饼等固体含量较高的采用铲车辅助装卸。	水基泥浆及压滤液采取罐车运输的方式，泥饼等固体含量较高的采用铲车辅助装卸。	无变动
公用工程	供水	项目生产无需用水，员工生活用水依托河南油建生活区。	项目生产无需用水，员工生活用水依托河南油建生活区。	无变动
	供电	项目供电依托采油二厂TK12106井场现有供电设施，用电量为10万kW·h/a。	项目供电依托采油二厂TK12106井场现有供电设施，用电量为10万kW·h/a。	无变动
	供暖	项目冬季设备伴热采用电伴热，办公区冬季采用电取暖。	项目冬季设备伴热采用电伴热，办公区冬季采用电取暖。	无变动
环保工程	废气	泥饼堆放区产生的扬尘	泥饼堆放区设置棚顶，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘等措施。	无变动
		固体药品投加粉尘	在进药口安装集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘后由15m排气筒排放，未收集的粉尘无组织排放。	无变动
		扬尘装卸泥饼	装卸泥饼时采取洒水保湿降尘等措施。	无变动
		车辆行驶扬尘	运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘；在车辆两边加装挡板，条件具备时遮盖篷布进行密闭运输；汽车在场区内行驶速度应小于10km/h，严禁超载。	无变动
		生产机械及运输工具的	必须选用符合国家卫生防护标准的生产机械和运输工具，确保其废气排放符合国家有关标准，通过加强车辆和机械设备维护保养，减少不必要的空转	无变动

	尾气	时间。		
	废水	项目运营期人员生活污水依托河南油建公司生活区，不外排。	项目运营期人员生活污水依托河南油建公司生活区，不外排。	无变动
	噪声	项目运营期噪声主要为压滤机、泵类及铲车产生的噪声，通过场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音。	项目运营期噪声主要为压滤机、泵类及铲车产生的噪声，通过场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音。	无变动
	固废	项目运营期人员生活垃圾依托河南油建公司生活区；压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产；泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB65/T3999-2017)》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；废滤布由生产厂家回收定期更换。	项目运营期人员生活垃圾依托河南油建公司生活区；压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产；泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB65/T3999-2017)》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；废滤布由生产厂家回收定期更换。	无变动
	风险	泥浆收集罐暂存区地面做好防渗措施；泥饼堆放区四周设置水泥防渗围堰，高度0.5m；加强日常设备维护及管理，及时对设备进行检修，防止跑冒滴漏对管路的腐蚀。	泥浆收集罐暂存区地面做好防渗措施；泥饼堆放区四周设置水泥防渗围堰，高度0.5m；加强日常设备维护及管理，及时对设备进行检修，防止跑冒滴漏对管路的腐蚀。	无变动
	防渗	在各生产工艺工序进行加固防渗处理，防止各项污染物泄漏。泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐、泥饼堆放区为一般防渗区，等效黏土防渗层 $M_b \geq 1.5m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ 或参照 GB18598 执行，场区内其它	在各生产工艺工序进行加固防渗处理，防止各项污染物泄漏。泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐、泥饼堆放区为一般防渗区，等效黏土防渗层 $M_b \geq 1.5m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ 或参照 GB18598 执行，场区内其它区域	无变动

		区域为简单防渗区，进行一般地面硬化处理。	为简单防渗区，进行一般地面硬化处理。	
--	--	----------------------	--------------------	--

表 1-2 主要设备一览表

序号	设备名称	规格型号	单位	环评设计数量	实际数量
1	压滤机	XMZG150/1250	套	1	1
2	泥浆收集罐	50m ³	个	2	2
3	加药反应罐	40m ³	个	1	1
4	压滤液收集罐	50m ³	个	4	4
5	铲车	明宇重工20型	辆	1	1
6	长杆泵	NL65-16	台	2	2
7	潜污泵	100QW75-15	台	2	2

1.3 原辅材料及能源消耗

本项目原辅材料及能源消耗见下表 1-3。

表 1-3 原辅材料及能源消耗一览表

分类	原料名称	单位	环评设计用量	实际用量	来源
原辅材料消耗	水基钻井泥浆	t/a	90000	90000	油田测井单位修井时产生
	聚合氯化铝	t/a	200	200	外购
	生石灰	t/a	300	300	外购
能源消耗	水	t/a	120	120	依托河南油建公司生活区
	电	万 kw·h/a	10	10	依托采油二厂 TK12106 井场现有供电设施

备注：原辅材料消耗根据油田测井单位修井时实际产生水基钻井泥浆量估算。

1.4 规模及处理量

本项目主要处理水基钻井泥浆。具体处理量见表 1-4。

表 1-4 处理量一览表

处理物名称	单位	设计处理能力	实际处理能力	实际年处理量
水基钻井泥浆	吨/年	90000	90000	90000

备注：实际处理量根据油田测井单位修井时实际产生水基钻井泥浆量估算。

1.5 工程投资及环保投资

本项目计划总投资 500 万元，其中环保投资为 40 万元，占总投资额

比例约为 8%。实际总投资 500 万元，其中环保投资为 36 万元，占总投资额比例约为 7.2%。环保投资详见表 1-5。

表 1-5 项目环保投资一览表 单位：万元

项目	污染物	环评设计环保设施	环评设计投资	实际环保设施	实际投资
废气	施工期	施工扬尘	10	洒水抑尘	8
		运输车辆和施工机械尾气		选择符合排放标准的施工机械，加强车辆及机械设备维护保养	
	运营期	固体药品投加粉尘		在进药口安装集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘后由 15m 排气筒排放，未收集的粉尘无组织排放。	
		泥饼堆放区产生的扬尘		泥饼堆放区设置棚顶，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘等措施。	
		装卸泥饼扬尘		装卸泥饼时采取洒水保湿降尘等措施	
		车辆行驶扬尘		运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘；在车辆两边加装挡板，条件具备时遮盖篷布进行密闭运输；汽车在厂区内行驶速度应小于 10km/h，严禁超载	
		生产机械及运输工具的尾气		必须选用符合国家卫生防护标准的生产机械和运输工具，确保其废气排放符合国家有关标准，通过加强车辆和机械设备维护保养，减少不必要的空转时间	
废水	施工期	生活污水	5	依托河南油建公司生活区	2
	运营期	生活污水		依托河南油建公司生活区	
噪声	施工期	施工机械和运输车辆	5	采取加强管理、优化施工方案、选用低噪声设备，采用基础减振、合理布局等措施	4
	运营期	压滤机、泵类、铲车		通过场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音	
固废	施工期	生活垃圾	20	集中收集后交由环卫部门处	22

废	工	置			置		
	期	建筑垃圾、多余土方、施工废料	及时组织人员清除，拉至政府指定地点堆存			及时组织人员清除，拉至政府指定地点堆存	
	运营期	生活垃圾	依托附近河南油建公司生活区		依托附近河南油建公司生活区		
		废滤布	由生产厂家回收定期更换		由生产厂家回收定期更换		
		固体药品投加粉尘	经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产		经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产		
		泥饼	经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等		经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等		
		压滤液	由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用		由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用		
设计环保投资				40	实际环保投资	36	
设计工程总投资				500	实际工程总投资	500	
占比（%）				8	占比（%）	7.2	

1.6 公用工程

1.6.1 给排水

(1) 给水

本项目用水依托附近河南油建公司生活区。生产过程无需用水，生活用水量约为 120m³/a。

(2) 排水

本项目生产过程中无废水产生。生活污水排放量约为 96t/a，依托河南油建公司生活区，不外排。

1.6.2 供电

项目供电依托采油二厂 TK12106 井场现有供电设施。

1.6.3 供热

项目冬季设备伴热采用电伴热，办公区冬季采用电取暖。

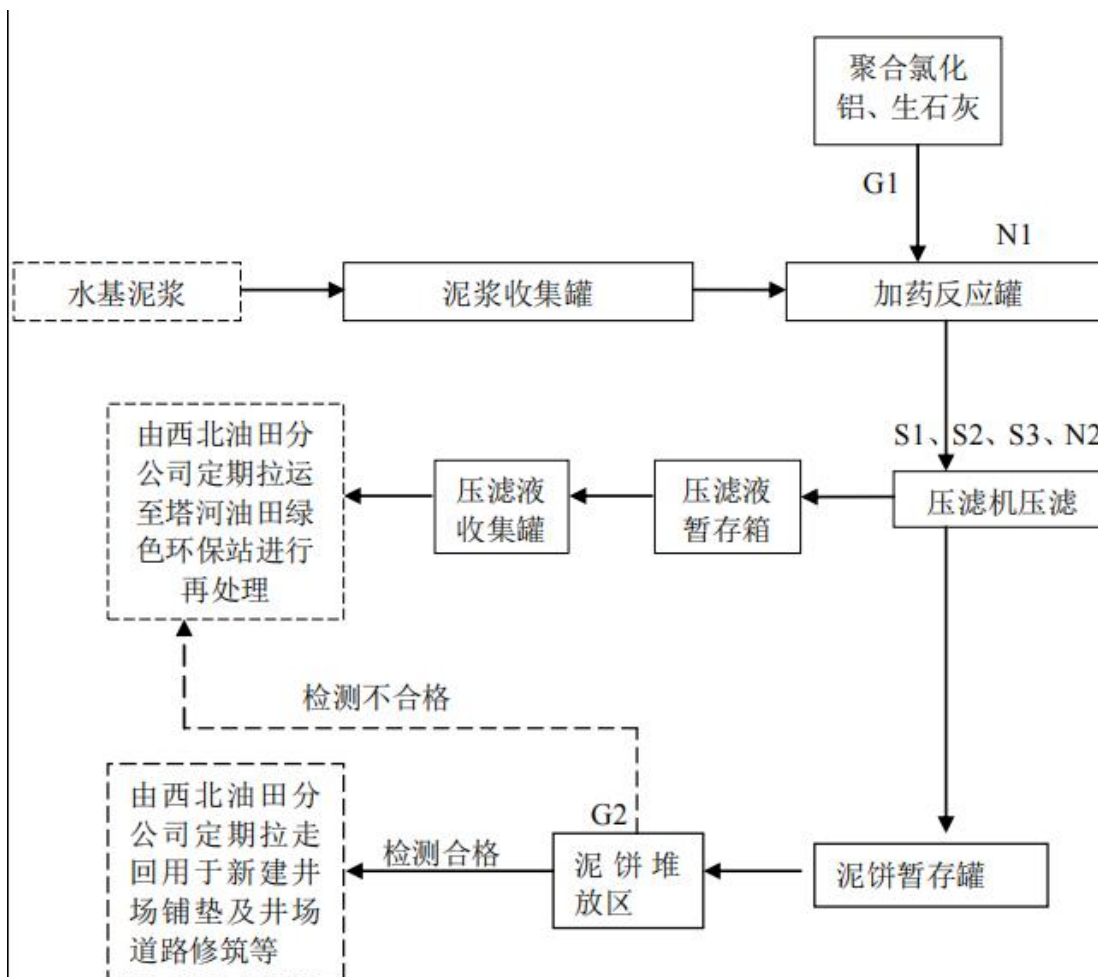
1.7 劳动定员及生产周期

本项目劳动定员为 8 人，采用一班工作制，工作时间为 8 小时，年工作 300 天（3-12 月）。

表二 工艺流程及产污环节

2.1 工艺流程及产污环节

本项目生产工艺流程及产排污环节见图 2.1。



图例：N 噪声 S 固废 G 废气

图 2.1 生产工艺流程及产污环节图

修井时产生的水基钻井泥浆采用封闭罐车运至处理站的泥浆收集罐暂存，将水基钻井泥浆泵进加药反应罐，然后人工拆袋直接投加聚合氯化铝和生石灰充分搅拌，使泥浆破稳、混凝后泵进压滤机，用压滤机将脱稳泥浆进行固液分离，分离后的泥饼进入泥饼暂存罐，再由铲车运至泥饼堆放区，经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污

泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后，由西北油田分公司定期拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；检测不合格的泥饼由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理。压滤机分离出来的压滤液从压滤液暂存箱泵进压滤液收集罐，由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用，不外排。

本工序主要污染物为固体药品投加粉尘 G1、加药反应罐搅拌噪声 N1，压滤机压滤时产生的噪声 N2、泥饼 S1、压滤液 S2、废滤布 S3，泥饼堆放区产生的扬尘 G2。

2.2 项目变动内容

本项目建设地点、规模、其他建设内容及环保设施与环评及批复内容基本相符，无重大变动。

表三 主要污染源及环保措施

3.1 废气

本项目有组织废气主要为固体药品投加粉尘，加药环节采用人工拆袋直接投加聚合氯化铝和生石灰，主要污染因子为颗粒物，废气经进药口上方集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理于 15m 高排气筒排放；无组织废气主要为泥饼堆放区产生的扬尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气，采取物料苫布遮盖，堆放场地地面硬化，洒水保湿降尘、运输车辆全部遮盖篷布、限速行驶，加强车辆和机械设备维护保养等措施。项目废气产排情况见表 3-1。

表 3-1 项目废气产排情况一览表

类型	排放源	废气名称	污染因子	环评设计治理措施	实际治理措施
有组织废气	加药环节	粉尘	颗粒物	通过采用在进药口安装集气罩（风量约为 8000m ³ ，集气效率为 90%），经集气罩收集后通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘效率约 80%，除尘后由 15m 排气筒排放	已落实，废气经进药口上方集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理于 15m 高排气筒排放
无组织废气	泥饼堆放区	扬尘	总悬浮颗粒物	苫布遮盖，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘	已落实，苫布遮盖，堆放场地已地面硬化，同时采取洒水保湿降尘
	装卸泥饼			采取洒水保湿降尘	已落实，采取洒水保湿降尘
	车辆行驶			运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘；在车辆两边加装挡板，条件具备时遮盖篷布进行密闭运输；汽车在场区内行驶速度应小于 10km/h，严禁超载	已落实，定期洒水抑尘；在车辆两边加装挡板，遮盖篷布进行密闭运输；厂区内设施限速标识牌
	生产机械及运输工具			选用符合国家卫生防护标准的施工机械和运输工具，加强车辆和机械设备维护保养，减少不必要的空转时间	已落实，选用符合国家卫生防护标准的施工机械和运输工具，定期对车辆和机械设备维护保养

3.2 废水

本项目办公生活依托河南油建公司的生活区。生活污水产生量约为 96m³/a，不外排。项目废水产排情况见表 3-2。

表 3-2 项目废水产排情况一览表

类型	污染源	设计产生量	实际产生量	排放规律	环评设计治理措施及排放去向	实际治理措施及排放去向
生活污水	办公生活区	96m ³ /a	76.8m ³ /a	间歇	依托河南油建公司生活区	已落实，依托河南油建公司生活区

3.3 噪声

本项目噪声主要为压滤机、泵类、铲车等设备运行过程中产生的机械噪声，经选用低噪声设备，采取基础减振，定期对设备进行维护保养，车辆限速禁鸣等措施。项目主要噪声设备及治理措施见表 3-3。

表 3-3 项目主要噪声设备及治理措施

噪声类型	声源名称	设计治理措施	实际治理措施
机械噪声	压滤机、泵类、铲车	场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音	已落实，经选用低噪声设备，采取基础减振，定期对设备进行维护保养，车辆限速禁鸣等措施

3.4 固废

本项目固体废弃物主要为一般固废及员工生活垃圾。

一般固废中压滤泥饼产生量约为 97200t/a，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；压滤液产生量约为 36000m³/a，由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产，这部分粉尘产生量为 2.25t/a；废滤布由生产厂家回收定期更换，约每 2 年更换 1 次，废滤布重量约为 0.1t。

生活垃圾产生量约 1.2t/a，依托河南油建公司生活区。项目固废产排情况见表 3-4。

表 3-4 项目固废产排情况一览表

固废种类	性质	类别	产生量	治理方式及去向
压滤泥饼	一般 固废	900-999-61	97200t/a	已落实，泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等，检测不合格的泥饼由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理
压滤液			36000m ³ /a	已落实，由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用
固体药品投加粉尘		900-999-66	2.25t/a	已落实，袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产
废滤布		900-999-99	0.1t/2a	已落实，生产厂家回收定期更换
生活垃圾		/	1.2	已落实，依托河南油建公司生活区，集中收集至垃圾船后，由环卫部门定期清运处置

表四 环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定**4.1 环境影响报告表主要结论****(1) 大气环境影响分析**

本项目废气主要来自泥饼堆放区产生的扬尘、固体药品投加粉尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气。

①泥饼堆放区产生的扬尘

项目泥饼堆放区产生的颗粒物，呈无组织排放，且泥饼含水率约为 40%，因此扬尘产生量较小。泥饼堆放区占地面积 400m²，堆存粒径≥13mm 的块状泥饼，项目年处理水基泥浆 90000m³/a，产生泥饼 54000m³/a，经类比相关资料，则泥饼堆放区无组织颗粒物产生量为 0.18t/a。

②固体粉末药品投加粉尘

本项目加药环节采用人工拆袋直接投加聚合氯化铝和生石灰，因此会产生固体粉末药品投加粉尘。类比同类项目可知，粉末物料人工投料过程粉尘产生量约为粉末原料总用量的 0.5%，则固体粉末药品投加粉尘产生量约为 2.5t/a，通过采用在进药口安装集气罩（风量约为 8000m³，集气效率为 90%），经集气罩收集后通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘效率约 80%，除尘后由 15m 排气筒排放，则固体粉末药品投加粉尘排放量约为 0.45t/a，排放速率为 0.078kg/h，排放浓度为 9.8mg/m³，能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中颗粒物（其他）二级标准限值。未收集的 10%粉尘产生量为 0.25t/a，以无组织形式外排。

③装卸泥饼扬尘

项目在装、卸泥饼时会产生扬尘，泥饼含水率约为 40%，因此扬尘

产生量较小，经类比同类项目，故装、卸泥饼扬尘排放量为 0.18t/a，同时采取洒水保湿降尘等措施，可使扬尘量减少 80%左右，装、卸泥饼时扬尘排放量约为 0.036t/a。

④车辆行驶扬尘

汽车行驶时产生的扬尘污染对道路两侧 2~30m 范围内的影响较大，可能造成道路扬尘、污染道路两侧的环境。经计算，项目车辆行驶扬尘产生量约为 0.093t/a，为了减少对周边大气环境的影响，项目运输应采取以下措施：运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘；在车辆两边加装挡板，条件具备时遮盖篷布进行密闭运输；汽车在场区内行驶速度应小于 10km/h，严禁超载。

类比同类型项目，采取以上措施后，可使扬尘量减少 80%左右，处理站车辆行驶扬尘排放量约为 0.019t/a，抑尘效果明显，在采取本评价要求措施的前提下，道路扬尘对区域环境空气影响较小。

⑤生产机械及运输工具的尾气

在生产过程中，大多数生产机械及运输工具以汽油和柴油为燃料，其所排放的尾气污染大气环境。施工单位必须选用符合国家卫生防护标准的施工机械和运输工具，确保其废气排放符合国家有关标准，通过加强车辆和机械设备维护保养，减少不必要的空转时间，以控制机械尾气排放。

本项目泥饼堆放区无组织排放颗粒物采取上述措施后，年排放量约为 0.091t/a，类比相关类型项目，能达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中颗粒物（其他）无组织排放浓度限值。因此本

项目废气对区域大气环境的环境影响较小，不会改变当地环境空气质量级别。

（2）水环境影响分析

项目人员生活污水产生量按用水量的 80%计，产生量约为 96m³/a，生活污水依托河南油建公司生活区，不外排。综上所述项目不会对地表水环境造成影响。

（3）声环境影响分析

本项目噪声主要为压滤机、泵类、铲车等设备产生的噪声，声级值在 80~90dB（A）之间。通过场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音，项目 24 小时生产，采取措施后，项目运营期噪声源对各厂界的贡献值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准的要求。综上，项目噪声对周围环境的影响较小。

（4）固体废物影响分析

本项目产生的固废主要为压滤泥饼、压滤液、固体药品投加粉尘、员工生活垃圾及废滤布。项目年处理水基泥浆 90000m³/a，产生泥饼 54000m³/a，泥饼密度取 1.8m³/t，故产生泥饼 97200t/a，泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注

利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产，这部分粉尘产生量为 2.25t/a；项目劳动定员 10 人，年工作日 300 天，职工生活垃圾按 0.5kg/人·天计，则产生量为 15t/a，人员生活垃圾依托河南油建公司生活区；废滤布由生产厂家回收定期更换，约每 2 年更换 1 次，废滤布重量约为 0.1t。

该压滤机分离出的泥饼及压滤液属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“非特定行业生产过程中产生的一般固体废物 无机废水污泥 61”，其一般工业固体废物代码为 900-999-61。

固体药品投加粉尘属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“非特定行业生产过程中产生的一般固体废物 工业粉尘 66”，其一般工业固体废物代码为 900-999-66。

废滤布属于《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）中“非特定行业生产过程中产生的一般固体废物 其他废物 99”，其一般工业固体废物代码为 900-999-99。

综上所述，项目固废均得到合理处置，固废满足《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020），不会对周围环境产生影响。

（5）总结论

项目选址不在生态保护红线范围内，工程建设符合国家产业政策和“三线一单”及环境管控要求；项目运营期采取了有效的污染防治措施，对周围环境影响较小，满足区域环境质量改善目标管理要求；环境风险可防控，在落实总量控制指标前提下，从环境保护的角度分析，项目建设

可行。

4.2 审批部门审批决定

2021 年 9 月，阿克苏地区生态环境局以阿地环函字〔2021〕401 号文件对环境影响报告表予以批复，批复主要内容如下：

一、项目建设地点位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场，中心地理坐标为北纬 41°21'17.462"，东经 83°45'32.871"，项目性质为新建。项目主要建设泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐及泥饼堆放区等，利用 1 台压滤机进行生产，项目建成后年处理水基泥浆 90000m³。项目租用新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，井场占地面积 16140m²，不再新增占地。项目总投资 500 万元，其中环保投资 40 万元，占总投资的 8%。通过项目的实施，有利于推进库车市的经济发展、带动当地就业。从环境保护角度，在全面落实报告表提出的各项环境保护措施的基础上，同意项目建设。

二、在工程设计、建设和环境管理中要认真落实报告表提出的各项生态保护措施和污染防治措施，最大限度减少项目施工期对环境的影响，并重点做好以下工作：

（一）落实大气污染防治措施。项目运营期排放的废气主要包括泥饼堆放区产生的扬尘、固体药品投加粉尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气。在泥饼堆放区设置棚顶，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘等措施。在进药口安装集气罩，固体药品投加粉尘通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘后由 15m 排气筒排放。

装卸泥饼时采取洒水保湿降尘等措施。加强车辆和机械设备维护保养，运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘，严禁超载。泥饼堆放区、固体药品投加粉尘、装卸泥饼以及车辆行驶产生的无组织颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的无组织排放监控浓度限值；固体药品投加粉尘产生的有组织颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中颗粒物（其他）二级标准限值。

（二）加强水污染防治工作。项目运营期污水主要包括人员生活污水，无生产废水产生。生活污水依托河南油建公司生活区处理，不外排。

（三）落实噪声污染防治工作。项目运营期噪声主要为压滤机、泵类及铲车产生的噪声，通过场区合理布局，选用低噪声设备，采取基础减振，限速行驶等措施降低噪音。运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。

（四）按照固体废物“资源化、减量化、无害化”的处置原则，落实各类固体废物收集、处置措施。项目固废主要为压滤泥饼、压滤液、固体药品投加粉尘、员工生活垃圾及废滤布。项目运营期人员生活垃圾依托河南油建公司生活区处置；压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产；泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要

求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等，检测不合格的泥饼由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理；压滤机滤布定期更换，产生的废滤布由生产厂家回收。

三、加强工程环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，认真落实报告表提出的各项风险防范措施；防止污染事故发生后对周围环境质量和人群健康产生不良影响。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。工程施工结束后按照新修订的“建设项目环境保护管理条例”相关规定进行验收。

五、项目的日常监督管理由库车市分局负责，地区环境监察支队抽查监督。

六、该报告经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过五年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

七、你单位收到批复后，及时将批准后的报告表和批复文件报送至库车市分局，并按规定接受各级生态环境主管部门的日常监督检查。

表五 验收监测内容及执行标准

5.1 废气监测内容及执行标准

5.1.1 废气监测内容

本项目废气监测内容主要为投料粉尘，废气监测内容见表 5-1。

表 5-1 废气监测内容

监测项目	监测点位	监测因子	监测频次
有组织废气	除尘器排放口，共 1 个测点	颗粒物	3 次/天，共 2 天
无组织废气	厂界外 4 个测点	颗粒物	3 次/天，共 2 天

备注：除尘器进口不具备监测条件，未进行监测

5.1.2 废气执行标准

本项目颗粒物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中二级和无组织排放限值。废气排放具体执行标准见表 5-2。无组织废气监测点位示意图见图 5.1。

表 5-2 废气排放标准

项目	单位	限值	标准来源
有组织废气	mg/m ³	120	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996) 表二中二级和无组织排放 限值
	kg/h	3.5	
	m	15	
无组织废气	mg/m ³	1.0	

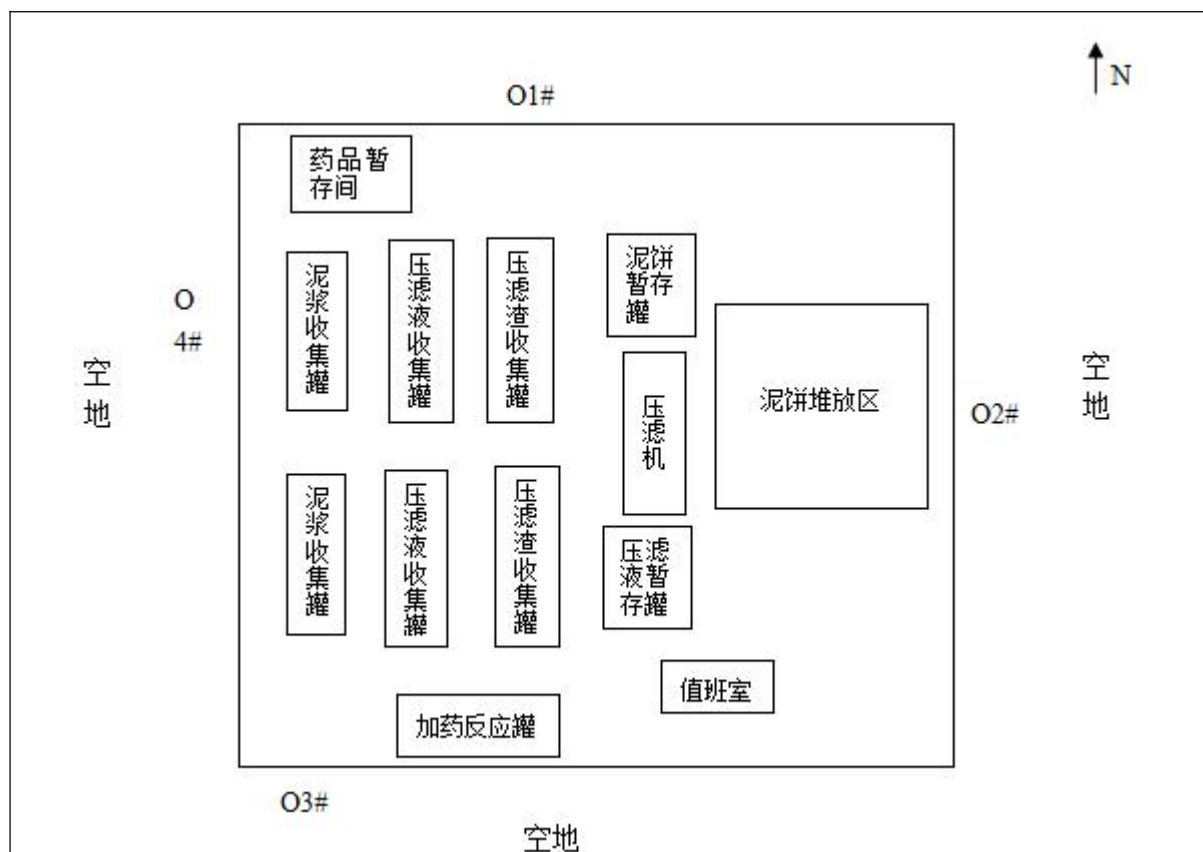


图 5.1 无组织废气监测点位示意图

（2022 年 4 月 10 日风速为 0.8m/s，4 月 11 日风速为 0.9m/s，验收监测期间均无明显风向）

5.2 噪声监测内容及验收标准

5.2.1 噪声监测内容

根据项目环评批复要求及运行情况，噪声监测内容见表 5-3。

表 5-3 噪声监测内容

监测项目	监测点位	监测频次	监测依据
厂界噪声	厂界外 4 个点	昼间 1 次，共 2 天	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

备注：本项目夜间不生产。

5.2.2 噪声执行标准

本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准，见表 5-4。噪声监测点位示意图见图 5.2。

表 5-4 噪声排放标准			
项目	标准限值 dB (A)	执行类别	标准来源
昼间噪声	60	2 类区	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)

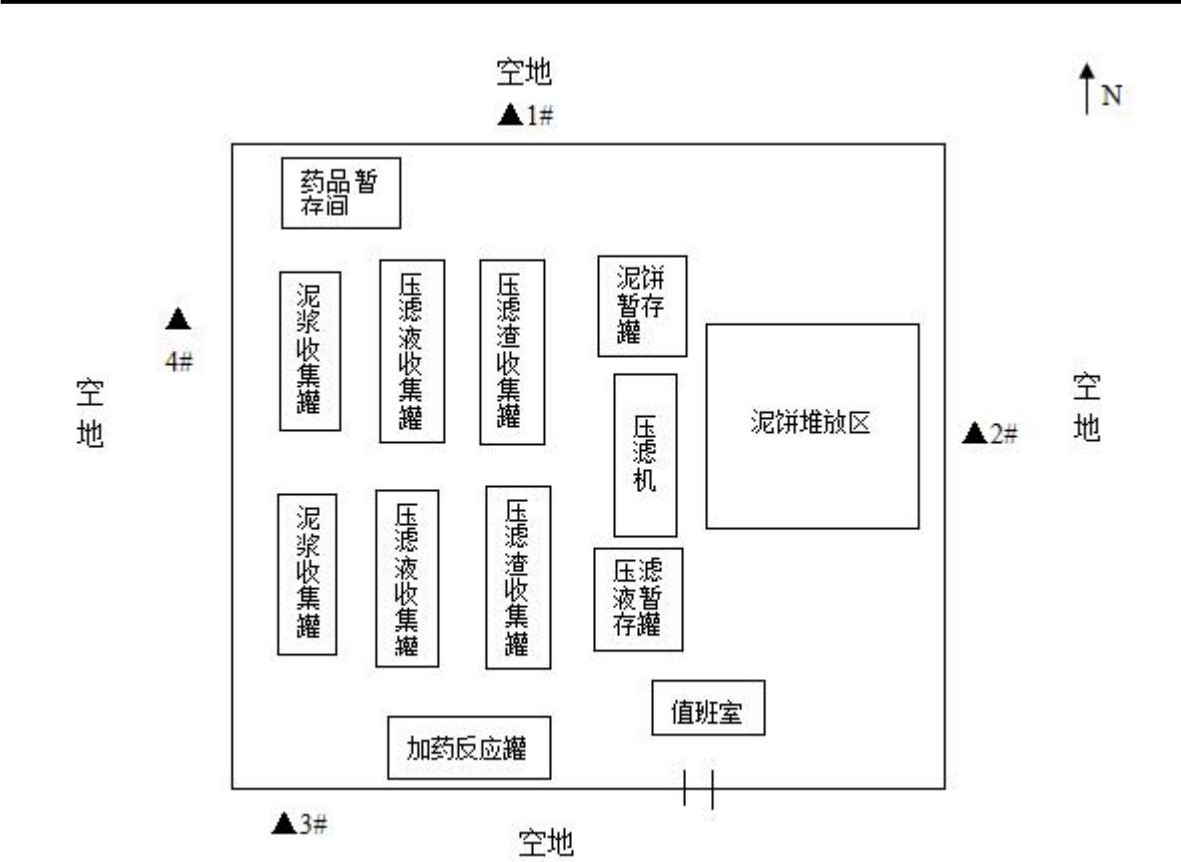


图 5.2 噪声监测点位示意图

5.3 固体废弃物监测内容及验收标准

5.3.1 固体废弃物监测内容

本项目固体废弃物监测内容见表 5-5。

表 5-5 固体废弃物监测内容			
监测项目	监测点位	监测因子	监测频次
固体废弃物	1 个测点	pH、含水率、化学需氧量、苯并芘、砷、铜、锌、镉、铅、镍、六价铬、	1 次/天，共 1 天

5.3.2 固体废弃物标准

本项目固体废弃物执行《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值。见表 5-6。

表 5-6 固体废弃物监测标准

项目	标准限值	单位	标准来源
pH	2.0-12.5	-	《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值
六价铬	13	mg/kg	
铜	600	mg/kg	
锌	1500	mg/kg	
镍	150	mg/kg	
铅	600	mg/kg	
镉	20	mg/kg	
砷	80	mg/kg	
苯并芘	0.7	mg/kg	
COD	150	mg/L	
含水率	60	%	

表六 验收监测质量保证及质量控制

验收监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法，监测人员经过考核并持有合格证书；测量检测仪器定期经计量部门检定合格，并在有效使用期内使用；监测数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人或总工审定。

6.1 废气监测分析过程中的质量保证和质量控制

废气监测选用国标及国标推荐的监测分析方法，本项目废气监测分析方法见表 6-1、6-2。

表 6-1 废气监测方法及仪器一览表

类型	监测参数	仪器型号/名称	仪器编号	检定有效期
有组织	颗粒物	崂应 3012H 型自动烟尘（气）测试仪；空盒气压表	JYDQ127；JYDQ150	使用仪器均在有效期内
无组织	总悬浮颗粒物	崂应 2050 型空气/智能 TSP 综合采样器； ADS-2062 智能综合采样器； 便携式风速风向仪； DYM3 空盒气压表。	JYDQ125/JYDQ138； JYDQ130/JYDQ131； JYDQ153； JYDQ150。	

表 6-2 废气分析及仪器一览表

类型	监测项目	监测依据	仪器型号/名称	仪器编号	检出限	检定有效期
有组织	颗粒物	《固定污染源废气 低浓度颗粒物测定重量法》HJ 836-2017	PX125DZH/PMK 电子天平	JYDQ148	1.0 mg/m ³	使用仪器均在有效期内
			YL-HWHS-980 恒温恒湿称重系统	JYDQ149		
			DHG-9070A 电热恒温鼓风干燥箱	JYDQ13		
无组织	总悬浮颗粒物	《环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法》GB/T 15432-1995 及修改单	PX125DZH/PMK 电子天平	JYDQ148	0.001 mg/m ³	使用仪器均在有效期内

采样设备采样前和采样后要用经检定合格的高一级的流量计在采样负载条件下校准采样系统的采样流量，取两次校准的平均值作为采样流

量的实际值。校准时的大气压与温度应和采样时相近，两次校准的误差不得超过 5%。

6.2 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声监测根据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）及相应测量方法进行，测试仪器选用 AWA6228+型多功能声级计。

（1）监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计。

（2）噪声统计分析仪在每次使用前需进行校验；测量前后对仪器进行声学校准。

（3）灵敏度相差不大于 0.5dB（A），若大于 0.5dB（A）测试数据无效。

（4）噪声统计分析仪使用时需加防风罩。

（5）避免在风速大于 5m/s 及雨雪天气下监测。

本项目噪声监测仪器校准表见表 6-3。

表 6-3 声级计校准一览表

测量仪器	名称	AWA6228+型多功能声级计
	编号	JYDQ121
	名称	便携式风速风向仪
	编号	JYDQ153
校准仪器	名称	AWA6221A 型声校准器
	编号	JYDQ116
	结果	测量前：93.8dB(A) 测量后：93.8dB(A)

表七 监测结果评价

7.1 监测期间运行工况

西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目于 2022 年 4 月 10 日-11 日由阿克苏源德环境检测有限公司对本项目进行监测，根据现场勘查，验收监测期间项目主体工程和环保设施运行正常。验收期间工作负荷如下：

表 7-1 验收期间工作情况

采样日期	监测内容	设计处理量	实际处理量	负荷
2022 年 4 月 10 日	水基钻井泥浆	300 吨/天	210 吨/天	70%
2022 年 4 月 11 日	水基钻井泥浆	300 吨/天	210 吨/天	70%

7.2 废气

7.2.1 无组织废气

验收监测期间，该项目所在地无明显风向，气象参数见表 7-2，无组织废气监测结果如下表 7-3。

表 7-2 无组织废气监测气象参数一览表

采样日期	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
2022 年 4 月 10 日	88.4	0.8	无明显风向
2022 年 4 月 11 日	88.4	0.9	无明显风向

表 7-3 厂界外无组织废气监测结果

采样日期	采样点位	样品编号	采样频次	分析结果（mg/m ³ ）
				总悬浮颗粒物
2022 年 4 月 10 日	1#	WFQ354-1-1-1	第一次	0.541
		WFQ354-1-1-2	第二次	0.565
		WFQ354-1-1-3	第三次	0.548
	2#	WFQ354-1-2-1	第一次	0.630
		WFQ354-1-2-2	第二次	0.653
		WFQ354-1-2-3	第三次	0.629
	3#	WFQ354-1-3-1	第一次	0.695
		WFQ354-1-3-2	第二次	0.685
		WFQ354-1-3-3	第三次	0.705
	4#	WFQ354-1-4-1	第一次	0.713
		WFQ354-1-4-2	第二次	0.695
		WFQ354-1-4-3	第三次	0.717
2022 年 4 月 11 日	1#	WFQ354-2-1-1	第一次	0.513
		WFQ354-2-1-2	第二次	0.534
		WFQ354-2-1-3	第三次	0.559
	2#	WFQ354-2-2-1	第一次	0.617
		WFQ354-2-2-2	第二次	0.610
		WFQ354-2-2-3	第三次	0.654
	3#	WFQ354-2-3-1	第一次	0.697
		WFQ354-2-3-2	第二次	0.721
		WFQ354-2-3-3	第三次	0.672
	4#	WFQ354-2-4-1	第一次	0.710
		WFQ354-2-4-2	第二次	0.690
		WFQ354-2-4-3	第三次	0.715
最大值				0.721
(GB16297-1996) 标准限值				1.0
达标情况				达标
备注：1#、2#、3#、4#点分别位于项目区北侧、东侧、南侧、西侧厂界外。				

监测结果显示：本项目厂界外 4 个监测点位颗粒物最大浓度为 $0.721\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放限值要求。

7.2.2 有组织废气

本项目有组织颗粒物监测结果见表 7-4。

表 7-4 有组织颗粒物监测结果

采样日期	监测点位	样品频次	流量 (m³/h)	颗粒物	
				排放浓度 (mg/m³)	排放速率 (kg/h)
2022 年 4 月 10 日	袋式除尘器 排放口	第一次	2994	28.3	8.5×10 ⁻²
		第二次	3062	27.9	8.5×10 ⁻²
		第三次	2945	28.2	8.3×10 ⁻²
2022 年 4 月 11 日	袋式除尘器 排放口	第一次	2997	28.5	8.5×10 ⁻²
		第二次	2892	28.8	8.3×10 ⁻²
		第三次	3052	28.2	8.6×10 ⁻²
最大值				28.8	8.6×10 ⁻²
(GB31572-2015) 标准限值				120	3.5
达标情况				达标	达标
实际烟囱高度 (m)				15	

监测结果显示：本项目袋式除尘器排放口颗粒物最大排放浓度为 $28.8\text{mg}/\text{m}^3$ ，最大排放速率为 $8.6 \times 10^{-2}\text{kg}/\text{h}$ ，均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中二级排放限值要求。

7.3 噪声

本次验收厂界噪声监测结果见表 7-5。

表 7-5 噪声监测结果表 单位: dB (A)

测点编号	测点位置	监测日期	监测结果	
			昼间	
			测量时间	测量值
1#	北侧厂界外 1 米	2022 年 4 月 10 日	12:20	53
2#	东侧厂界外 1 米		12:26	50
3#	南侧厂界外 1 米		12:33	53
4#	西侧厂界外 1 米		12:40	54
1#	北侧厂界外 1 米	2022 年 4 月 11 日	11:36	53
2#	东侧厂界外 1 米		11:45	50
3#	南侧厂界外 1 米		11:53	54
4#	西侧厂界外 1 米		12:02	54
(GB12348-2008) 标准限值			60	
达标情况			达标	

监测结果显示：本项目厂界外 4 个监测点位昼间噪声值为 50~54dB (A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

7.4 固体废弃物

本项目固体废弃物各项监测因子监测结果见表 7-6。

表 7-6 固体废弃物各项因子监测结果

监测日期	项目	单位	样品编号		
			WGT354-1-1-1	限值	达标情况
2022 年 4 月 10 日	六价铬	mg/kg	7	13	达标
	含水率	%	4.5	60	达标
	矿物油	mg/kg	806	-	-
	腐蚀性	/	6.76	2.0-12.5	达标
监测日期	项目	单位	样品编号		
			WGT1443-1-1-1	限值	达标情况
2022 年 4 月 11 日	含水率	%	14.9	60	/
	化学需氧量	mg/L	34	150	达标
	苯并[a]芘	mg/kg	1L	0.7	达标
	砷	mg/kg	0.00276	80	达标
	铜	mg/kg	0.0644	600	达标
	锌	mg/kg	0.00122	1500	达标
	镉	mg/kg	0.003	20	达标
	铅	mg/kg	0.0458	600	达标
	镍	mg/kg	0.076	150	达标

备注：该样品为建设单位送样；
数字加 L：其中数字表示检出限，L 表示小于检出限；
WGT1443-1-1-1 为来样的 YD2022D097WGT354-1-1-1。

监测结果显示：本项目固体废弃物中所测各项污染物均满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值要求。

表八 环境管理检查

8.1 环保审批手续及“三同时”执行情况

2021 年 8 月，河北奇正环境科技有限公司编制完成了《西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表》；

2021 年 9 月 18 日取得阿克苏地区生态环境局《关于对西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2021〕401 号）。

本项目于 2021 年 9 月开工建设，2022 年 3 月建成。

8.2 环境管理规章制度的建立及其执行情况

根据企业自身情况，建设单位有人员兼职负责相关环境管理工作，负责建立环保档案、制定环境保护规章制度等。

中石化江汉石油工程有限公司拜城环保分公司于 2021 年 12 月 23 日已申领《排污许可证》（重点管理，证书编号为：91652926MA77D51K00002V，有效期至 2026 年 12 月 22 日）。

8.3 投诉及处罚情况

项目建设至今无环保相关投诉及处罚记录。

8.4 总量控制

本项目环评、批复及排污许可证中无总量控制指标要求。

8.5 环境保护措施落实情况

根据阿克苏地区生态环境局对该项目环境影响报告表的批复和环境影响报告表中提出的环境保护措施，踏勘现场对各项环境保护措施的落实情况进行了验收核查，核查内容见表 8-1。

表 8-1

本项目环保措施落实情况

类别	环评要求	批复要求	落实情况
项目概况	项目租用新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，井场占地面积 16140m ² ，不再新增占地，中心地理坐标为北纬 41°21'17.462"，东经 83°45'32.871"。项目周边 500m 范围内无其他敏感点。项目拟建设 1 台压滤机；2 个 50m ³ 泥浆收集罐，主要收集暂存待处理的水基泥浆；1 个 40m ³ 加药反应罐，主要进行加药搅拌反应；4 个 50m ³ 压滤液收集罐，主要收集暂存压滤时产生压滤液；1 个 400m ² 泥饼堆放区，主要暂存压滤时产生的泥饼。项目还包括：1 座值班房、1 座药品暂存间、1 个压滤液暂存箱及 1 个泥饼暂存罐等。本项目建成后处理能力为年处理水基泥浆 90000m ³ /a。	项目建设地点位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场，中心地理坐标为北纬 41°21'17.462"，东经 83°45'32.871"，项目性质为新建。项目主要建设泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐及泥饼堆放区等，利用 1 台压滤机进行生产，项目建成后年处理水基泥浆 90000m ³ 。项目租用新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，井场占地面积 16140m ² ，不再新增占地。项目总投资 500 万元，其中环保投资 40 万元，占总投资的 8%。	已落实 ，项目租用新疆维吾尔自治区阿克苏地区库车市塔里木乡西北油田分公司采油二厂 TK12106 井场现有场地，井场占地面积 16140m ² ，不再新增占地，中心地理坐标为北纬 41°21'17.462"，东经 83°45'32.871"。项目周边 500m 范围内无其他敏感点。项目性质为新建，主要建设泥浆收集罐、加药反应罐、压滤液收集罐及泥饼堆放区等，利用 1 台压滤机进行生产，项目建成后年处理水基泥浆 90000m ³ 。项目总投资 500 万元，其中环保投资 36 万元，占总投资的 7.2%。
产品及规模	年处理 90000m ³ 水基泥浆	年处理 90000m ³ 水基泥浆	已落实 ，年处理 90000m ³ 水基泥浆
废气	运营期泥饼堆放区即苫布遮盖，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘；通过采用在进药口安装集气罩（风量约为 8000m ³ ，集气效率为 90%），固体粉末药品投加粉尘经集气罩收集后通过管道输送至袋式除尘器处理后由 15m 排气筒排放；装卸泥饼采取洒水保湿降尘等措施；运输道路平时应注意道路维护，定期洒水抑尘，在车辆两边加装挡板或遮盖篷布进行密闭运输，限速行驶，严禁超载。项目产生的无组织颗粒物	落实大气污染防治措施。项目运营期排放的废气主要包括泥饼堆放区产生的扬尘、固体药品投加粉尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气。在泥饼堆放区设置棚顶，堆放场地地面硬化，同时采取洒水保湿降尘等措施。在进药口安装集气罩，固体药品投加粉尘通过管道输送至袋式除尘器处理，除尘后由 15m 排气筒排放。装卸泥饼时采取洒水保湿降尘等措施。加强车辆和机械设备维护保养，运输道路平时应注	已落实 ，本项目有组织废气主要为固体药品投加粉尘，加药环节采用人工拆袋直接投加聚合氯化铝和生石灰，主要污染因子为颗粒物，废气经进药口上方集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理于 15m 高排气筒排放；无组织废气主要为泥饼堆放区产生的扬尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气，采取物料苫布遮盖，堆放场地地面硬化，

	排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中的无组织排放监控浓度限值,固体药品投加粉尘产生的有组织颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中颗粒物(其他)二级标准限值。	意道路维护,定期洒水抑尘,严禁超载。泥饼堆放区、固体药品投加粉尘、装卸泥饼以及车辆行驶产生的无组织颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中的无组织排放监控浓度限值;固体药品投加粉尘产生的有组织颗粒物排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中颗粒物(其他)二级标准限值。	洒水保湿降尘、运输车辆全部遮盖篷布、限速行驶,加强车辆和机械设备维护保养等措施。 验收监测期间 ,本项目袋式除尘器排放口颗粒物最大排放浓度及最大排放速率均满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中二级排放限值要求。厂界外4个监测点位颗粒物最大浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放限值要求。
废水	项目人员生活污水产生量按用水量的80%计,产生量约为96m ³ /a,生活污水依托河南油建公司生活区,不外排。	加强水污染防治工作。项目运营期污水主要包括人员生活污水,无生产废水产生。生活污水依托河南油建公司生活区处理,不外排。	已落实 ,本项目办公生活依托河南油建公司的生活区。生活污水产生量约为96m ³ /a,不外排。
噪声	本项目噪声主要为压滤机、泵类、铲车等设备产生的噪声,声级值在80~90dB(A)之间。通过场区合理布局,选用低噪声设备,采取基础减振,限速行驶等措施降低噪音,项目24小时生产,采取措施后,项目运营期噪声源对各厂界的贡献值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准的要求。	落实噪声污染防治工作。项目运营期噪声主要为压滤机、泵类及铲车产生的噪声,通过场区合理布局,选用低噪声设备,采取基础减振,限速行驶等措施降低噪音。运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。	已落实 ,本项目噪声主要为压滤机、泵类、铲车等设备运行过程中产生的机械噪声,经选用低噪声设备,采取基础减振,定期对设备进行维护保养,车辆限速禁鸣等措施。 验收监测期间 ,厂界外4个监测点位昼间噪声值为50~54dB(A),满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。
固废	本项目产生的固废主要为压滤泥饼、压滤液、固体药品投加粉尘、员工生活垃圾及废滤布。项目年处理水基泥浆90000m ³ /a,产生泥饼54000m ³ /a,泥饼密度取1.8m ³ /t,故产生泥饼97200t/a,泥饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值,同时满足《油气田含油污泥及钻	按照固体废物“资源化、减量化、无害化”的处置原则,落实各类固体废物收集、处置措施。项目固废主要为压滤泥饼、压滤液、固体药品投加粉尘、员工生活垃圾及废滤布。项目运营期人员生活垃圾依托河南油建公司生活区处置;压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用;项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘	已落实 ,本项目固体废物主要一般固废及员工生活垃圾。 一般固废中压滤泥饼产生量约为97200t/a,泥饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)中表1综合利用污染限值,同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB65/T3999-2017)》

井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；压滤液由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产，这部分粉尘产生量为 2.25t/a；项目劳动定员 10 人，年工作日 300 天，职工生活垃圾按 0.5kg/人·天计，则产生量为 15t/a，人员生活垃圾依托河南油建公司生活区；废滤布由生产厂家回收定期更换，约每 2 年更换 1 次，废滤布重量约为 0.1t。	经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产；泥饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等，检测不合格的泥饼由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理；压滤机滤布定期更换，产生的废滤布由生产厂家回收。	要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；压滤液产生量约为 36000m ³ /a，由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产，这部分粉尘产生量为 2.25t/a；废滤布由生产厂家回收定期更换，约每 2 年更换 1 次，废滤布重量约为 0.1t。 生活垃圾产生量约 1.2t/a，依托河南油建公司生活区。
---	---	---

8.6 本项目予以通过建设项目竣工环保验收的符合性分析

本项目不存在环境保护部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评〔2017〕4 号）第八条规定的情形，详见表 8-2。

表 8-2 符合性判定一览表

序号	具体规定	符合性判定
1	未按环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的；	已按环评及批复要求建成环保设施，且环保设施与主体工程同时投入使用；
2	污染物排放不符合国家和地方相关标准、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定或者重点污染物排放总量控制指标要求的；	本项目环评、批复及排污许可证中无总量控制指标；
3	环境影响报告书（表）经批准后，该建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，建设单位未重新报批环境影响报告书（表）或者环境影响报告书（表）未经批准的；	未发生重大变动，详见 2.2 章节内容；
4	建设过程中造成重大环境污染未治理完成，或者造成重大生态破坏未恢复的；	未造成环境污染及生态破坏；
5	纳入排污许可管理的建设项目，无证排污或者不	已取得排污许可证（重点管理）

	按证排污的；	
6	分期建设、分期投入生产或者使用依法应当分期验收的建设项目，其分期建设、分期投入生产或者使用的环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力不能满足其相应主体工程需要的；	本项目为整体验收；
7	建设单位因该建设项目违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚，被责令改正，尚未改正完成的；	本项目自开工建设至验收调查期间无环保处罚及投诉记录；
8	验收报告的基础资料数据明显不实，内容存在重大缺项、遗漏，或者验收结论不明确、不合理的；	企业基础资料由建设单位业主提供，检测报告由阿克苏源德环境检测有限公司提供；验收结论明确；
9	其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的。	无

本项目符合生态环境部《关于进一步完善建设项目环境保护“三同时”及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见》（环执法〔2021〕70号）中第二条规定的情形，详见表 8-3。

表 8-3 符合性判定一览表

序号	具体规定	符合性判定
1	重点关注设计文件中编制环境保护篇章、落实防治环境污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算情况；	本项目在可行性研究报告中设置有环保章节，有环保资金概算；
2	建设单位施工合同涵盖环境保护设施建设内容并配置相应资金情况；	环保设施已实施，且支付了相关费用；
3	建设项目实际开工时间超出环评文件批准之日五年的报原审批部门重新审核情况；	该环评于 2021 年 8 月批复，未超出五年；
4	建设性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施与环评文件、批复文件或环境保护设施设计要求的一致性，发生变动的，建设单位在变动前开展环境影响分析情况，重大变动重新报批环评文件情况；	无
5	环境保护设施和措施与主体工程施工同步实施情况；	环境保护设施和措施与主体工程施工同步投入使用；
6	建设过程中对生态环境的破坏或污染情况；	建设过程未出现生态环境的破坏或污染情况
7	有关国际条约履约要求和国家产业政策遵守情况；	符合《产业结构调整指导目录（2019 年本）》
8	环评批复文件中环境监理要求的落实情况等。	环评批复未提出环境监理的要求

表九 验收监测结论及建议

9.1 验收结论

本次验收范围为 1 条年处理水基泥浆 90000m³ 生产线及配套的环保设施。通过对项目环境污染物的监测及现场调查，西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目执行了环评及其批复提出的要求，配套建设了相应的环境保护设施，落实了相应的环境保护措施，具体结论如下：

依据该项目环评和批复要求以及现状调查情况，该项目满足“三同时”制度要求，环保措施到位。

9.2 废气

本项目有组织废气主要为固体药品投加粉尘，加药环节采用人工拆袋直接投加聚合氯化铝和生石灰，主要污染因子为颗粒物，废气经进药口上方集气罩收集后，通过管道输送至袋式除尘器处理于 15m 高排气筒排放；无组织废气主要为泥饼堆放区产生的扬尘、装卸泥饼扬尘、车辆行驶扬尘、生产机械及运输工具的尾气，采取物料苫布遮盖，堆放场地地面硬化，洒水保湿降尘、运输车辆全部遮盖篷布、限速行驶，加强车辆和机械设备维护保养等措施。

验收监测期间，本项目袋式除尘器排放口颗粒物最大排放浓度为 28.8mg/m³，最大排放速率为 8.6×10⁻²kg/h，均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中二级排放限值要求。厂界外 4 个监测点位颗粒物最大浓度为 0.721mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放限值要求。

9.3 废水

本项目办公生活依托河南油建公司的生活区。生活污水产生量约为 96m³/a，不外排。

9.4 噪声

本项目噪声主要为压滤机、泵类、铲车等设备运行过程中产生的机械噪声，经选用低噪声设备，采取基础减振，定期对设备进行维护保养，车辆限速禁鸣等措施。

验收监测期间，本项目厂界外 4 个监测点位昼间噪声值为 50~54dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

9.5 固废

本项目固体废弃物主要为一般固废及员工生活垃圾。

一般固废中压滤泥饼产生量约为 97200t/a，泥饼经检测满足《油气田钻井固体废弃物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中表 1 综合利用污染限值，同时满足《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范（DB65/T3999-2017）》要求后暂存于泥饼堆放区，定期由西北油田分公司拉走回用于新建井场铺垫及井场道路修筑等；压滤液产生量约为 36000m³/a，由西北油田分公司定期拉运至塔河油田绿色环保站进行再处理后回注利用；项目加药过程中产生的固体药品投加粉尘经袋式除尘器收集后由袋式除尘器自带的回收装置回收后回用于生产，这部分粉尘产生量为 2.25t/a；废滤布由生产厂家回收定期更换，约每 2 年更换 1 次，废滤布重量约为 0.1t。

生活垃圾产生量约 1.2t/a，依托河南油建公司生活区。

9.6 总量控制

本项目环评、批复及排污许可证中无总量控制指标要求。

9.7 环境管理检查

根据企业自身情况，建设单位有人员兼职负责相关环境管理工作，负责建立环保档案、制定环境保护规章制度等。已办理排污许可登记，证书编号为：91652926MA77D51K00002V。

9.8 建议

（1）加强厂区内一般工业固废的管理工作，及时登记固废出入库记录。

（2）定期对环保设施进行检查维护，定期清理除尘器除尘灰，确保污染物达标排放。

附件：

附件 1：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表；

附件 2：阿克苏地区生态环境局《关于对西北油田分公司 TK12106 井场撬装式水基泥浆集中处理站项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2021〕401 号），2021 年 9 月 18 日；

附件 3：排污许可证（重点管理，证书编号：91652926MA77D51K00002V，有效期至 2026 年 12 月 22 日），2021 年 12 月 23 日；

附件 4：阿克苏源德环境检测有限公司，检测报告（报告编号：YD2022D097W354）。