

成品油储存库项目 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：荣成市浮升石化有限公司

编制单位：荣成市浮升石化有限公司

2021年2月4日

建设单位法人代表： 孙东泽

项 目 负 责 人： 张科峰

建设单位： 荣成市浮升石化有限公司（盖章）

电话： 15266152299

传真：

邮编： 264309

地址： 荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米

目 录

前 言.....	1
表一 项目基本情况.....	1
表二 建设项目工程概况.....	2
表三 主要污染物处理和排放情况.....	5
表四 验收执行标准与限值.....	8
表五 验收监测内容、分析方法及质量控制.....	9
表六 验收监测期间工况调查及验收监测结果.....	10
表七 审批意见落实情况.....	12
表八 验收监测结论及建议.....	14

附件：

附件 1 建设项目地理位置图

附件 2 项目采样点位示意图

附件 3 厂区平面布置

附件 4 审批意见

附件 5 突发环境事件应急预案

附件 6 油水回收协议

附件 7 消防验收

附件 8 营业执照

附件 9 检测报告

附件 10 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

前 言

荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米，项目总投资 2500 万元，其中环保投资 7 万元。项目占地面积约为 12000m²，包括储油库 7 个，油库总库容约为 18000m³，用于储存船用燃料，年周转船用燃料油约为 50000m³，年周转 6 次。项目劳动定员 10 人，实行单班工作制，年运营 365 天。

荣成市浮升石化有限公司于 2012 年 12 月委托荣成市环境保护科学研究所有限公司编制了《荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目环境影响报告表》，荣成市环境保护局石岛分局于 2012 年 12 月 11 日以“荣石审报告表[2012]044 号”给予批复。

受荣成市浮升石化有限公司的委托，山东科建质量检测评价技术有限公司承担了该建设项目的验收监测工作。监测技术人员根据国家和省有关法律、法规、技术规范要求及建设项目的现场勘查和相关技术资料，编制了荣成市浮升石化有限公司项目验收监测方案；于 2021 年 1 月 19 日~1 月 20 日依据监测方案进行了现场采样与监测，荣成市浮升石化有限公司根据监测结果和调查情况，编制了项目的环境保护设施竣工验收监测报告。

表一 项目基本情况

建设项目名称	成品油储存库项目				
建设单位名称	荣成市浮升石化有限公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米				
主要产品名称	船用燃料油储存周转				
设计生产能力	年周转船用燃料油 50000m ³				
实际生产能力	年周转船用燃料油 50000m ³				
建设项目环评时间	2012.12	开工建设时间	—		
调试时间	—	验收现场 监测时间	2021.1.19-2021.1.20		
环境影响登记表 审批部门	荣成市环境保护局石岛 分局	环境影响登记 表编制单位	荣成市环境保护科学 研究所有限公司		
环保设施 设计单位	—	环保设施 施工单位	—		
投资总概算	2500 万元	环保投资概算	10 万元	比例	0.4%
实际总投资	2500 万元	环保投资	7 万元	比例	0.28%
验收监测依据	<ol style="list-style-type: none"> 1. 《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院[2017]第 682 号）； 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）； 3. 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（生态环境部公告 2018 年第 9 号）； 4. 《荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目环境影响报告表》； 5. 荣成市环境保护局石岛分局下达的《荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目环境影响登记表的审批意见》； 6. “荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目”环境保护验收监测方案。 				

表二 建设项目工程概况

2.1 建设项目基本情况

荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米，项目总投资 2500 万元，其中环保投资 7 万元。项目占地面积约为 12000m²，包括储油库 7 个，油库总库容约为 18000m³，用于储存船用燃料，年周转船用燃料油约为 50000m³，年周转 6 次。项目劳动定员 10 人，实行单班工作制，年运营 365 天。

2.2 项目建设内容

2.2.1 项目工程组成

表 2-1 项目工程组成

序号	工程	组成	建设内容
1	项目工程	办公区	-
		油库区	立式钢罐 7 座，总库容约为 18000m ³
		仓库	-
		变电室	-
2	公用工程	供电	荣成市电业总公司供给
		给水	企业东面平塘提供
		排水	-

2.2.2 项目主要设备情况

表 2-2 主要设备情况

序号	名称	型号	单位	数量
1	立式钢罐	4000m ³	座	1
2	立式钢罐	3000m ³	座	4
3	立式钢罐	1000m ³	座	2

2.2.3 消防设施

本项目在油罐区域配备有消防储水罐、事故水池、泡沫灭火系统、消防水炮、消防水栓等消防设备，消防设施一览表见表 2-3。

表 2-3 消防设施一览表

序号	名称	型号、规格	数量	状况
1	消防储水罐	合计 3000m ³	2 座	良好
2	事故水池	12000m ³	1 座	良好

3	事故水池	3000m ³	1座	良好
4	空气泡沫储罐	-	1只	良好
5	空气泡沫液	-	60吨	良好
6	固定式空气泡沫混合器	-	1只	良好
7	供水消防栓	-	6只	良好
8	泡沫消防栓	-	1只	良好
9	消防沙池	-	2个	良好
10	消防铁锹	-	10把	良好
11	直流水枪	-	10支	良好
12	泡沫管枪	-	4支	良好
13	灭火毯	-	20条	良好

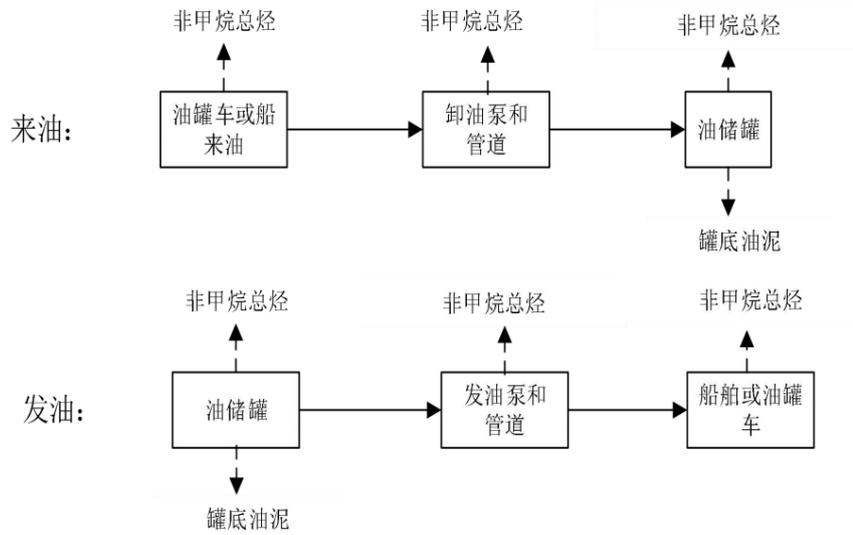
表 2-4 应急防设施一览表

序号	名称	数量	位置
1	对讲机	2只	计量室
2	测爆仪	2台	应急仓库
3	铝畚箕、铝铜、铜铲	若干	应急仓库
4	黄沙	4m ³	中转泵房、发油场地
5	药箱	1只	应急仓库
6	防爆灯	1盏	应急仓库
7	应急泵、手摇泵	各一台	应急仓库
8	撬棍	1把	应急仓库
9	应急管线、阀门及相关附件	若干	场地、仓库
10	吸油棉	50公斤	仓库
11	应急泵	1台	应急仓库
12	应急灯	3盏	应急仓库
13	编织袋	100只	仓库
14	沙土	30立方	现场地
15	绳索	若干	仓库
16	钉耙	若干	仓库
17	铲	若干	仓库
18	防毒面具	若干	应急仓库

表 2-5 海上溢油应急防设施一览表

序号	名称	型号	数量
1	转盘式收油机	ZX5	1套
2	收油网	SYW6	1套
3	围油栏	WGV-600	120m
4	吸油毡	-	0.5T
5	回收处存罐	-	30m ³
6	溢油分散剂	BH-X	0.5T
7	油罐车	-	1辆
8	围油栏布放艇	-	1艘

2.4 主要工艺流程及产污环节



本项目加油过程工艺流程为：

(1)卸油流程：载有柴油的密闭车辆停靠在油罐区卸油处，将车上卸油管道其与油罐区接油口快速接头连接好，打开储罐的开启阀门和卸油泵，通过泵将油品输送至相应的储罐储存。

(2)装油流程：需油船舶停靠在装油码头，将其与接油口快速接头连接好，打开储罐的开启阀门和加油泵，通过泵将油品打入船舶油罐或油罐车中。

表三 主要污染物处理和排放情况

项目营运过程中主要产生废气、废水、噪声和固体废物。

3.1 废气

项目油库油品的装卸和储存以及船舶和车辆加油会散发少量有机废气，为无组织排放。项目无组织排放废气中污染物主要为 VOCs。

项目未建设食堂，职工就餐自行解决，无油烟废气产生。

3.2 废水

厂区内无宿舍食堂等生活用水和生产用水，员工洗手等均依托码头公厕，故项目无废水产生。

3.3 噪声

本项目噪声主要是油泵等设备噪声以及人员流动噪声。

项目在合理布局的基础上，主要噪声设备加装了基础减震，同时经过距离衰减与绿化吸声后，降低对周围环境的影响。

3.4 固体废物

项目产生的固体废弃物包括职工生活垃圾和清洗油罐产生的油泥和废抹布。

生活垃圾收集于厂区的垃圾箱内，由环卫部门统一清运，日产日清；油罐三年清理一次，清洗产生的油渣属于危险废物（废物类别为 HW08），油罐清洗工作委托有危废处置资质的单位进行清洗，直接外运处理，项目区不储存，废抹布与生活垃圾一起处理。

3.5 其他环保措施

(1) 防渗措施

为防止油品在储存、使用过程中发生泄漏，造成污染事故，储存罐区处地面全部进行防渗、防漏、防腐处理，并修建小型围堰、泄漏液收集沟，保证事故发生后，能有效将事故泄露液收集至围堰中。必须经常检查安全消防设施的完好性，使其处于即用状态，以备在事故发生时，能及时、高效率的发挥作用

(2) 储罐、加油泵、卸油泵现场处置措施

1) 巡视人员发现油品泄漏时，立即用手机向油库主管及公司应急指挥组织机构报警；发现油库内有小型火苗时，立即组织工人灭火，同时用手机向仓库主管报告；现场清理完毕后油库主管负责向公司应急救援指挥部报告事故和损失情况；当发现

油库发生较大火灾公司无力控制时，库管人员立即用手机向负责人及公司应急指挥组织机构报警；

2) 公司内部启动应急预案，应急救援组成员佩带自给正压式呼吸器，穿好防毒服进行紧急救援，尽可能切断泄漏源，防止物料发生进一步泄漏；

3) 安全警戒组成员在仓库门口设置警戒线，严禁无关员工进场；并向上风向疏散厂内其他职工；

4) 当油品发生少量泄漏时，用砂土、蛭石或其它惰性材料吸收。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容；用泡沫覆盖，降低蒸气灾害。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。

5) 后勤保障组在应急救援组进行救援时关注导流沟的情况，必要时进行截流引流，确保事故救援过程中产生的废水全部沿导流沟进入事故水池，不会在油库内漫流；

6) 发生大量泄漏时通讯联络组在应急救援开始就立即联系监测资质的单位进行应急监测，公司内环境监测组人员协助取样和监测，对油库明沟以及事故水池内废水进行监测，通讯联络组将监测结果及时反馈现场指挥人员；

7) 若火情较大、产生的消防废水较多时后勤保障组利用消防沙袋对仓库内消防废水进行截流、引流，将事故消防废水引至雨水导流沟，确保消防废水不会在厂内漫流；

8) 发生特大火灾、公司无法自救时，通讯联络组联系荣成市消防大队对现场进行灭火救援行动，同时联系环境监控中心或有监测资质的单位进场进行应急监测；公司内环境监测组人员协助取样和监测，通讯联络组成员需要将监测结果及时反馈现场指挥人员；

9) 应急监测人员做好防护的基础上，根据综合应急预案环境监测方案对仓库以及事故发生时下方向空气中有机废气、一氧化碳进行监测，对雨水导流沟和事故水池内废水的 pH、COD 等指标进行监测，监测结果及时上报应急指挥部；

10) 安全警戒组协助后勤保障组用水清理事故现场残留的事故废水直至无害化。

11) 事故结束后将事故废水送至厂内污水处理站进行处理；

(3) 海上溢油事故现场处置措施

装卸油作业过程中，一旦发生泄漏势必造成很大危险。油品进入大海造成大面

积污染，遇明火燃烧、爆炸，为防备各类事故发生，要建立健全各项规章制度和岗位操作规程，落实安全生产责任制。作业中严格执行《油船装卸操作基本规程》、《油品接卸作业安全操作规程》、《接卸班组长岗位责任制》等制度，最大限度的预防各类事故发生。

1)单位须委托交通船运专部门制定溢油控制应急方案。向海洋监察、环保部门报批备案。

2)从环保设施而言，需按照交通部的规定配备相应设备。应配备多种规格的围油拦，当船到港、到码头、恶劣天气和其他需要的情况下，将围油拦预先锚固在坞口附近水域上，将可能产生的油膜拦截控制在有限水域之内。并配备吸油材料、消油剂等清油材料。

3)回收的油类及时按规定装入储存容器中并作为危废交由有资质的单位合理处置。

4)严格按作业程序和生产工艺进行操作，对油舱、机舱进行岸上封闭拆解。

表四 验收执行标准与限值

4.1 废气验收执行标准

无组织排放污染物 VOCs 执行《挥发性有机物排放标准 第 7 部分:其他行业》(DB37/2801.7-2019) 表 2 中无组织监控浓度限值, 标准限值见表 4-1。

表 4-1 无组织废气验收执行标准限值 单位: mg/m³

项目	VOCs
标准限值	2.0

4.2 厂界噪声验收执行标准

厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中的 2 类标准, 标准限值见表 4-2。

表 4-2 噪声验收执行标准限值 单位: dB(A)

标准及类别	昼间噪声	夜间噪声
GB12348-2008 (2 类)	60	50

表五 验收监测内容、分析方法及质量控制

监测过程中的质量保证措施按原国家环境保护总局颁发的《环境监测质量管理规定》和《环境监测质量管理技术导则》（HJ 630-2011）的要求进行，实施全过程质量保证。保证了各监测点位布置的科学性和可比性；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；监测仪器均经计量部门检定（或校准）合格并在有效期内；监测人员经过考核并持有合格证书；监测数据实行了三级审核制度。

5.1 废气监测

监测项目：VOCs；

监测点位：厂界上风向 1#点位、下风向 2#、3#、4#点位；

监测频次：监测 2 天，每天 4 次；

废气的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《环境空气监测质量保证手册》、《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）以及《挥发性有机物排放标准 第 7 部分:其他行业》（DB37/2801.7-2019）有关要求与规定进行。废气监测分析方法见表 5-1。

表 5-1 无组织废气监测、分析方法及仪器

类别	项目	监测方法	检出限	方法依据
无组织废气	VOCs	气相色谱法	0.07 mg/m ³	HJ 604-2017

5.2 厂界噪声监测

监测布点：东、南、西、北厂界各一个点；

监测频次：监测两天，每天昼、夜各一次；

监测方法、监测质量保证和质量控制均按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的有关规定和要求执行。监测时使用经计量部门检定合格的声级计，声级计在使用前后用标准源进行校准，前后校准示值偏差不大于 0.5dB(A)。

表六 验收监测期间工况调查及验收监测结果

6.1 验收监测期间生产工况记录

监测时间：2021年1月19日至2021年1月20日。

监测期间项目加油机均正常运行。本次检测工况为有效工况，检测结果能够作为项目环境保护竣工验收的依据。

6.2 验收监测结果

6.2.1 无组织废气监测结果

该项目厂界无组织排放的废气浓度监测结果见表 6-1，气象参数见表 6-2。

表 6-1 无组织废气监测结果

监测日期	监测项目	监测点位	监测结果				标准限值 (mg/m ³)
			1	2	3	4	
2021.1.19	VOCs	1#上风向	0.08	0.09	0.09	0.09	2.0
		2#下风向	0.16	0.17	0.18	0.18	
		3#下风向	0.28	0.31	0.32	0.32	
		4#下风向	0.13	0.15	0.14	0.15	
2021.1.20	VOCs	1#上风向	0.08	0.08	0.08	0.08	2.0
		2#下风向	0.15	0.16	0.16	0.18	
		3#下风向	0.27	0.30	0.30	0.32	
		4#下风向	0.15	0.15	0.15	0.15	

表 6-2 无组织工艺废气监测气象参数

监测日期	监测频次	温度(°C)	湿度(%)	大气压(kPa)	风向	风速(m/s)
2021.1.19	1	1.6	75.3	102.5	南风	2.1
	2	3.2	66.4	102.5	南风	1.8
	3	5.4	61.2	102.5	南风	1.9
	4	5.0	67.5	102.5	南风	2.0
2021.1.20	1	2.2	70.6	102.2	南风	1.2
	2	4.2	64.7	102.2	南风	1.4
	3	6.4	59.3	102.2	南风	1.7
	4	5.5	64.3	102.2	南风	1.6

从监测结果可知，无组织排放的 VOCs 厂界浓度最大值为 0.32mg/m³，监测结果符合《挥发性有机物排放标准 第 7 部分:其他行业》(DB37/2801.7-2019)表 2 无组

织标准限值要求。

6.2.2 噪声监测结果

该项目厂界噪声监测结果见表 6-3。

表 6-3 噪声监测结果

单位：dB(A)

监测时间	编号	监测点位	监测值	
			昼间	夜间
2021.1.19	1#	东厂界	52	39
	2#	南厂界	51	39
	3#	西厂界	53	40
	4#	北厂界	54	40
2021.1.20	1#	东厂界	52	39
	2#	南厂界	52	39
	3#	西厂界	52	40
	4#	北厂界	53	41
GB12348-2008（2类）			60	50

从监测结果分析，昼间监测的噪声值最大值为 54dB(A)，夜间监测的噪声值最大值为 41dB(A)，昼间和夜间厂界噪声均符合执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

表七 审批意见落实情况

审批意见与落实情况				
项目	审批意见要求		实际执行情况	结论
建设内容	荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村 600 米，拟建项目总投资 2000 万元，占地面积 12000 平方米；总建筑面积 778.8 平方米。项目投产后，油库总库容为 8900 立方米，主要用于储存船燃料油，年周转船用燃料油约为 50000 立方米，年周转 6 次。		荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米，项目总投资 2500 万元，其中环保投资 7 万元。项目占地面积约为 12000m ² ，包括储油库 10 个，油库总库容约为 24000m ³ ，用于储存船用燃料，年周转船用燃料油约为 50000m ³ ，年周转 6 次。	符合
污染治理措施	废气	/	项目油库油品的装卸和储存以及船舶和车辆加油会散发少量有机废气，为无组织排放。项目无组织排放废气中污染物主要为 VOCs。经检测，项目无组织 VOCs 检测结果符合《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）表 2 无组织标准限值要求。	符合
	废水	项目设防火堤、消防水池和事故隔油池，进入事故隔油池的废水经分离，油类必须全部回收，废水必须达到《山东省半岛流域水污染物综合排放标准》（DB37/676-2007）表 3 中的一级标准后排放进入王家湾。	厂区内无宿舍食堂等生活用水和生产用水，员工洗手等均依托码头公厕，故项目无废水产生。	符合
	噪声	项目要购置使用低噪声的生产设备，采取有效的减震、消音、隔音等降噪措施，确保项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的厂界外 2 类区标准要求。	项目在合理布局的基础上，主要噪声设备加装了基础减震，同时经过距离衰减与绿化吸声后，降低对周围环境的影响。 项目厂界噪声检测结果符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。	符合

污 染 治 理 措 施	固 废	/	<p>生活垃圾收集于厂区的垃圾箱内，由环卫部门统一清运，日产日清；油罐三年清理一次，清洗产生的油渣属于危险废物（废物类别为HW08），油罐清洗工作委托有危废处置资质的单位进行清洗，直接外运处理，项目区不储存，废抹布与生活垃圾一起处理。</p>	符合
----------------------------	--------	---	---	----

表八 验收监测结论及建议

1. 项目概况

荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米，项目总投资 2500 万元，其中环保投资 7 万元。项目占地面积约为 12000m²，包括储油库 10 个，油库总库容约为 24000m³，用于储存船用燃料，年周转船用燃料油约为 50000m³，年周转 6 次。项目劳动定员 10 人，实行单班工作制，年运营 365 天。

2. 环保审批手续及“三同时”执行情况

荣成市浮升石化有限公司于 2012 年 12 月委托荣成市环境保护科学研究所有限公司编制了《荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目环境影响报告表》，荣成市环境保护局石岛分局于 2012 年 12 月 11 日以“荣石审报告表[2012]044 号”给予批复。

项目配套建设了相关环保设施，环保设施与项目建设实现了同时设计、同时施工、同时投产使用。各项环保手续及“三同时”制度执行良好。

3. 验收监测结论

3.1 监测工况

验收监测期间，项目加油机均正常运行。本次检测工况为有效工况，检测结果能够作为项目环境保护竣工验收的依据。

3.2 废气

验收监测期间，厂界无组织 VOCs 符合《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）表 2 无组织标准限值要求。

3.3 噪声

验收监测期间，项目厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的厂界外 2 类区标准。

3.4 固体废物

项目产生的固体废弃物包括职工生活垃圾和清洗油罐产生的油泥和废抹布。

生活垃圾收集于厂区的垃圾箱内，由环卫部门统一清运，日产日清；油罐三年清理一次，清洗产生的油渣属于危险废物（废物类别为 HW08），油罐清洗工作委托有危废处置资质的单位进行清洗，直接外运处理，项目区不储存，废抹布与生活

垃圾一起处理。

3.5 应急计划与环境风险事故防范情况

企业制订了《荣成市浮升石化有限公司环境突发应急预案》，明确了处理突发性污染事故的基本原则，对项目所能产生的环境风险因素进行了全面的分析，并提出相关的预防措施和方案，明确了应急领导小组的主要职责及环境突发性事故发生时的主要工作内容。

4. 建议

- 1、加强日常管理工作，定期检查灭火器、消防栓等消防设备，保证正常使用；
- 2、定期进行风险应急预案演练，演练过程中不断修改和完善突发环境事件应急预案。

附件 1 建设项目地理位置图



附件 2 项目采样点位示意图



○ 无组织废气监测点位

▲ 噪声监测点位

附件 4 审批意见

审批意见:

荣石审报告表[2012]044号

一、荣成市浮升石化有限公司成品油储存库项目位于荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村 600 米。拟建项目总投资 2000 万元，占地面积 12000 平方米，总建筑面积 778.8 平方米。项目投产后，油库总库容为 8900 立方米，主要用于储存船用燃料油，年周转船用燃料油约为 50000 立方米，年周转 6 次。根据环境影响评价结论，该项目在落实建设项目环境影响报告表中提出的各项环保措施前提下能够满足环境保护要求；同意其开工建设。

二、该项目必须严格按照建设项目环境影响报告表中提出的项目内容、规模进行建设、生产，不经批准，不得擅自改变项目内容和扩大建设、生产规模。

三、项目在施工期，必须使用低噪声的施工机械和作业车辆，保证施工噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523—2011)的相应标准；严格执行规定的作业时间(晚上 10 点至清晨 6 点期间严禁施工)。项目建设过程中，要采取有效措施，防止扬尘污染，避免项目对周围环境造成不良影响。施工中产生的生活污水，集中收集后堆肥综合利用，严禁无序排放。建筑垃圾要严格实行定点堆放及时清运，生活垃圾分类回收，严禁随地丢弃。

四、该项目在营运期，必须严格落实好建设项目环境影响报告表提出的污染防治措施和本批复意见的要求：

1、项目设防火堤、消防水池和事故隔油池，进入事故隔油池的废水经分离，油类必须全部回收，废水必须达到《山东省半岛流域水污染物综合排放标准》(DB37/676—2007)表 3 中的一级标准后排入王家湾。

2、项目要购置使用低噪声的生产设备，采取有效的减震、消音、隔音等

降噪措施，确保项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中的厂界外2类区标准要求。

3、该项目必须设专门人员对设备、管线及其他安全防护设施进行定时维护检修，保证设备及管线的安全系数，将故障隐患及时排除，坚决杜绝意外情况发生。

五、若该项目的性质、规模、地点、防治污染的措施发生重大变化，必须重新向我局报批环境影响评价文件。该项目若在建设、运行过程中产生不符合我局批准的环境影响评价文件情形的，应当进行后评价，采取改进措施并报我局备案。随着环保的法律法规的不断调整，该项目必须进行相应的规范，以适应新的要求。

经办人：

宋安祥



2012年12月11日

附件 5 突发环境事件应急预案

荣成市浮升石化有限公司 突发环境事件应急预案

荣成市浮升石化有限公司

2021 年 1 月

附件 6 油水回收协议

协议书

甲方：荣成市浮升石化有限公司

地址：荣成市蛤口路 8 号

电话：

乙方：威海荣盛海船务有限公司

地址：山东省威海市荣成斥山街道凤凰小区 596 号

电话：

依据《中华人民共和国环境保护法》等有关法律、法规的规定，为防止油罐区储油罐溢油污染土地、地下水等环境资源，甲乙双方协商，达成如下协议：

一、甲方应认真执行相关防污染法规，积极配合乙方做好污水的接收工作，不得私自排放，如发生废油等污染物私自排放事件，一切责任由甲方承担。

二、甲方油罐区储油罐污染物排放指定由乙方接收。甲方应在 24 小时内将申请清理排放的污染物动态信息告知乙方，以便乙方提前做好准备。

三、甲方给乙方工作人员、车辆进出港办理便利手续；乙方作业船舶需停靠甲方港口，甲方给予免费提供船舶停靠泊位。

四、油水污染物接收处理费用由乙方向甲方收取；甲方如需布放吸油设施等物料由乙方布放，费用直接向甲方收取。

五、乙方应当具备油污水污染物接收能力和应急清污能力。

六、乙方要按相关的工作标准和规定接收油罐区储油罐污染物。工作完成后要及时清理现场，不得遗留垃圾和油污。

七、乙方在甲方生产区域工作期间，要严格遵守甲方相关的管理规章制度，并自觉接受甲方人员的安全监督指导。

八、本协议有效期为壹年，自 2021 年 01 月 01 日起至 2022 年 01 月 01 日止。

九、本协议未尽事宜，甲、乙双方友好协商解决。

十、本合同一式三份，甲方执一份，乙方执一份，环保部门备案一份。

甲方：荣成市浮升石化有限公司

代表人（签字）：

日期：2021 年 01 月 01 日

乙方：威海荣盛海船务有限公司

代表人（签字）：

日期：2021 年 01 月 01 日

附件 10 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：荣成市浮升石化有限公司

填表人（签字）：张科峰

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	成品油储存库项目			项目代码				建设地点	荣成市石岛管理区港湾街道玄镇村南 600 米			
	行业类别（分类管理名录）	F0540 渔业服务业			建设性质	√新建 □改扩建 □技术改造			项目厂区中心经度/纬度	122.369/36.861			
	设计生产能力	年周转船用燃料油约为 50000m ³			实际生产能力	年周转船用燃料油约为 50000m ³			环评单位	—			
	环评文件审批机关	荣成市环境保护局石岛分局			审批文号	荣石审报告表[2012]044 号			环评文件类型	报告表			
	开工日期				竣工日期				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号				
	验收单位	荣成市浮升石化有限公司			环保设施监测单位	山东科建质量检测评价技术有限公司			验收监测时工况	—			
	投资总概算（万元）	2500			环保投资总概算（万元）	10			所占比例（%）	0.4			
	实际总投资（万元）	2500			实际环保投资（万元）	7			所占比例（%）	0.28			
	废水治理（万元）		废气治理（万元）	5	噪声治理（万元）		固体废物治理（万元）	2	绿化及生态（万元）		其他（万元）		
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					
运营单位	荣成市浮升石化有限公司			运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	91371082MA3UDRYE5N			验收时间	2021 年 3 月				
污染物排放与总量控制（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)	本期工程允许排放浓度(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)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
	烟尘												
	工业粉尘												
	氮氧化物												
	工业固体废物												
	与项目有关的其他特征污染物												

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