

建设项目竣工环境保护验收监测报告表

项目名称：长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库
建设项目

建设单位：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田
分公司

内蒙古鸣霄技术咨询有限责任公司

二〇二二年十一月

编制单位：内蒙古鸣霄技术咨询有限责任公司

项目负责人：郑山虎

报告编制人：王茂森

电 话：13304777933

邮 编：017000

地 址：鄂尔多斯市康巴什区民富路3号金科凯城1号楼-1层-101

目录

表一 建设项目基本情况	1
表二 验收依据	8
表三 建设项目建设项目环保设计符合性调查	9
表四 《环境影响报告表》的主要结论、建议	16
表五 验收监测执行标准	18
表六 验收检测内容及结果	19
表七 环境风险应急措施	22
表八 验收监测结论与建议	25
附图	26
附件	31

表一 建设项目基本情况

建设项目名称	长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目				
建设单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司				
建设地点	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53-1 集气站场地内				
建设项目性质	改建				
联系人	辛守超	联系电话	17852550635		
环评报告表审批部门	鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局	环评报告表编制单位	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司		
环评批复文号	鄂环鄂评字（2022）36 号	环评审批时间	2022 年 7 月 18 日		
现场检测单位	内蒙古华智鼎环保科技有限公司	现场检测时间	2022 年 11 月 29 日~2022 年 11 月 30 日		
开工日期	2022 年 8 月	投入运营时间	2022 年 11 月		
投资总概算（万元）	5	环保投资总概算（万元）	5	比例	100%
实际总投资（万元）	5	实际环保投资（万元）	5	比例	100%

1、建设性质

改建。

2、建设地点

项目危废库房位于中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53-1 集气站场地内，中心地理坐标为东经 108°23'55.40"，北纬 39°10'37.30"，周边 500m 范围内无其他敏感点。项目地理位置见附图一，与苏 53-1 集气站位置关系见附图二。

3、占地面积

项目位于苏 53-1 集气站场地内，建筑面积为 30m²，不新增占地，为工业用地。

4、建设内容

利用苏 53-1 集气站场地内北侧的预留区改建一座 30m²的危废暂存间。收储转运苏 53-1 集气站产生的废矿物油 12t/a，220L 废油桶 180 个/a（3.6t/a），废铅蓄电池 5 个/a（0.05t/a）及含油废抹布和含油废手套。危险废物代码为 HW08、HW31。废矿物油，由密封铁皮桶盛装；废铅蓄电池，由带盖防腐防酸塑料箱盛装。

5、主要存储废物及储运方式

项目暂存的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废抹布及含油废手套委托有资质单位进行收集处理。其中，废润滑油和废油桶为日常运行产生，每月转移 1 次；含油废抹布及含油废手套每半年转移 1 次；废铅蓄电池每 1 年转移 1 次。本项目危险废物特性及预计储存量详见详见表 1-1。

表 1-1 危险废物特性及预计储存量

序号	危废名称	危废类别	产生量	产生周期	转运周期	最大贮存量	2022 年处置去向
1	废矿物油	HW08 900-217-08	12t/a	日常	1 次/月	12t	鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司
2	废铅蓄电 池	HW31 900-052-31	0.05t/a	日常	1 次/年	0.05	
3	含油废手 套、含油废 抹布	HW49 900-041-49	24 个/a	日常	1 次/半年	24 个	
4	废油桶	HW08 900-249-08	3.6t/a	日常	1 次/月	3.6	

以上危险废物收集和运输均按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单要求执行。

(1) 收集、储存方式

根据建设单位提供资料及《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012），危险废物收集作业应满足以下要求：

①应根据收集设备、转运车辆以及现场人员等实际情况确定相应作业区域，同时要设置作业界限标志和警示牌。

②作业区域内应设置危险废物收集专用通道和人员避险通道。

③收集时应配备必要的收集工具和包装物，以及必要的应急监测设备和应急装备。

④危险废物收集参照本标准附录 A 填写记录表，并将记录表作为危险废物管理的重要档案妥善保存。

⑤收集结束后应清理和恢复作业区域，确保作业区域环境整洁安全。

⑥收集过危险废物的容器、设备、设施、场所及其他物品转运它用时，应消除污染，确保其使用安全。

本项目贮存容器符合性见表 1-2。

表 1-2 贮存容器符合性一览表

标准	标准要求	本项目贮存容器	是否符合要求
《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单	应当使用符合标准的容器盛装危险废物	本项目废矿物油，由密封铁皮桶盛装；废铅蓄电池，由带盖防腐防酸塑料箱盛装。	符合
	装载危险废物的容器及材质要满足相应的强度要求。		

要求	装载危险废物的容器必须完好无损		
	盛装危险废物的容器材质和衬里要与危险废物相容（不互相反应）		
	液体危险废物可注入开孔直径不超过 70mm 并有放气孔的桶中		
《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）	包装材质要与危险废物相容，可根据废物特性选择钢、铝、塑料等材质	废矿物油，由密封铁皮桶盛装；废铅蓄电池，由带盖防腐防酸塑料箱盛装。	符合
	性质类似的废物可收集到一容器中，性质不相容的危险废物不应混合包装		符合
	危险废物包装应能有效隔断危险废物迁移扩散途径，并达到防渗、防漏要求		符合
	包装好的危险废物应设置相应的标签，标签信息应填写完整详实	内衬塑料编织袋、铁桶、防渗漏尼龙袋粘贴相应的标签。	符合
	盛装过危险废物的包装袋或包装容器破损后应按危险废物进行管理和处置	验收过程中无破损	符合
	危险废物还应根据 GB12463 的有关要求进行运输包装	本项目危废运输包装符合相关要求。	符合

(2) 运输方式

根据《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）中规定：“危险废物运输应由持有危险废物经营许可证的单位按照其许可证的经营范围组织实施，承担危险废物运输的单位应获得交通运输部门颁发的危险货物运输资质”。

本项目暂存的废润滑油、废包装桶内部转运需填写《危险废物厂内转运记录表》。转运结束后应对转运路线进行检查和清理，确保无遗失在转运路线上。

6、平面布置

危险废物储存间位于苏 53-1 集气站站北北侧。项目平面布置图见附图三。

7、公用工程

(1) 给排水

①给水

项目为危险废物暂存，无需生产用水；项目由现有人员调配，不新增劳动定员，无新增生活用水。

②排水

项目运营期无生产、生活废水产生。

(2) 供电

项目用电依托苏 53-1 集气站现有供电设施。

(3) 供热

项目为危险废物暂存，无需供热。

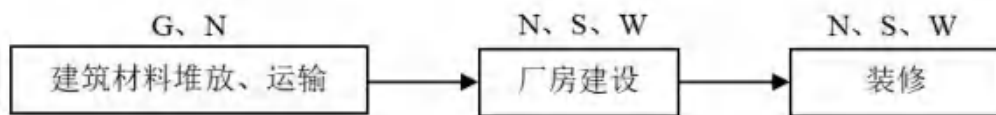
8、劳动定员及工作制度

项目不新增劳动定员，由苏 53-1 集气站现有人员进行调配管理，项目年工作 365 天，连续 24h 运行。

9、工艺流程

(1) 施工期工艺流程

目施工过程主要为：基础施工阶段，主体工程阶段，设备安装阶段等。项目施工工艺流程及产污环节图如下。



图例：G 废气、N 噪声、S 固废、W 废水

图 1-1 施工期工艺流程及产污环节图

(2) 运营期工艺流程

项目运营期主要工艺流程及产污环节图如下：

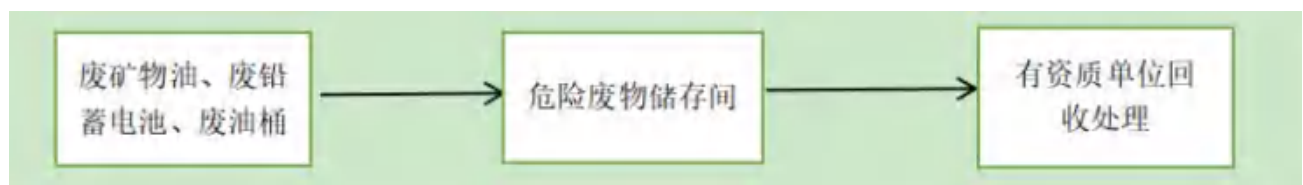


图 1-2 运营期主要流程及产污环节图

本项目仅收集贮存苏 53-1 集气站产生的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池，不进行危险废物的处置。本项目主要工序包括入库、日常管理及检查、出库。具体工艺如下：

1) 入库

废矿物油采用包装桶盛装，加盖密闭；废油桶加盖密闭，若出现破损利用防漏尼龙袋进行盛装；废铅蓄电池采用内衬塑料编织袋盛装。各类容器表面按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单要求粘贴危险废物标签。。

厂内采用叉车运输装卸，首先检查各危险废物是否贴上相应标签、来源、数量、特性等，然后进行危险废物登记，并记录入库时间、存放位置。检查登记后，在危废库房卸车区域进行危险废物的交接，交接后管理人员将危险废物移至危废库房贮存区暂存，根据各危险废物

的性质不同，分别存放。

2) 日常管理及检查

危废库房管理人员定期对危废库房内的各类危废进行检查，如果发现破损，及时更换容器，并对泄漏危废进行收集，地面少量残留采用砂土进行吸收，然后作为危废进行收集贮存，与其他危险废物一并送有资质单位处置。危废库房内应制度上墙，除进行危废转移及日常检查时，危废间大门应关闭。

3) 出库

危险废物出库严格按照《危险废物转移联单管理办法》，登录‘内蒙古自治区固体废物管理信息系统’如实填写危险废物转移联单等相关信息。

10、环保投资明细

本项目总投资 5 万元，其中环保投资 5 万元，环保投资比例为 100%。具体环保投资内容见表 1-3。

表 1-3 环保投资明细表

项目	处理对象	环保设施	投资 (万元)	治理效果
废气	废矿物油无组织排放非甲烷总烃	废矿物油采用密封镀锌铁皮桶桶装，带桶一并转运。	1	周界外浓度最高点 4.0 mg/m ³
噪声	设备噪声	选用低噪声设备、厂房隔声，来往车辆限制车速、禁止鸣笛等。	1	昼间≤65dB(A) 夜间≤55dB(A)
固体废物	含油废抹布、含油废手套	定期交由资质单位回收处理。	1	--
防渗	危险废物储存间地面及裙角、导流槽、集液池	危废库地面防渗结构（自下而上）为：30cm 黏土夯实后，铺设 2mm 高密度聚乙烯膜，再浇筑 20cm 抗渗等级为 P6 的混凝土，再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s，裙角刷 2mm 厚环氧地坪漆；库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s。裙角设置不低于 50cm 的防渗措施。	1.5	渗透系数小于 10 ⁻¹⁰ cm/s
风险	危险废物储存间	2 具 8kg 灭火器、2 具 35kg 灭火器。	0.5	--
总计	环保投资 5 万元			

11、环境保护目标

项目位于鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53-1 集气站场地内，中心地理坐标为东经 108°23'55.40"，北纬 39°10'37.30"。由

现场调查可知，该区域内没有珍稀动植物资源、饮用水源保护区、自然保护区、重点文物等重点保护目标，周边 1.5km 范围内没有居民等环境保护目标。本项目环境保护目标见表 1-4。

表 1-4 环境保护目标及保护级别一览表

环境要素	保护目标	坐标/°		保护内容	方位	最近距离 (m)	功能要求
		经度	纬度				
大气环境	项目周边 500m 范围内无自然保护区、风景名胜区、居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域。						《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 及 2013 年修改单中二级标准
地下水	项目周边 500m 范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源保护目标；项目所在区域及周边水井。						《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准
声环境	场界周边 500m 范围内无声环境保护目标。						《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准
土壤环境	项目场区土壤。						《土壤环境 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018) 表 1 中的第二类用地的筛选值标准
风险环境	大气：项目周围 500m 环境敏感点及周边企业； 地表水：项目无生产、生活废水产生； 地下水：厂址及周边区域地下水。						风险处于可防控水平
生态环境	本项目不新增占地，无生态环境保护目标。						--

12、主要污染源及环保措施执行情况

(1) 大气环境保护措施落实情况

废矿物油在危险废物储存间储存和转运过程中会挥发少量的非甲烷总烃气体，该部分气体约占储存转运量的 0.01%，项目建成后年储存废矿物油 12t、废油桶 3.6t，废矿物油采用密封镀锌铁皮桶桶装，带桶一并转运，废气排放量较小，为无组织排放。

经检测，厂界无组织非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 无组织排放浓度限值。

(2) 水环境保护措施落实情况

本项目工作人员由苏 53-1 集气站调配，不新增劳动定员，因此无新增生活污水产生；项目仅是危险废物的存储仓库，因此也无生产废水产生。废润滑油采取密封镀锌铁皮桶盛装后储存于危险废物储存间内，危险废物储存间基础渗透系数 $\leq 10^{-10} \text{cm/s}$ ，不会对地下水产生影响。

(3) 声环境保护措施落实情况

本项目营运期采用封闭库房隔声，来往运输车辆限制车速、禁止鸣笛等措施。

(4) 固体废弃物环境保护措施落实情况

项目本身为危险废物暂存，自身产生的固废主要为贮存过程产生的废弃的含油抹布、含油废手套。项目运营期无新增工作人员，故不新增生活垃圾。

根据《国家危险废物名录》（2016 年版）贮存过程产生的废弃的含油废抹布、含油废手套全过程按危险废物管理。根据建设单位提供实际产生数据，每月约产生 1 个含油废抹布、1 个含油废手套，产生量共 24 个/a。含油废抹布、含油废手套集中收集储存于危险废物储存间内，定期与本项目贮存危险废物一同交由有资质单位处置。

(5) 风险防范措施落实情况

①加强危废暂存库管理，定期检查废机油铁桶等容器是否有泄漏。

②危废暂存库内严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单要求。同时贮存装置设防雨、防风、防晒设施，避免污染物泄漏，污染环境。

③危废库设置 1 个废液收集池，主要用于非正常情况下废润滑油泄露及冲洗废水的暂存，收集后交由有资质单位处置。

④危废暂存库旁放置泄露应急设备，包括沙土、蛭石、其他惰性材料、手提式干粉灭火器等，定期演练，并会正确使用。室内采用防爆型轴流风机，气体检测仪，防爆开关，防爆型 LED 灯。

(6) 防渗措施落实情况

本项目危废库地面防渗结构（自下而上）为：30cm 黏土夯实后，铺设 2mm 高密度聚乙烯膜，再浇筑 20cm 抗渗等级为 P6 的混凝土，再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理，渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ ，裙角刷 2mm 厚环氧地坪漆；库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理，渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。裙角设置不低于 120cm 的防渗措施。

表二 验收依据

1、法律、法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日施行；；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2003 年 9 月 1 日施行，2018 年 12 月 29 日第二次修订；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2008 年 6 月 1 日施行，2017 年 6 月 27 日第二次修正；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2016 年 1 月 1 日施行，2018 年 10 月 26 日第二次修正；
- (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日施行；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法（2020 年修订）》2020 年 9 月 1 日施行；
- (7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法公告》国环规环评〔2017〕4 号，2017 年 11 月 22 日；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》生态环境部 2018 年第 9 号，2018 年 5 月 15 日；
- (9) 中华人民共和国国务院令 第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月）；
- (10) 《鄂尔多斯市环境保护管理条例》鄂尔多斯市人民代表大会常务委员会（2016 年 12 月 28 日）。

2、技术导则与规范

- (1) 《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（2013 年 3 月 1 日）；
- (2) 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（2013 年修订）；
- (3) 《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）（2016 年 1 月 7 日）；
- (4) 《危险废物鉴别技术规范》（2020 年 1 月 1 日）；
- (5) 《危险废物鉴别标准技术通则》（2020 年 1 月 1 日）；
- (6) 《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2009）；
- (7) 《危险废物转移联单管理办法》（1999 年 10 月 1 日）；
- (8) 《危险化学品安全管理条例》（国务院令 第 645 号，2013 年）；
- (9) 《仓库防火安全管理规则》（公安部令 第 6 号）；
- (10) 《国家危险废物名录》（2021 年 1 月 1 日）。

3、其他依据

- (1) 《长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目环境影响报告表》；
- (2) 《鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局关于长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环鄂评字〔2022〕36 号）。

表三 建设项目环保设计符合性调查

1、工程组成与实际建设情况符合性调查

项目工程组成与实际情况见表 3-1。

表 3-1 工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

工程类别	工程名称	环评建设内容	实际建设内容	符合性说明	
主体工程	危废品暂存库	危废暂存库	用原有材料库改建 1 座危废暂存库，占地面积 30m ² （12m×2.5m），建筑高度 3.5m，一层，封闭式彩钢结构。废矿物油装入密封铁皮桶与废油桶分区存放，中间设置隔断。贮存废矿物油 12t/a，220L 废油桶 180 个/a（3.6t/a），在库房内设 2m ² 废铅蓄电池区，废铅蓄电池 5 个/a（0.05t/a）。	用原有材料库改建 1 座危废暂存库，占地面积 30m ² （12m×2.5m），建筑高度 3.5m，一层，封闭式彩钢结构。废矿物油装入密封铁皮桶与废油桶分区存放，中间设置隔断。贮存废矿物油 12t/a，220L 废油桶 180 个/a（3.6t/a），在库房内设 2m ² 废铅蓄电池区，废铅蓄电池 5 个/a（0.05t/a）。	符合环评要求
		导流槽	危废品暂存库内地面设置导流槽，导流槽与废液收集池相连，主要用于将泄漏的废矿物油收集至废液收集池。	危废品暂存库内地面设置导流槽，导流槽与废液收集池相连，主要用于将泄漏的废矿物油收集至废液收集池。	符合环评要求
		废液收集池	危废品暂存库内设置 1 座 0.3m ³ 的废液收集池，主要用于泄漏的废矿物油收集暂存。	危废品暂存库内设置 1 座 0.3m ³ 的废液收集池，主要用于泄漏的废矿物油收集暂存。	符合环评要求
		破损电池收集设备	外壳破损的废铅蓄电池装入带盖防腐防酸塑料箱或专用托盘中。	外壳破损的废铅蓄电池装入带盖防腐防酸塑料箱或专用托盘中。	符合环评要求
		防渗层	危废库地面防渗结构（自下而上）为：30cm 黏土夯实后，铺设 2mm 高密度聚乙烯膜，再浇筑 20cm 抗渗等级为 P6 的混凝土，再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s，裙角刷 2mm 厚环氧地坪漆；库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s。裙角设置不低于 50cm 的防渗措施。	危废库地面防渗结构（自下而上）为：30cm 黏土夯实后，铺设 2mm 高密度聚乙烯膜，再浇筑 20cm 抗渗等级为 P6 的混凝土，再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s，裙角刷 2mm 厚环氧地坪漆；库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理，渗透系数≤1×10 ⁻¹⁰ cm/s。裙角设置不低于 120cm 的防渗措施。	符合环评要求
公用工程	供排水系统	本项目不新增劳动定员，即不新增生活用水和生活污水。	本项目不新增劳动定员，即不新增生活用水和生活污水。	符合环评要求	
	供电系统	本项目用电依托场区现有电源。	本项目用电依托场区现有电源。	符合环评要求	

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目

	消防系统	设置消防监控和集中报警总线控制系统,由火灾探测器、火灾报警器、火灾自动报警复示盘及手动报警按钮等组成,灭火系统主要为泡沫灭火器、消防沙箱等。	设置消防监控和集中报警总线控制系统,由火灾探测器、火灾报警器、火灾自动报警复示盘及手动报警按钮等组成,灭火系统主要为泡沫灭火器、消防沙箱等。	符合环评要求
	照明配电、防雷接地保护	照明配电:全部采用隔爆型灯具及电气设备。 防雷接地保护:构件之间连接成电气通路。屋面上所有金属设备、金属管道及金属构件均与金属屋面可靠连接。	照明配电:全部采用隔爆型灯具及电气设备。 防雷接地保护:构件之间连接成电气通路。屋面上所有金属设备、金属管道及金属构件均与金属屋面可靠连接。	符合环评要求
	视频监控	项目设置 1 台视频监控摄像头	项目设置 1 台视频监控摄像头	符合环评要求
	观察窗口	危废库门口设有安全观察窗口	危废库门口设有安全观察窗口	符合环评要求
	供热	危废品暂存库无需供热	危废品暂存库无需供热	符合环评要求
	防护服、防护工具	防护服装、人员防护工具	防护服装、人员防护工具	符合环评要求
环保工程	废水治理	本项目不新增劳动定员,依托现有厂区人员,不新增生活污水;危废库不产生生产废水。	项目运营期无生产、生活废水产生。	符合环评要求
	废气治理	危废品暂存库全封闭式设计,安装换气扇通风。	危险废物分别由内衬塑料编织袋、铁桶、防渗漏尼龙袋等密闭包装,危废暂存库密闭,废气无组织排放,定期通风。	符合环评要求
	噪声治理	本项目运营期主要设备为照明设备,只在搬运作业中产生较小噪声,对外界环境影响不大。	项目运营期噪声主要为风机产生的噪声,采用封闭库房隔声。	符合环评要求
	固废治理	本项目产生的含油废抹布、含油废手套暂存于本项目危废暂存库内,最终交由有资质的单位处置。项目运营期不新增劳动定员,依托现有场区人员,不新增生活垃圾。	项目无新增劳动定员,无新增生活垃圾。含油废抹布、含油废手套储存于危险废物储存间内,定期与本项目贮存的危险废物一同交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置。	符合环评要求
	防渗工程	危废库地面防渗结构(自下而上)为:30cm黏土夯实后,铺设2mm高密度聚乙烯膜,再浇筑20cm混凝土,再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理,渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$,裙角刷2mm厚环氧地坪漆;库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理,渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。	危废库地面防渗结构(自下而上)为:30cm黏土夯实后,铺设2mm高密度聚乙烯膜,再浇筑20cm混凝土,再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理,渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$,裙角刷2mm厚环氧地坪漆;库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理,渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$ 。	符合环评要求
	环境风险	地面及裙脚、导流槽及废液收集池等做好防渗、防腐、防漏措施,防止事故状态下废液泄漏至地下水体,危废品暂存库设置警示标志,危险废物标识参照《危险废物标识》(GB18597-2001)附录A危险废物标签		符合环评要求

2、环评批复落实情况符合性调查

建设项目环评批复落实情况具体说明见表 3-2。

表 3-2 建设项目环评批复落实情况一览表

序号	《环评》及批复要求	实际落实的环保措施	备注
1	加强施工期环境管理，应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施。施工期产生的废水和固体废弃物须集中收集后统一处置	加强施工期环境管理，严格按照设计要求施工，缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施。施工期产生的废水和固体废弃物须集中收集后统一处置	按照批复进行落实
2	认真落实《报告表》提出的各项大气污染防治措施。厂界无组织非甲烷总烃排放须满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放浓度限值	认真落实《报告表》提出的各项大气污染防治措施。厂界无组织非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放浓度限值	按照批复进行落实
3	危废暂存库须按相关要求做好防渗措施，并建立完善的地下水监测制度，确保不会对地下水造成影响	危废暂存库按相关要求做好防渗措施，并建立完善的地下水监测制度，确保不会对地下水造成影响	按照批复进行落实
4	应采取妥善控制措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求	采取妥善控制措施，厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准要求	按照批复进行落实
5	运营期产生的危险废物，暂存于本项目危废库内，最终交由有资质的单位处置。危险废物暂存库须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)(及其修改单)要求进行设计、建设和管理。非正常情况下泄漏的废液及冲洗水通过导流沟进入集液池中，收集后交由有资质单位处置	运营期产生的危险废物，暂存于本项目危废库内，最终交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置。危险废物暂存库严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)(及其修改单)要求进行设计、建设和管理。暂无废液及冲洗废水泄漏	按照批复进行落实
6	强化环境风险防范。制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力	项目环保档案健全，设有专职环保人员，建立了应急管理组织机构和管理体系，配备有环境风险应急设备和物资，危废库按照双人双锁管理。中国石油	按照批复进行落实

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目

	集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司编制有《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53 区块 10×10 ⁸ m ³ /a 产能开发建设项目突发环境事件应急预案》，该预案在鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局备案
--	---

3、项目变动情况

项目实际建设情况与《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》中的重大变动内容对比分析见表 3-3。

表-3 本项目主要变更内容与重大变动清单对比表

变动内容	污染影响类建设项目重大变动清单（试行）要求	环评阶段	实际建设情况	项目变更情况	是否属于重大变更
性质	1、建设项目开发、使用功能发生变化的。	改建一座危废暂存间，用于收储转运苏 53-1 集气站产生的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废手套及含油废抹布。	改建一座危废暂存间，用于收储转运苏 53-1 集气站产生的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废手套及含油废抹布。	未变更	不属于
规模	2、生产、处置或储存能力增大 30%及以上的。	危废暂存间设计贮存废矿物油 12t/a，220L 废油桶 180 个/a（3.6t/a），废铅蓄电池 5 个/a（0.05t/a），设计储存周期为一年。	危废暂存间设计贮存废矿物油 12t/a，220L 废油桶 180 个/a（3.6t/a），废铅蓄电池 5 个/a（0.05t/a），设计储存周期为一年。	未变更	不属于
	3、生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	雨污分流，本项目无生活污水及生产废水产生。	本项目无生活污水及生产废水产生。		
	4、位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加 10%及以上的。	废矿物油采用密封桶装容器存放，产生少量有机废气（非甲烷总烃）经通风装置外排对周围环境影响不大。	废气无组织排放：废矿物油由密封镀锌铁皮桶盛装；含油废手套及含油废抹布由防渗漏尼龙袋盛装。危废暂存库密闭，减少排放，定期通风。运输车辆进行检测与维修、避免急启动、急刹车等。		
地点	5、重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置	项目位于苏 53-1 集气站内东北	项目位于苏 53-1 集气站内东北部，	未变更	不属于

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目

	变化) 导致环境保护距离范围变化且新增敏感点的。	部, 中心地理坐标为东经 108°23'55.40", 北纬 39°10'37.30"。	中心地理坐标为东经 108°23'55.40", 北纬 39°10'37.30"。		
生产工艺	6、新增产品品种或生产工艺(含主要生产装置、设备及配套设施)、主要原辅材料、燃料变化, 导致以下情形之一: (1) 新增排放污染物种类的(毒性、挥发性降低的除外); (2) 位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的; (3) 废水第一类污染物排放量增加的; (4) 其他污染物排放量增加 10%及以上的。	本项目仅收集贮存苏 53-1 集气站产生的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废手套及含油废抹布, 不进行危险废物的处置。	本项目仅收集贮存苏 53-1 集气站产生的废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废手套及含油废抹布, 不进行危险废物的处置。	未变更	不属于
	7、物料运输、装卸、贮存方式变化, 导致大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	来自运输车辆、工程机械更换、维修时产生的废矿物油, 使用密封桶装容器进行收集, 由运输车辆运至本项目危废暂存间进行卸车。危废暂存间的废机油定期由有资质的危废处置单位转移并处置。	来自运输车辆、工程机械更换、维修时产生的废矿物油, 使用密封桶装容器进行收集, 由运输车辆运至本项目危废暂存间进行卸车。危废暂存间的废机油定期由有资质的危废处置单位转移并处置。		
环境保护措施	8、废气、废水污染防治措施变化, 导致第 6 条中所列情形之一(废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外)或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的。	废机油采用密封桶装容器存放, 产生少量有机废气(非甲烷总烃)经通风装置外排, 对周围环境影响不大。 雨污分流, 本项目无生活污水及生产废水产生。	本项目危废暂存库主要暂存废矿物油、废油桶、废铅蓄电池、含油废手套及含油废抹布等。主要成分为石油类、固体及其他有机物等, 含硫、氮元素成分较少, 通过采取内衬塑料编织袋、铁桶、周转箱密闭, 危废暂存库密闭等措施减少无组织废气排放。通过危废暂存库通风,	项目污染防治措施未降低及弱化	不属于

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目

			<p>定期清运危险废物，使得本项目的污染物实现达标排放。</p> <p>本项目工作人员由苏 53-1 集气站调配，不新增劳动定员，因此无新增生活污水产生；项目仅是危险废物的临时存储仓库，因此也无生产废水产生。</p>	
9、新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。	事故废水通过导流槽经 1 个 0.3m ³ 废液收集池收集后重新装于没有破损的废油桶内，定期一并由有资质单位处理。		事故废水通过导流槽经 1 个 0.3m ³ 废液收集池收集后重新装于没有破损的废油桶内，定期一并交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处理。	
10、新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低 10% 及以上的。	废机油采用密封桶装容器存放，产生少量有机废气（非甲烷总烃）经通风装置外排，对周围环境影响不大。		废气无组织排放：内衬塑料编织袋、铁桶、塑料桶、周转箱密闭，危废暂存库密闭，减少排放，定期通风。	
11、噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的。	<p>车辆减速慢行，设置进出场区禁止鸣笛标志；通风系统经减震+厂房隔声等措施。</p> <p>地面、裙脚、导流槽、废液收集罐等基础设施必须防渗，防渗层为 2mm 厚高密度聚乙烯，渗透系数≤10⁻¹⁰cm/s 并配套消防设施。</p>		<p>本项目危废暂存库地面防渗结构（自下而上）为：30cm 黏土夯实后，铺设 2mm 高密度聚乙烯膜，再浇筑 20cm 抗渗等级为 P6 的混凝土，再涂环氧地坪漆的防腐、防渗处理，渗透系数≤1×10⁻¹⁰cm/s，裙角刷 2mm 厚环氧地坪漆；库内废液收集池及导流槽按照上述要求进行防渗处理，渗透系数≤1×10⁻¹⁰cm/s。裙角设置 1.2m 的防渗措施。</p>	
12、固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的。	<p>含油废抹布、含油废手套暂存于本项目危废暂存库内，最终交由有资质的单位处置。</p> <p>危险废物：废矿物油（HW08 900-214-08）、废油桶（HW08 900-249-08），废铅蓄电池</p>		<p>含油废抹布、含油废手套暂存于本项目危废暂存库内，最终交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置。</p> <p>危险废物：废矿物油（HW08 900-214-08）、废油桶（HW08</p>	

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目

		(HW31 900-052-31) 暂存于为危废品暂存库, 定期交由有资质单位进行处理。废液收集池内收集的废液重新装于没有破损的废油桶内, 定期一并由有资质单位处理。	900-249-08), 废铅蓄电池 (HW31 900-052-31) 暂存于为危废品暂存库, 定期交由有资质单位进行处理。废液收集池内收集的废液重新装于没有破损的废油桶内, 定期一并由鄂尔多斯市吉祥再生资源有限公司处理。		
	13、事故废水暂存能力或拦截设施变化, 导致环境风险防范能力弱化或降低的。	事故废水通过导流槽经 1 个 0.3m ³ 废液收集池收集后重新装于没有破损的废油桶内, 定期一并由有资质单位处理。	事故废水通过导流槽经 1 个 0.3m ³ 废液收集池收集后重新装于没有破损的废油桶内, 定期一并由有资质单位处理。。		

根据环保部《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。

由上表所示，项目性质、规模、地点、性质、主体生产工艺未发生变化，污染防治措施未降低及弱化，故项目变动不属于《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》中的重大变动内容，纳入本次竣工环境保护验收管理一并解决。

表四 《环境影响报告表》的主要结论、建议

一、结论

1、项目概况

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目位于苏 53-1 集气站内北侧。建设 1 座危险废物储存间,建筑面积 30m²。年收储转运苏 53-1 集气站产生的废矿物油 12t/a, 220L 废油桶 180 个/a (3.6t/a), 废铅蓄电池 5 个/a (0.05t/a) 及含油废抹布和含油废手套。危险废物代码为 HW08、HW31。

项目总投资 5 万元,其中环保投资 5 万元,占总投资的 100%。

2、环境现状评价

根据 2018 年鄂尔多斯市中心城区空气质量统计,除 O₃ 浓度超标外,其余污染物年平均浓度均低于《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单二级标准浓度限值要求,鄂尔多斯市环境空气质量属于不达标区。

由声环境质量现状监测结果可知,项目厂区昼间噪声值范围为 44.3dB(A)-53.1dB(A),夜间噪声值范围为 40.0dB(A)-49.2dB(A),均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。

3、拟采取环保措施可行性

(1) 大气污染防治措施

废润滑油采用密封镀锌铁皮桶桶装,带桶一并转运,废气排放量较小,为无组织排放。非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值。

(2) 水污染防治措施

项目运营期不产生生产废水和生活污水。

(3) 噪声污染防治措施

营运期产生的噪声主要是车辆运输过程中产生的交通噪声,通过采取对来往车辆限制车速、禁止鸣笛等措施后,经距离衰减,厂界噪声可满足《工业企业厂界环境排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

(4) 固体废物污染防治措施

项目产生的固体废物主要为含油废抹布、含油废手套，由镀锌铁皮桶盛装，储存于危险废物储存间内，定期交由资质单位回收处理。

4、可行性结论

综上所述，长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目的建设符合国家产业政策，选址符合厂区布局，选址合理，环境影响及环境风险可接受。因此，从环保角度出发，项目建设可行。

二、建议

搞好日常环境管理工作，加强环境保护宣传力度，提高职工的环保意识。

表五 验收监测执行标准

1、废气执行标准

无组织排放的非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值。

表 5-1 无组织废气排放标准

控制项目	浓度
非甲烷总烃	4.0mg/m ³

2、噪声执行标准

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。

表 5-2 噪声标准（等级声效 Leq[dB (A)]）

类别	昼间	夜间
2 类	60	50

表六 验收检测内容及结果

项目委托内蒙古华智鼎环保科技有限公司进行检测，检测时间为 2022 年 11 月 29 日~2022 年 11 月 30 日。

1、验收监测内容

1.1 无组织废气

(1) 气象参数一览表

采样日期	采样时间	平均气温(°C)	大气压(kPa)	风向(度)	风速(m/s)	天气状况
2022-11-27	08:05-09:05	-11.2	87.02	西北风 330°	3.3	多云
	12:19-13:19	6.5	86.64	西北风 320°	3.1	多云
	16:24-17:24	-3.6	86.71	西北风 335°	3.4	多云
	20:09-21:09	-9.8	86.84	西北风 315°	3.6	多云
2022-11-28	08:34-09:34	-19.9	87.19	西北风 325°	3.3	多云
	12:12-13:12	-6.6	86.64	西北风 330°	3.6	多云
	16:19-17:19	-12.9	86.71	西北风 335°	3.7	多云
	20:26-21:26	-16.2	86.88	西北风 320°	3.9	多云

(2) 无组织废气监测内容及方法

检测项目	分析方法及来源	检出限	仪器设备名称/型号	仪器管理编号
非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》(HJ 604-2017)	0.07 mg/m ³	气相色谱仪/GC9790	HZD-002-A

(3) 无组织废气检测结果

检测类别	无组织废气		检测性质		委托检测		标准限值
采样时间	检测项目	采样点位及检测结果					
		检测日期：2022-11-29~2022-11-30					
		厂界上风向 ○1	厂界下风向 ○2	厂界下风向 ○3	厂界下风向 ○4		
2022-11-27	非甲烷总烃 (mg/m ³)	一次	0.94	1.16	1.13	1.19	4.0
		二次	0.86	1.09	1.26	1.26	
		三次	0.81	1.49	1.49	1.34	
		四次	0.60	1.19	1.36	1.18	
2022-11-28	非甲烷总烃 (mg/m ³)	一次	0.88	1.41	1.82	1.52	4.0
		二次	0.62	1.29	1.47	1.89	
		三次	0.67	1.20	1.17	1.63	

		四次	1.04	1.50	1.27	1.73	
备注	检测点位和执行标准由委托方提供；执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放监控浓度限值。						

由监测结果可知：厂界外非甲烷总烃最大排放浓度为 1.89mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放浓度限值。

1.2 噪声

(1) 监测方法及内容

检测项目	分析方法及来源	仪器设备名称/型号	仪器管理编号
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）	多功能声级计/AWA5688	HZD-053-C
		声校准器/AWA6221B	HZD-050-C

(2) 监测结果

检测类别		厂界噪声		检测性质	委托检测	
气象参数	2022-11-27	天气	多云	风速	3.4m/s（昼）	3.6m/s（夜）
气象参数	2022-11-28	天气	多云	风速	3.7m/s（昼）	3.9m/s（夜）
检测点位名称		检测日期	检测时间(昼)	结果值 dB(A)	检测时间(夜)	结果值 dB(A)
厂界东侧▲1		2022-11-27	08:04-08:14	58	22:06-22:06	48
厂界南侧▲2			08:21-08:31	52	22:30-22:40	45
厂界西侧▲3			08:42-08:52	54	22:52-23:02	46
厂界北侧▲4			09:08-09:18	57	23:16-23:26	47
厂界东侧▲1		2022-11-28	08:26-08:36	58	22:18-22:28	48
厂界南侧▲2			08:51-09:01	57	22:41-22:51	46
厂界西侧▲3			09:15-09:25	54	23:06-23:06	43
厂界北侧▲4			09:34-09:44	56	23:24-23:24	44
备注	检测点位和执行标准由委托方提供；执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准，昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。					

检测点位示意图



检测期间，本项目危废暂存库厂界噪声，昼间噪声值为 52dB (A) 至 58dB (A)，夜间噪声值为 43dB (A) 至 48dB (A)，均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准昼间 60dB (A)，夜间 50dB (A) 的限值。

2、监测分析质量控制和质量保证

所有监测人员都持证上岗，监测过程中所用的仪器都在检定期内，采样过程中采集不少于 10% 的平行样，实验室分析过程中做 10% 的质控样品分析，质控样品监测结果合格率为 100%。

表七 环境风险应急措施

1、环境管理制度

项目环保档案健全，设有专职环保人员，建立了应急管理组织机构和管理体系，配备有环境风险应急设备和物资。中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司编制有《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53 区块 $10 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 产能开发建设项目突发环境事件应急预案》，该预案在鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局备案。备案编号为：150624-2020-013-L。

2、环境风险应急措施

(1) 地面防渗风险防范措施

危废暂存间地面、裙脚、导流槽、废液收集池等基础设施必须防渗，防渗层为 1m 厚黄土防渗层+0.1m 厚 C15 砼垫层+0.01m 高分子隔离层+0.15m 厚 C25 抗渗钢筋砼地面，渗透系数 $\leq 10^{-10} \text{cm/s}$ ，满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单要求。

(2) 贮存过程中的事故防范措施

贮存过程事故风险主要是因设备泄漏或遭雷击而造成的火灾、水质污染等事故是安全生产的重要方面。废机油必须按规定设置警示标志，分类管理，分类存放：配备必要的危险配备必要的危险品事故防范和应急技术装备。根据消防部门的要配置消防设施，加强工作人员危险品贮存、使用防范事故的常识教育，明确各岗位的职责，实打事故防范的岗位责任制，根据《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（H20252012）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其 2013 年修改单，危险废物贮存主要要求如下：

①严格按贮存要求，贮存区设置事故池。严格按照《建筑设计防火规范》GBJ16-87 等标准规范执行。危险废物标签和贮存设施参照 GB18597、GB18599 的有关规定进行。本项目墙体下部设置素混凝土挡墙，作为堵截泄漏的裙脚，建设防泄漏收集装置导流槽、废液收集罐。

②危险废物暂存库管理人员，经过专业知识培调，熟悉贮存物品的特性、事故处理办法和防护知识，持证上岗，同时必须配备有关的个人防护用。

③盛装危险废物的容器上粘贴相应危险废物标志。库房、场所的消防设施、用电设施、防需防静电设施等符合国家规定的安全要求，危险废物场所有专人 24 小时看管。

④如实记载每批危险废物的源、数量、特性等和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称。该记录在危险废物转运后继续保留三年。出入库检查

验收登记，贮存期间定期养护，控制好贮存场所的温度和湿度：装卸、搬运时轻装轻卸，注意自我防护。定期对所储存的危险废物容器及储存设施进行检查，发现破损。及时采取措施清理更换。

(3) 运输过程中的风险防范措施

根据《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（H2025-2012）和《汽车危险货物运输、装卸作业规程》（617-200）的有关规定，对运输过程的安全管理提出如下要求：

①运输由具有危险废物运输资质的货运车辆运输，运输过程向相关公路管理站和公安部门申报，按照规定路线进行运输。本项目委托有资质单位负责运输。

②根据《危险废物转移联单管理办法》的规定，办理危险废物转移联单手续。

③危险废物的装运应做到定车、定人。定车就是要把装运危险品的车辆，相对固定，专车专用。凡用来盛装危险废物的容器不得用来盛装其它物品，定人就是把管理、驾驶及装卸等工作的人员加以固定，这就保证了危险品的运输任务始终是由专业人员来担负，从人员上保障危险品运输过程中的安全。

④被运输的危险品在其外包装的明显位置按《危险货物包装标志》（GB1902009）规定的危险物品标志，包装标志粘牢固、正确，运输中不得与其它化学危险品同车运输，在运输过程中要做到，不超载，有接地线、有合理的放空设施、常备消防器具、避免交通事故。

⑤运输车辆挂“危险废物”字样及相应标志，并应配备 GPS 定位，严格遵守交通、消防、治安等法规，并应控制车速，保持与前车的距离，严禁违章超车，确保安全驾驶。

⑥在危险品运输过程中，一旦发生意外，在采取应急处理的同时，迅速报告公安机关和环保等有关部门，疏散群众，防止事态进一步扩大，并积极协助前来救助的公安交通和消防人员抢救伤者和物资，便损失减少到最低范围。

⑦运输车辆严禁经过自然保护区、饮用水水源保护区、人口密集区等环境敏感保护区。

(4) 物料泄漏事故防范措施

本项目危废暂存间墙体设置高素混凝土挡墙，作为堵截泄漏的裙脚，建设防泄漏收集装置导流槽、废液收集池，可确保事故状态下废液不排入外环境。

(5) 火灾事故防范措施

1) 本项目严格执行有关法律、法规。具体如《中华人民共和国消防法》、《建筑设计防火规范》、《仓库防火安全管理规范》等。消防专用通道，消防水源要充足，消防车道要畅通，安装消防专用电话或报警备。

2) 对明火严格控制, 其发生源为火柴、打火机和香烟头等。建立完善的安全生产管理制度, 做到: ①健全门卫制度。外来人员及车辆入场时门卫应严格检查、登记并收缴火种: ②周围烟囱、生活用火炉等要安装防飞火装置: ③危险废物储存间内严禁吸烟, 严禁使用明火: ④清除场内可燃杂物。健全各项制度, 加强人员管理。加强安全生产的宣传和教育, 确保安全生产落实到生产中各个环节。对靠近危险废物储存间的人要严禁烟火, 并设置醒目标志, 对维修用火控制, 对设备维修检查, 需进行维修焊接, 应经安全部门确认、准许, 并有记录在案。

3) 有防雷击装置, 设置接地的避雷针。加强用电设备的管理, 做到: ①电器设备每年至少进行两次绝缘测定, 发现可能引起打火、短路、发热和绝缘不良等情况时, 及时检修: ②电器设备和电线不准超负荷, 保险装置应符合规定要求, 开关设有防护罩: ③危险废物储存间工作结束时, 及时切断电源 (不含消防供电)。

4) 危废暂存间配备干粉灭火器或消防砂等灭火设备, 加强消防基础设施建设, 配备充足的消防器材, 设施齐全, 就能够及时扑灭萌芽状态的火灾减少损失, 在重要岗位设置火焰探测器和火警报警系统, 并经常检查确保设施正常运转。

(6) 风险管理

①公司应建立健全的健康、安全、环境管理制度, 并严格予以执行。

②严格执行我国有关的劳动安全、环境保护、工业卫生的规范和标准, 最低限度的清除事故隐患, 一旦发生事故应采取有效措施, 降低因事故引起的损失和对环境的污染。

③加强车间的安全环保管理, 对全厂职工进行安全环保的教育和培训, 实行上岗证制度。

④按照《危险废物经营单位编制应急预案指南》的要求, 编制危险废物事故发生应急预案, 并定期进行演练。

⑤定期检查贮存区, 杜绝事故隐患, 降低事故发生概率。

⑥配备 24 小时有效的报警装置, 应明确 24 小时有效的内部、外部通讯联络手段。

表八 验收监测结论与建议

1、验收检测结论：

(1) 废气

厂界外非甲烷总烃最大排放浓度为 $1.89\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放浓度限值。

(2) 噪声

昼间环境噪声值在 $52\text{dB}(\text{A}) \sim 58\text{dB}(\text{A})$ 之间、夜间环境噪声值在 $43\text{dB}(\text{A}) \sim 48\text{dB}(\text{A})$ 之间。昼、夜环境噪声均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。厂界周围 500m 范围内无居民区等噪声敏感点。

(3) 地下水

根据《长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站水源观测井检测报告》检测数据，各项监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准限值，特征污染因子石油类未检出。

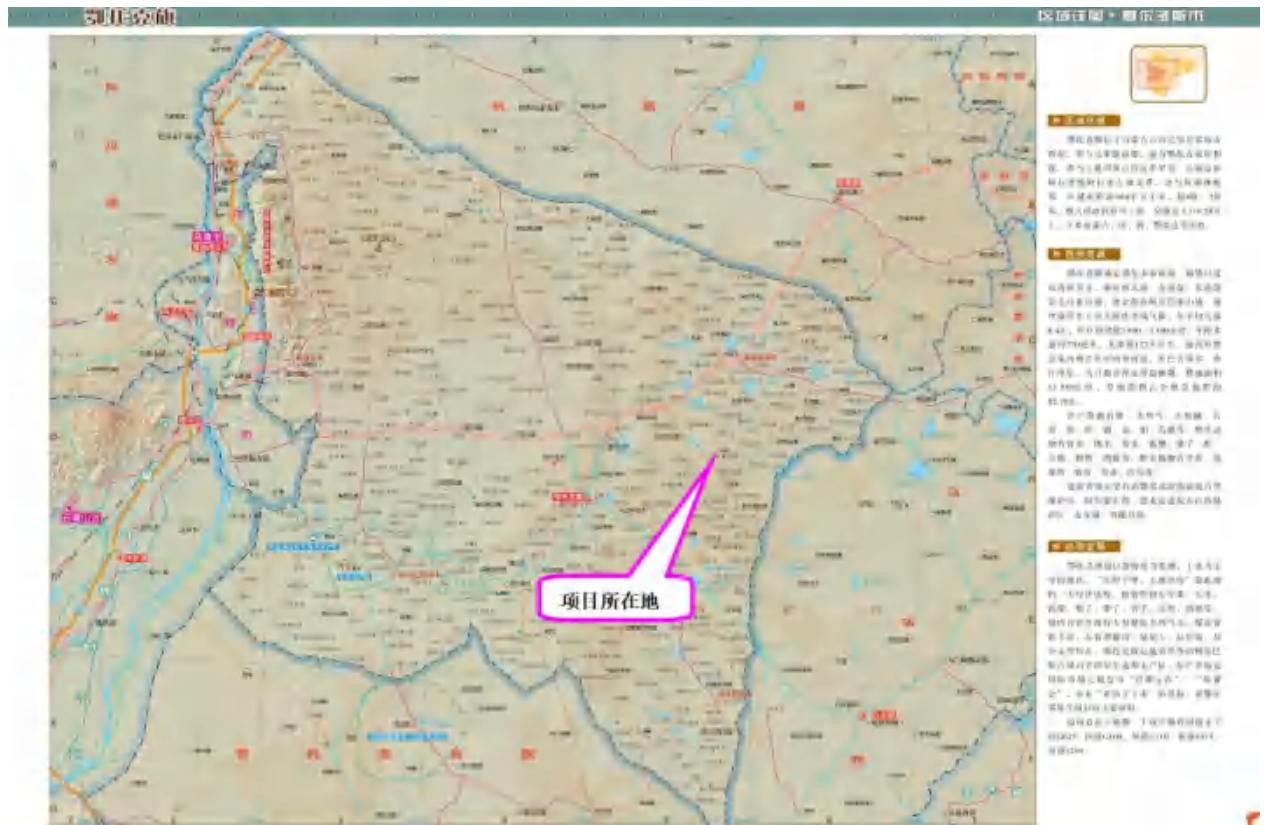
2、要求和建议

(1) 做好危险废物的储运工作，确保送有资质单位处理；

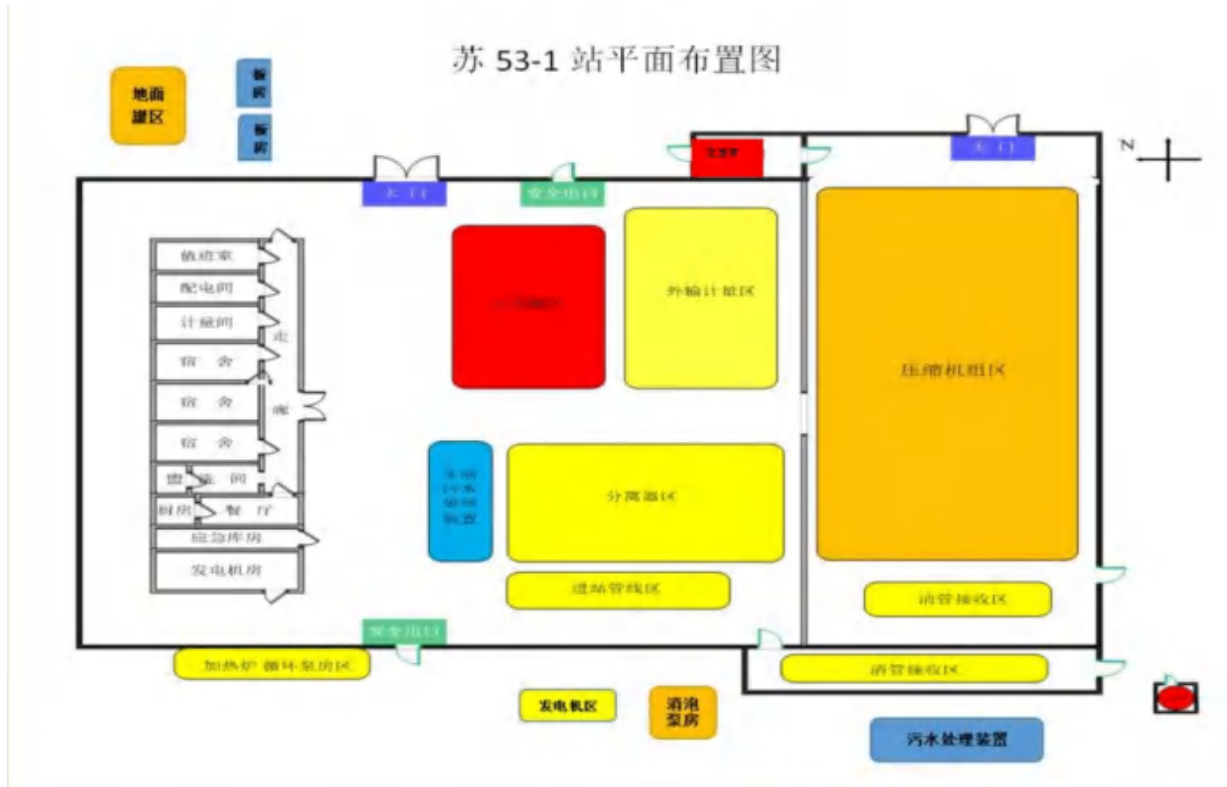
(2) 搞好日常环境管理工作，加强环境保护宣传力度，提高职工环保意识；

(3) 按照环评及批复要求，严格落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。

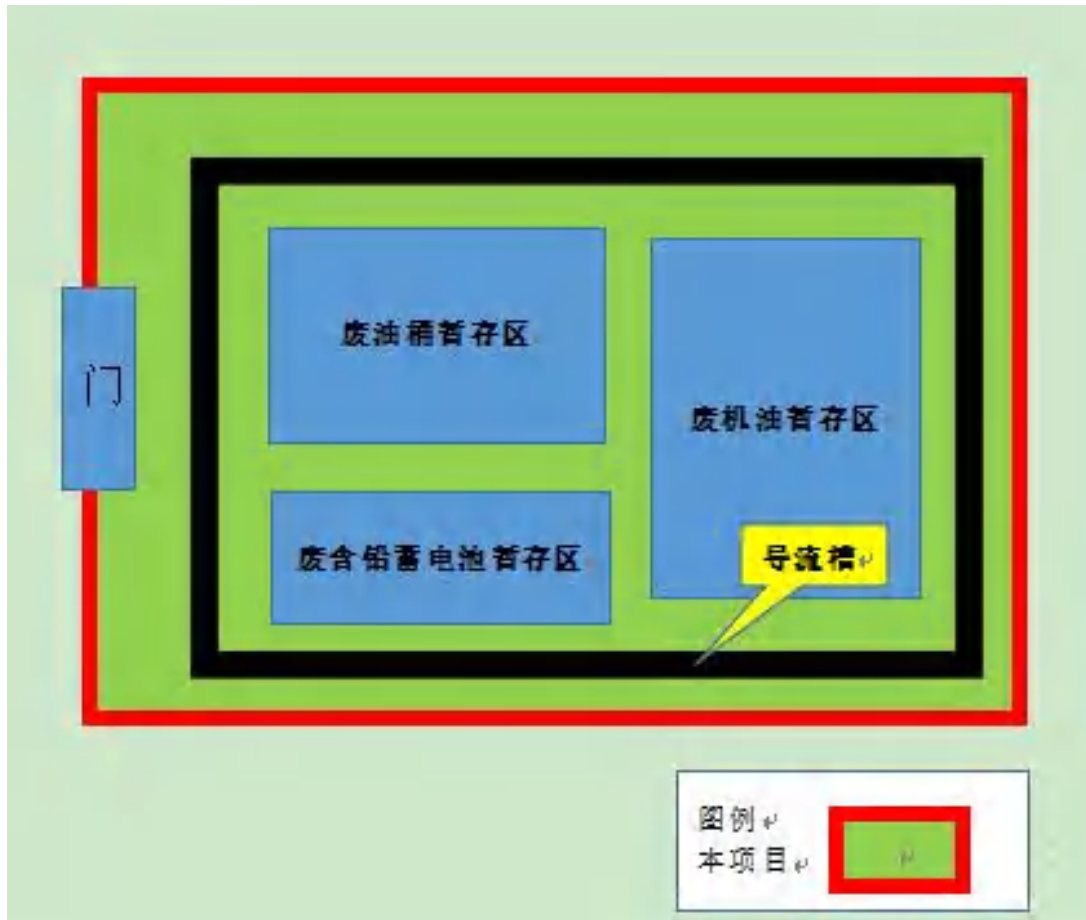
附图



附图一 本项目地理位置



附图二 平面布置及本项目所在位置图



附图三 项目平面布置图

附实景照片



苏 53-1 集气站



危废暂存库



危废标识



集液池及导流槽



标识



防爆风机



防爆型照明



防爆型开关

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司

填表人（签字）：辛守超

项目经办人（签字）：辛守超

建设项目	项目名称	长城钻探苏里格气田分公司苏53-1集气站危废库建设项目				项目代码	—				建设地点	苏53-1集气站场地内		
	行业类别（分类管理名录）	Q5949 其他危险品仓储				建设性质	改建				项目中心坐标	E108°23'55.40",N39°10'37.30"		
	设计生产能力	-				实际生产能力	-				环评单位	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司		
	环评文件审批机关	鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局				审批文号	鄂环鄂评字〔2022〕36号				环评文件类型	报告表		
	开工日期	2022年8月				竣工日期	2022年11月				排污许可证申领时间	—		
	环保设施设计单位	—				环保设施施工单位	—				本工程排污许可证编	—		
	验收单位	内蒙古鸣霄技术咨询有限责任公司				环保设施监测单位	内蒙古华智鼎环保科技有限公司				验收检测时工况（%）	100%		
	投资总概算（万元）	5				环保投资总概算（万元）	5				所占比例（%）	100%		
	实际总投资（万元）	5				实际环保投资（万元）	5				所占比例（%）	100%		
	废水治理（万元）	0	废气治理（万元）	1	噪声治理（万元）	1	固体废物治理（万元）	1	绿化及生态（万元）	0	其他（万元）	2		
新增废水处理设施能力	—				新增废气处理设施能力	—				年平均工作时	7920h			
运营单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91150626328968760Q				验收时间	2022.12			
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量（1）	本期工程实际排放浓度（2）	本工程允许排放浓度（3）	本期工程产生量（4）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放总量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减（11）	排放增减量（12）	
	废水	0.0000	—	—	0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	化学需氧量	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	氨氮	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	石油类	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	废气		—	—			0.0000	—	—	0.0000	—	—	0.0000	
	二氧化硫				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	烟尘				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业粉尘						0.0000			0.0000			0.0000	
	氮氧化物				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业固体废物				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	与项目有关的其他特征污染物	生活垃圾				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000
	废机油				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
							0.0000			0.0000			0.0000	

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少

2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）

3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年

附件

附件一：《鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局关于长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环鄂评字〔2022〕36 号文）；

附件二：《中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏 53 区块 $10 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 产能开发建设项目突发环境事件应急预案》（150624-2020-013-L）；

附件三：验收监测报告编制单位营业执照；

附件四：危险废物处置协议、联单及有资质单位相关资料；

附件五：《长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目竣工环境保护验收检测报告》（HD2022WCHC-1）；

附件六：《长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目竣工环境保护验收意见》及签到表；

附件七：《长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目竣工环境保护验收监测报告表》公示截图。

鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局 行 政 文 件



鄂环鄂评字[2022]36号

鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局 关于长城钻探苏里格气田分公司苏53-1集气站 危废库建设项目环境影响报告表的批复

中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司:

你单位报送的由鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司编制的《长城钻探苏里格气田分公司苏53-1集气站危废库建设项目环境影响报告表》(以下简称报告表)收悉,经审核,提出如下批复意见:

一、本项目位于鄂托克旗苏米图苏木长城钻探苏里格气田分公司苏53-1集气站内,中心坐标为E108°23'55.40",N39°10'37.30"。项目改建一座危废库,建筑面积30m²,分区暂存废矿物油12t/a、废油桶180个/a(3.6t/a)、废铅蓄电池5个/a(0.05t/a)。库内设置废液收集池和导流沟,导流沟与废液收集池相连。项目总投资5万元,全部为环保投资。

《报告表》认为,在全面落实各项生态环境保护 and 环境污染

防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列的建设项目性质、规模、地点、环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作

1. 加强施工期环境管理，应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施。施工期产生的废水和固体废弃物须集中收集后统一处置。

2. 认真落实《报告表》提出的各项大气污染防治措施。厂界无组织非甲烷总烃排放须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表3无组织排放浓度限值。

3. 危废暂存库须按相关要求做好防渗措施，并建立完善的地下水监测制度，确保不会对地下水造成影响。

4. 应采取妥善控制措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

5. 运营期产生的危险废物，暂存于本项目危废库内，最终交由有资质的单位处置。危险废物暂存库须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求进行设计、建设和管理。非正常情况下泄漏的废液及冲洗水通过导流沟进入集液池中，收集后交由有资质单位处置。

6. 强化环境风险防范。制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，须按照规定程序实施竣工环境保护验收。

四、由鄂尔多斯市生态环境综合行政执法支队鄂托克旗大队负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过5年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果建设地点、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局

2022年7月18日

鄂尔多斯市生态环境局鄂托克旗分局 2022年7月18日印发

附件 2:

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司	机构代码	91150626328968760Q
法定代表人	于开斌	联系电话	0427-7808617
联系人	江涛	联系电话	18609873617
传真	0477-7585918	电子邮箱	JT.gwde.cnpc.com.cn
地址	鄂尔多斯市鄂托克旗		
预案名称	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司苏53区块 $10 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 产能开发建设项目突发环境事件应急预案		
风险级别	L (一般)		
<p>本单位于 2020 年 7 月 5 日签署发布了突发环境事件应急预案, 备案条件具备, 备案文件齐全, 现报送备案。</p> <p>本单位承诺, 本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实, 无虚假, 且未隐瞒事实。</p> <div style="text-align: center;"><p>备案制定单位 (公章) 安全环保科</p></div>			
预案签署人	江涛	报送时间	2020.7.6

突发环境事件应急预案备案文件目录	1. 突发环境事件应急预案备案表； 2. 环境应急预案及编制说明（纸质文件和电子文件）； 环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 编制说明包括（编制过程概述，重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）； 3. 环境风险评估报告（纸质文件和电子文件）； 4. 环境应急资源调查报告（纸质文件和电子文件）； 5. 环境应急预案评审意见（纸质文件和电子文件）。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2020年7月6日收讫，文件齐全，予以备案。 <div style="text-align: right;">  备案受理部门（公章） 2020年7月13日 </div>		
备案编号	150626 - 2020 - 013 - L		
报送单位	中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司		
受理部门负责人		经办人	

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

附件 4：废润滑油处置合同、转移联单台账：

协议编号：QX-2022

危险废物收集协议

甲方：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司

乙方：鄂尔多斯市奇祥再生资源有限责任公司

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》及相关法律、法规规定，甲乙双方在平等自愿、协商一致，签订本协议。

一、明细

序号	危废名称	单位	废物代码	备注
1	废铅酸蓄电池	吨	HW31(900-052-31)	不含(锂电池、杂物)
2	废矿物油	吨	HW08	无(水、杂质、动植物油)
3	废包装物	只	HW49(900-041-49)	不含有其他危险化合物或产品发生危险反应的其他物质、杂质(如泥沙、破布等)
			HW08(900-249-08)	

二、计量及达标标准：由乙方派专业人员进行检验废矿物油及废铅酸电池是否达标，废矿物油标准为无水、无杂质、无动植物油，按桶/吨计量。废铅酸电池标准为不含锂电池、杂物，按吨计量。废包装物的标准为不含有其他危险化合物或产品发生危险反应的其他物质、杂质(如泥沙、破布等)按只计量。

三、收集方式

(一) 收集地点、方式：甲方存放点，乙方自提。

(二) 运输方式及费用承担：乙方根据国家规定的收集废矿物油、废铅酸电池及废油桶所需的资质、标准、规范和要求，在双方协商运输时间内，乙方自备运输工具和运输人员及押运员到甲方指定的地点收集废矿物油、废铅酸电池及废油桶；转运期间产生的过路费、燃油费、人工费等由乙方承担。

四、风险承担

1、协议期间内甲方不得私自转移废矿物油、废铅酸电池及处置废油桶，由此产生的相关部门罚款及因违法造成的其他后果全部由甲方承担。

2、乙方保证运输工具、运输人员均符合国家规定的危险废物运输所需的资质、标准、规范和要求，甲方协助装车，并有义务提供叉车或吊车相关的工作便利。

3、乙方在收集、贮存、运输废物过程中，应根据废物的成分和特性，选择符合环境保护标准和要求的方式和设施，防止扬散、流失、渗漏和其他污染，不得擅自倾倒、堆放、丢弃、遗撒废物；

4、被收集的废矿物油、废铅酸电池及废油桶由甲方交乙方之后，离开甲方厂区的一切风险，由乙方承担。

5、本协议期内由于不可抗力原因，使双方或任何一方不能履行协议义务时，应采取有效措施，尽量避免或减少损失，将损失降低到最低程度；并在不可抗力发生后 24 小时内以书面形式通知对方，并在其后 2 日内向对方提供有效证明文件；

6、因不可抗力致使协议无法按期履行或不能履行所造成的损失由双方各自承担。一方未尽

危险废弃物处置协议

甲方：中国石油集团长城钻探工程有限公司苏里格气田分公司

乙方：鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

日期：2022年1月1日

义务或采取措施避免、减少损失的, 应就扩大的损失承担相应的赔偿责任。

五、协议条款

1. 乙方运输员、押运员、收集员, 在甲方厂区内应文明作业, 遵守甲方的安全管理制度, 乙方不能无故拒收甲方的废矿物油、废铅酸电池及废油桶。
2. 甲方所提供的废矿物油如含有水分、杂质、动植物油, 废铅酸电池含有锂电池、杂物、废液及其他非矿物油的化学有毒有害物等) 乙方有权拒绝收集。
3. 甲方在签订协议后, 不得将废矿物油、废铅酸电池、废油桶转移给无危废资质的第三方伪造、变造、转让、乱开等违规行为, 否则应赔付乙方所收款三倍的违约金, 如有违法违约的行为, 造成经济损失的一切后果由甲方自负。
4. 甲方必须在废矿物油、废铅酸电池、废油桶存放点快满之前, 提前 2 日通知乙方。
5. 本协议由协议签订人履行, 不得转包第三方。
6. 甲乙双方应根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》配合做好收集现场的环境保护、劳动保护进行安全收集。
7. 甲乙双方在执行此协议期间, 通过从其他主管或雇员获取到涉及另一方的废矿物油、废铅酸电池、废油桶来源、情况、客户和包括在内的与对方特定协议资料, 均视为机密, 承担保密责任, 在没有对方的同意下, 不得向第三者公开, 如泄密将承担相关法律责任及所发生的全部经济损失和相关费用。

六、协议有效期

协议有效期: 自签订之日起至 2022 年 12 月 31 日。

七、争议解决

本协议在履行过程中产生争议, 由双方当事人协商解决, 协商不成, 甲乙双方可向乙方当地人民法院提起诉讼。

八、附则

1. 本协议一式肆份, 甲方执三份乙方执壹份, 双方盖章并签字后生效。
2. 未尽事宜, 由甲乙双方按照协议法和有关规定协商补充。

甲方(签字盖章)

法定代表人或法定代理人:

联系电话:

日期: 年 月 日

乙方(签字盖章): 鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

法定代表人或法定代理人:

联系电话:



日期: 年 月 日



统一社会信用代码
91150626MA0N9AQ26A

营业执照

副本 (1-1)



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名称 鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

类型 有限责任公司(自然人独资)

法定代表人 格格日勒图

经营范围 铅酸蓄电池HW49(900-044-49), 废矿物油HW08(900-214-08, 900-217-08, 900-218-08, 900-219-08, 900-220-08, 900-249-08, 900-199-08) 收集、贮存(危险废物经营许可证有效期至2021年7月2日); 废油桶、废旧轮胎回收信息咨询服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动) 〓

注册资本 壹仟万(人民币元)

成立日期 2017年04月19日

营业期限 自2017年04月19日至2047年04月18日

住所 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综合物流园区创新路北草原街西(一区)

登记机关

2020 年 09 月 15 日

仅用于企业备案使用, 不作他用。

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

附件 5:

HD-GL-04-46



检测报告

报告编号: HD2022WFEE-1

项目名称: 长城钻探苏里格气田分公司
苏 53-1 集气站危废库建设项目

委托单位: 内蒙古鸣霄技术咨询有限责任公司

报告日期: 2022 年 12 月 07 日

内蒙古华智鼎环保科技有限公司

(检验检测专用章)



声 明

- 1.报告原件及复印件无加盖本公司的检验检测专用章、资质认定(CMA)章和骑缝章无效。
- 2.报告无编写人、审核人、签发人签字无效。
- 3.报告中有涂改、增删,报告无效。
- 4.报告未经本公司书面批准不得复制(全文复制除外)。
- 5.委托方自行采集的样品,仅对送检样品的检测数据负责,不对样品来源负责。
- 6.委托方提供虚假资料和信息导致检测项目不符合管理要求的,本公司不承担责任。
- 7.本报告及数据不得用于产品标签、包装、广告等宣传活动。
- 8.本报告只对本次采样、检测或送检样品的检测结果负责。
- 9.标注*符号的检验项目为分包项,不在我公司资质认定范围内。
- 10.不可重复性实验不进行复检。
- 11.我公司承诺对本报告的数据保密。
- 12.任何未经授权对本报告的部分或全部转载、篡改、伪造行为都是违法的,将被追究法律责任。
- 13.若委托方对本报告有异议,应在收到报告10个工作日内向本公司提出,逾期不予受理。

检测单位: 内蒙古华智鼎环保科技有限公司

地 址: 内蒙古自治区包头市稀土开发区滨河新区中央景观大道与包哈公路交汇处胜源滨河新城二号写字楼七楼 701 室

邮 编: 014030

电 话: 13614828766 0472-6141500

长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目 基本情况一览表

项目名称	长城钻探苏里格气田分公司苏 53-1 集气站危废库建设项目		
项目地址	鄂尔多斯市鄂托克旗苏米图苏木		
联系人	辛守超	联系方式	17852550635
现场检测 采样日期	2022 年 11 月 27 日~2022 年 11 月 28 日		
现场检测 采样人员	张超、王磊		
实验室 检测日期	2022 年 11 月 29 日~2022 年 11 月 30 日		
实验室 检测人员	乔博、张广乐		
样品/数据 来源	现场采样		
样品描述	气袋保存完好，无破损，符合检测要求：		
检测项目 检测点位 及频次	<p>1.无组织废气检测</p> <p>(1)检测点位：厂界上风向○1、厂界下风向○2、厂界下风向○3、厂界下风向○4；</p> <p>(2)检测因子：非甲烷总烃；</p> <p>(3)检测频次：4 次/天，测 2 天。</p> <p>2.噪声检测</p> <p>(1)检测点位：厂界东侧▲1、厂界南侧▲2、厂界西侧▲3、厂界北侧▲4；</p> <p>(2)检测因子：厂界噪声；</p> <p>(3)检测频次：昼、夜各 1 次，测 2 天。</p>		
备注	<p>1.本项目检测方案由委托方提供；</p> <p>2.“—”表示无此项内容。</p>		

气象参数一览表

采样日期	采样时间	平均气温(°C)	大气压(kPa)	风向(度)	风速(m/s)	天气状况
2022-11-27	08:05-09:05	-11.2	87.02	西北风 330°	3.3	多云
	12:19-13:19	6.5	86.64	西北风 320°	3.1	多云
	16:24-17:24	-3.6	86.71	西北风 335°	3.4	多云
	20:09-21:09	-9.8	86.84	西北风 315°	3.6	多云
2022-11-28	08:34-09:34	-19.9	87.19	西北风 325°	3.3	多云
	12:12-13:12	-6.6	86.64	西北风 330°	3.6	多云
	16:19-17:19	-12.9	86.71	西北风 335°	3.7	多云
	20:26-21:26	-16.2	86.88	西北风 320°	3.9	多云

无组织废气分析方法

检测项目	分析方法	检出限	仪器设备名称/型号	仪器管理编号
非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》(HJ 604-2017)	0.07 mg/m ³	气相色谱仪/GC9790II	HZD-002-A

无组织废气检测结果

检测类别	无组织废气		检测性质		委托检测		标准 限值
采样时间	检测项目	采样点位及检测结果					
		检测日期: 2022-11-29-2022-11-30					
		厂界上风向O1	厂界下风向O2	厂界下风向O3	厂界下风向O4		
2022-11-27	非甲烷 总烃 (mg/m ³)	一次	0.94	1.16	1.13	1.19	4.0
		二次	0.86	1.09	1.26	1.26	
		三次	0.81	1.49	1.49	1.34	
		四次	0.60	1.19	1.36	1.18	
2022-11-28	非甲烷 总烃 (mg/m ³)	一次	0.88	1.41	1.82	1.52	4.0
		二次	0.62	1.29	1.47	1.89	
		三次	0.67	1.20	1.17	1.63	
		四次	1.04	1.50	1.27	1.73	
备注	检测点位和执行标准由委托方提供; 执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放监控浓度限值。						

噪声分析方法

检测项目	分析方法及来源	仪器设备名称/型号	仪器管理编号
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB 12348-2008)	多功能声级计/AWA5688	HZD-053-C
		声校准器/AWA6221B	HZD-050-C

噪声检测结果

检测类别		厂界噪声		检测性质	委托检测	
气象参数	2022-11-27	天气	多云	风速	3.4m/s (昼)	3.6m/s (夜)
气象参数	2022-11-28	天气	多云	风速	3.7m/s (昼)	3.9m/s (夜)
检测点位名称	检测日期	检测时间(昼)	结果值 dB(A)	检测时间(夜)	结果值 dB(A)	
厂界东侧▲1	2022-11-27	08:04-08:14	58	22:06-22:06	48	
厂界南侧▲2		08:21-08:31	52	22:30-22:40	45	
厂界西侧▲3		08:42-08:52	54	22:52-23:02	46	
厂界北侧▲4		09:08-09:18	57	23:16-23:26	47	
厂界东侧▲1	2022-11-28	08:26-08:36	58	22:18-22:28	48	
厂界南侧▲2		08:51-09:01	57	22:41-22:51	46	
厂界西侧▲3		09:15-09:25	54	23:06-23:06	43	
厂界北侧▲4		09:34-09:44	56	23:24-23:24	44	

备注

检测点位和执行标准由委托方提供；执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2类标准，昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

检测点位示意图



——报告结束——

编写人：焦佳琪 焦佳琪

审核人：金佳丽 金佳丽

签发人：乔君盼 乔君盼

签发日期：2022年12月07日