

MỤC LỤC

DANH MỤC CÁC TỪ VÀ CÁC KÝ HIỆU VIẾT TẮT.....	3
DANH MỤC CÁC BẢNG.....	4
DANH MỤC CÁC SƠ ĐỒ.....	4
CHƯƠNG I. THÔNG TIN CHUNG VỀ CƠ SỞ.....	5
1. Tên chủ cơ sở.....	5
2. Tên cơ sở	5
3. Công suất, công nghệ, sản phẩm của cơ sở	5
3.1. Công suất hoạt động của cơ sở.....	5
3.2. Công nghệ sản xuất của cơ sở	5
3.3. Sản phẩm cơ sở.....	6
4. Nguyên liệu, nhiên liệu, vật liệu, phế liệu, điện năng, hóa chất sử dụng, nguồn cung cấp điện, nước của Cơ sở	7
4.1. Nhu cầu sử dụng nhiên liệu.....	7
4.2. Nhu cầu sử dụng điện nước của cơ sở.....	7
5. Các thông tin khác liên quan đến cơ sở	7
5.1. Các hạng mục công trình của Cơ sở	7
5.2. Các hạng mục công trình xử lý chất thải và bảo vệ môi trường.....	8
CHƯƠNG II. SỰ PHÙ HỢP CỦA CƠ SỞ VỚI QUY HOẠCH, KHẢ NĂNG CHỊU TẢI CỦA MÔI TRƯỜNG.....	10
1. Sự phù hợp của cơ sở với quy hoạch bảo vệ môi trường quốc gia, quy hoạch tỉnh, phân vùng môi trường.....	10
2. Sự phù hợp của cơ sở đối với khả năng chịu tải của môi trường	11
CHƯƠNG III. KẾT QUẢ HOÀN THÀNH CÁC CÔNG TRÌNH, BIỆN PHÁP BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ	13
1. Công trình, biện pháp thoát nước mưa, thu gom và xử lý nước thải	13
1.1. Thu gom, thoát nước mưa	13
1.2. Thu gom, thoát nước thải	13
1.3. Xử lý nước thải.....	13
2. Công trình, biện pháp xử lý bụi, khí thải	14
3. Công trình, biện pháp lưu giữ, xử lý chất thải rắn thông thường.....	16
4. Công trình, biện pháp lưu giữ, xử lý chất thải nguy hại	16
5. Công trình, biện pháp giảm thiểu tiếng ồn, độ rung.....	17

6. Phương án phòng ngừa, ứng phó sự cố môi trường	17
6.1. Biện pháp quản lý, phòng ngừa sự cố cháy, nổ.....	17
6.2. Biện pháp quản lý, phòng ngừa sự cố tràn dầu	18
CHƯƠNG IV. NỘI DUNG ĐỀ NGHỊ CẤP GIẤY PHÉP MÔI TRƯỜNG	22
1. Nội dung đề nghị cấp phép đối với nước thải	22
1.1. Nguồn phát sinh nước thải.....	22
1.2. Dòng thải xả vào nguồn nước tiếp nhận, nguồn tiếp nhận nước thải, vị trí xả nước thải	22
1.3. Phương thức xả nước thải	22
1.4. Chế độ xả nước thải	22
1.5. Chất lượng nước thải trước khi xả và nguồn nước tiếp nhận	23
2. Nội dung đề nghị cấp phép với khí thải	24
3. Nội dung đề nghị cấp phép với tiếng ồn, độ rung	24
CHƯƠNG V. KẾT QUẢ QUAN TRẮC MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ	25
1. Kết quả quan trắc môi trường định kỳ đối với nước thải và không khí xung quanh	25
CHƯƠNG VI. CHƯƠNG TRÌNH QUAN TRẮC MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ ...	26
1. Kế hoạch vận hành thử nghiệm công trình xử lý chất thải	26
1.1. Thời gian dự kiến vận hành thử nghiệm	26
1.2. Kế hoạch quan trắc chất thải, đánh giá hiệu quả xử lý của các công trình, thiết bị xử lý chất thải.....	26
2. Chương trình quan trắc chất thải (tự động, liên tục và định kỳ) theo quy định của pháp luật	27
CHƯƠNG VII. KẾT QUẢ KIỂM TRA, THANH TRA VỀ BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG ĐỐI VỚI CƠ SỞ	28
CHƯƠNG VIII. CAM KẾT CỦA CHỦ CƠ SỞ	29
PHỤ LỤC BÁO CÁO	30

DANH MỤC CÁC TỪ VÀ CÁC KÝ HIỆU VIẾT TẮT

TT	VIẾT TẮT	DIỄN GIẢI
1	BCT	Bộ Công thương
2	BTNMT	Bộ Tài nguyên và Môi trường
3	BVMT	Bảo vệ môi trường
4	CBCNV	Cán bộ công nhân viên
5	CTNH	Chất thải nguy hại
6	CTR	Chất thải rắn
7	NĐ-CP	Nghị định Chính phủ
8	PCCC	Phòng cháy chữa cháy
9	QCVN	Quy chuẩn Việt Nam
10	TCVN	Tiêu chuẩn Việt Nam
11	UPSCTD	Ứng phó sự cố tràn dầu

DANH MỤC CÁC BẢNG

Bảng 1.1. Công suất Cơ sở	6
Bảng 1.2. Quy mô các hạng mục của cơ sở.....	8
Bảng 3.1. Thống kê chất thải nguy hại.....	16
Bảng 4.1. Giá trị giới hạn cho phép chất lượng nước thải sinh hoạt trước khi xả vào nguồn nước tiếp nhận	23
Bảng 4.2. Giá trị giới hạn cho phép chất lượng nước thải sản xuất trước khi xả vào nguồn nước tiếp nhận	23
Bảng 5.1. Kết quả quan trắc chất lượng nước thải năm 2023 và năm 2024.....	25

DANH MỤC CÁC SƠ ĐỒ

Sơ đồ 1.1. Quy trình công nghệ xuất nhập xăng dầu của Cơ sở	6
-------------------------------------------------------------------	---

CHƯƠNG I. THÔNG TIN CHUNG VỀ CƠ SỞ

1. Tên chủ cơ sở

- Tên chủ cơ sở: Công ty Xăng dầu Quảng Trị.
- Địa chỉ văn phòng: số 02 Lê Lợi, thành phố Đông Hà, tỉnh Quảng Trị.
- Người đại diện theo pháp luật của Chủ cơ sở: (Ông) Nguyễn Đức Hùng - Chức vụ: Chủ tịch kiêm Giám đốc.
- Điện thoại: 0233.3557.868.
- Giấy đăng ký kinh doanh số 3200041048 đăng ký lần đầu ngày 13/7/2010, đăng ký thay đổi lần thứ 6 ngày 12/10/2023 do Phòng Đăng ký kinh doanh - Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Quảng Trị cấp.
- Giấy chứng nhận đăng ký địa điểm kinh doanh số 00051 ngày 13/8/2021 do Phòng Đăng ký kinh doanh - Sở Kế hoạch và Đầu tư tỉnh Quảng Trị cấp.
- Giấy chứng nhận đủ điều kiện bán lẻ xăng dầu số 40/GCNĐĐK-SCT ngày 22/11/2021 do Sở Công thương tỉnh Quảng Trị cấp.

2. Tên cơ sở

- Tên cơ sở: Petrolimex-Cửa hàng 43 (gọi tắt là Cơ sở).
- Địa điểm cơ sở: Km727+919 trái tuyến Quốc lộ 1, thị trấn Hồ Xá, huyện Vĩnh Linh, tỉnh Quảng Trị.
- Giấy xác nhận đăng ký kế hoạch bảo vệ môi trường số 64/GXN-UBND ngày 15/01/2021 của Ủy ban nhân dân huyện Vĩnh Linh.
- Quyết định số 639/PLX-QĐ-TGD ngày 01/11/2021 của Tập đoàn Xăng dầu Việt Nam về việc phê duyệt Kế hoạch ứng phó sự cố tràn dầu cho cửa hàng xăng dầu trực thuộc Công ty Xăng dầu Quảng Trị.
- Quy mô của cơ sở phân loại theo tiêu chí quy định của pháp luật về đầu tư công): Cơ sở thuộc lĩnh vực công nghiệp có tổng mức đầu tư 1.200.000.000 đồng, theo quy định tại khoản 3, điều 10, Luật đầu tư công năm 2019, cơ sở có tiêu chí tương đương dự án nhóm C.
- Cơ sở có tiêu chí môi trường thuộc mục số 2, phụ lục V ban hành kèm theo Nghị định số 08/2022/NĐ-CP ngày 10/01/2022 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật bảo vệ môi trường, thuộc đối tượng phải lập GPMT theo quy định tại điều 39 Luật Bảo vệ môi trường năm 2020.

3. Công suất, công nghệ, sản phẩm của cơ sở

3.1. Công suất hoạt động của cơ sở

- Cơ sở có diện tích 1.357 m² với sức chứa xăng dầu bao gồm 04 bể chìm với

tổng dung tích 100 m³ (01 bể chứa dầu DO 0,05S-II 25 m³; 01 bể chứa dầu DO 0,001S-V 25 m³; 01 bể chứa xăng RON92-II 25 m³ và 01 bể chứa xăng RON95-III 25 m³), 05 cột bơm (03 cột bơm dầu và 02 cột bơm xăng).

- Cấp cửa hàng: Cửa hàng cấp 3

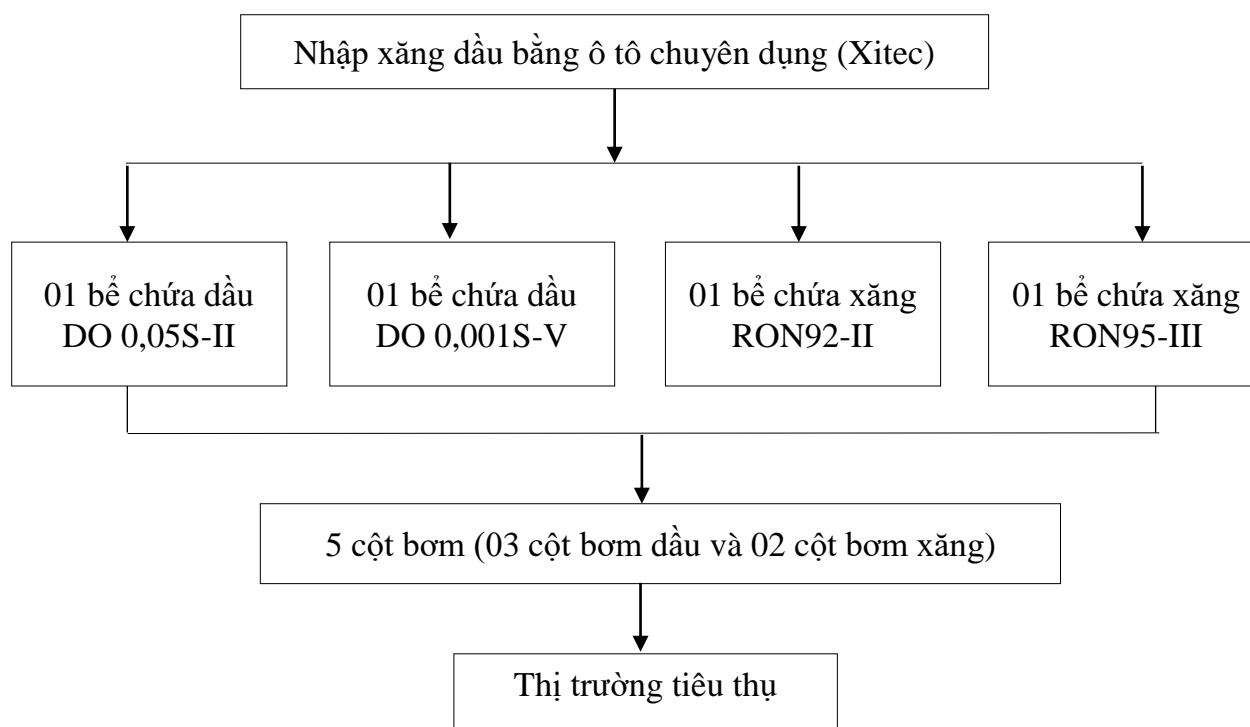
- Công suất hoạt động:

Bảng 1.1. Công suất Cơ sở

TT	Loại sản phẩm	Số lượng (m ³ /tháng)
1	Xăng	35
2	Dầu	50
3	Dầu nhớt	0,01
Tổng		85,01

3.2. Công nghệ sản xuất của cơ sở

Quy trình xuất nhập xăng dầu của Cơ sở được thể hiện ở sơ đồ 1.1:



Sơ đồ 1.1. Quy trình công nghệ xuất nhập xăng dầu của Cơ sở

* *Thuyết minh quy trình:*

Cơ sở nhập xăng dầu từ kho chứa tại Công ty xăng dầu Khu vực V – Đà Nẵng, vận chuyển bằng xe bồn chuyên dụng về tại Cơ sở, tại đây xăng dầu được nhập và lưu chứa tại 4 bể chứa có tổng thể tích 100 m³ (02 bể chứa xăng, 02 bể chứa dầu). Sau đó được bơm theo hệ thống ống dẫn đến 05 cột bơm điện tử bằng vòi cấp tự ngắt để xuất bán xăng dầu.

Toàn bộ các đường ống xuất xăng dầu ra cột bơm được bọc vải thủy tinh bảo vệ và bố trí trong rãnh thoát kín có đan bê tông cốt thép chịu lực, rãnh kín dẫn các đường ống xuất bán xăng dầu ra đúng vị trí các cột bơm.

Các chi tiết của cụm bể chứa xăng dầu như họng nhập, van hở cùng hệ thống thu hồi hơi xăng được thiết kế tuân thủ nghiêm ngặt theo QCVN 01:2020/BCT Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về yêu cầu thiết kế Cửa hàng xăng dầu để đảm bảo an toàn trong quá trình sử dụng.

3.3. Sản phẩm cơ sở

Sản phẩm của Cơ sở là kinh doanh xăng dầu với khối lượng trung bình mỗi tháng được thể hiện rõ ở bảng 1.1.

4. Nguyên liệu, nhiên liệu, vật liệu, phế liệu, điện năng, hóa chất sử dụng, nguồn cung cấp điện, nước của Cơ sở

4.1. Nhu cầu sử dụng nhiên liệu

Nguồn nhiên liệu của Cơ sở được nhập từ Công ty xăng dầu Khu vực V - Đà Nẵng thông qua hệ thống vận chuyển xe bồn chuyên dụng với khối lượng được thể hiện tại bảng 1.1.

4.2. Nhu cầu sử dụng điện nước của cơ sở

- Điện: Nguồn cung cấp điện cho Cơ sở được lấy từ mạng lưới hạ thế chung của khu vực điện áp 380/220V. Điện phục vụ cho các hoạt động bơm xuất hàng, chiếu sáng, sinh hoạt của công nhân là 1.073 kW/tháng.

- Nước: Hiện tại Cơ sở sử dụng nguồn nước do Công ty nước sạch Quảng Trị và giếng khoan để phục vụ cho các hoạt động tại Cơ sở. Trong đó:

+ Nước dùng cho sinh hoạt của CBCNV: 2 công nhân x 120 lít/người/ngày = 0,24 m³/ngày (Theo TCXDVN 13606:2023).

+ Nước dùng cho khoảng 10 khách vắng lai khoảng 0,26 m³/ngày.

+ Nước vệ sinh sân đường, tưới nước giảm bụi khoảng 0,4 m³/ngày.

→ Tổng lượng nước sử dụng của Cơ sở khoảng 0,9 m³/ngày.

5. Các thông tin khác liên quan đến cơ sở

5.1. Các hạng mục công trình của Cơ sở

Cơ sở có tổng diện tích 1.357 m² với quy mô hạng mục công trình như sau:

Bảng 1.2. Quy mô các hạng mục của cơ sở

TT	HẠNG MỤC	Đơn vị	Quy mô
I	Các hạng mục chính		
1	Nhà làm việc	m ²	118
2	Cụm bể chứa xăng dầu	m ²	78
3	Mái che cột bơm	m ²	512
II	Các hạng mục phụ trợ		
4	Bể chứa cát và cấp nước PCCC	m ²	2
5	Sân bãi bê tông	m ²	481 (trong đó diện tích sân bãi có khả năng nhiễm dầu là 280)
6	Nhà kho	m ²	24
7	Nhà vệ sinh	m ²	60
8	Nhà máy phát điện	m ²	6
III	Hạng mục BVMT		
9	Bể tách dầu	m ²	2
10	Bể chứa CTNH	m ²	2
11	Hệ thống mương thoát nước	m ²	72
	Tổng cộng	m²	1.357

- Số lượng CBCNV trong Cơ sở/ngày: 2 người.

- Số lượng khách vãng lai/ngày: 10 người.

- Thời gian làm việc: từ 5h00 – 21h00

5.2. Các hạng mục công trình xử lý chất thải và bảo vệ môi trường

a. Hệ thống thu gom, xử lý nước mưa chảy tràn

Đối với lượng nước mưa từ khu vực sân bãi phía trước rãnh thu nước trước cột bơm xăng dầu sẽ chảy tràn theo hướng nghiêng địa hình cùng với lượng nước mưa từ mái che cột bơm được thu gom vào hệ thống ống thoát nước PVC D125 dẫn đi ngầm bên trong cột trụ mái che cột bơm đều đổ ra mương thu nước trước mặt Cơ sở và thoát ra công thoát nước chung Quốc lộ 1A.

b. Hệ thống xử lý nước thải sản xuất

Đối với nước vệ sinh sân đường và nước mưa chảy tràn qua khu vực sân bãi có khả năng nhiễm dầu được thu gom về bể lắng và tách dầu được đặt góc phía Nam có cấu tạo 4 ngăn với thể tích 1,5 m³, kết cấu bằng bê tông, nắp đậy đan thép, kích thước cụ thể như sau:

+ Ngăn 1: (D×R×C) = (1,2×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 2: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 3: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 4: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m.

Nước thải sau khi được xử lý tại bể lắng và tách dầu đổ ra mương thu nước dài khoảng 40 m trước mặt Cơ sở và thoát ra công thoát nước chung Quốc lộ 1A.

c. Hệ thống xử lý nước thải sinh hoạt

Nước thải sinh hoạt được thu gom và xử lý bằng hệ thống bể tự hoại 3 ngăn với thể tích 5,3 m³ được xây dựng phía Nam Cơ sở, nước thải sau khi qua bể tự hoại thấm trực tiếp xuống đất, định kỳ khoảng 2 - 3 năm/lần thuê Trung tâm Môi trường - Công trình Đô thị Vĩnh Linh để hút hầm vệ sinh.

d. Công trình và biện pháp xử lý chất thải rắn, CTNH

- Đối với CTR thông thường: CTR sinh hoạt của 2 CBCNV và 10 khách vãng lai được thu gom vào 03 thùng chứa rác 120 L đặt tại các vị trí ra vào Cơ sở và hợp đồng với Trung tâm Môi trường Công trình - Đô thị Vĩnh Linh vận chuyển, xử lý với tần suất thu gom 1 lần/ngày (Hợp đồng thể hiện tại phụ lục báo cáo).

- Đối với CTNH hiện đang được thu gom vào 04 thùng chứa 120 L sau đó lưu giữ tại bể chứa CTNH có diện tích 2 m² nằm ở góc phía Đông Nam Cơ sở và 1 ống nhựa PVC có nắp đậy chứa đèn huỳnh quang thải có dán nhãn, hợp đồng với Công ty Cổ phần Xử lý Môi trường Nghệ An định kỳ vận chuyển, xử lý với tần suất thu gom 01 lần/năm (Hợp đồng thể hiện tại phụ lục báo cáo).

CHƯƠNG II. SỰ PHÙ HỢP CỦA CƠ SỞ VỚI QUY HOẠCH, KHẢ NĂNG CHỊU TẢI CỦA MÔI TRƯỜNG

1. Sự phù hợp của cơ sở với quy hoạch bảo vệ môi trường quốc gia, quy hoạch tỉnh, phân vùng môi trường

- Quyết định số 861/QĐ-TTg ngày 18/7/2023 của Thủ tướng Chính phủ về việc phê duyệt Quy hoạch hạ tầng dự trữ, cung ứng xăng dầu, khí đốt quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050. Trong đó nêu rõ:

+ Phát triển hệ thống hạ tầng dự trữ, cung ứng xăng dầu khí đốt đảm bảo tính đàn hồi, đảm bảo năng lực dự trữ, đảm bảo yêu cầu phát triển trên toàn bộ không gian lãnh thổ, đảm bảo phát triển bền vững gắn với bảo vệ môi trường, phòng, chống thiên tai và ứng phó với biến đổi khí hậu; sử dụng đất hiệu quả, tiết kiệm, bảo vệ nghiêm ngặt diện tích đất chuyên trồng lúa, đất rừng phòng hộ, đất rừng đặc dụng, đất rừng sản xuất là rừng tự nhiên và khu bảo tồn thiên nhiên.

+ Phát triển hệ thống hạ tầng dự trữ, cung ứng xăng dầu khí đốt đảm bảo hài hòa lợi ích của quốc gia, địa phương, doanh nghiệp và người dân.

+ Phát triển hệ thống hạ tầng dự trữ, cung ứng xăng dầu khí đốt hiện đại; đáp ứng được các tiêu chuẩn, quy chuẩn, kỹ thuật và phù hợp với yêu cầu phát triển và hội nhập kinh tế quốc tế của đất nước.

+ Phát triển hệ thống hạ tầng dự trữ, cung ứng xăng dầu, khí đốt quốc gia bao gồm dự trữ chiến lược (dự trữ quốc gia); dự trữ sản xuất, dự trữ thương mại, vận tải, lưu thông phân phối, đáp ứng các chỉ tiêu kinh tế, kỹ thuật, môi trường, đảm bảo dự trữ, cung ứng đầy đủ, an toàn, liên tục cho phát triển kinh tế xã hội, an ninh, quốc phòng.

- Cơ sở thuộc phân vùng khác theo Quyết định số 1737/QĐ-TTg của Thủ tướng Chính phủ ngày 29/12/2023 về việc Phê duyệt Quy hoạch tỉnh Quảng Trị thời kỳ 2021 – 2030, tầm nhìn đến năm 2050.

- Quyết định số 611/QĐ-TTg ngày 8/7/2024 của Thủ tướng Chính phủ về việc phê duyệt Quy hoạch bảo vệ môi trường quốc gia thời kỳ 2021 - 2030, tầm nhìn đến năm 2050: Trong đó nêu rõ:

+ Quy hoạch bảo vệ môi trường là định hướng bảo vệ môi trường cho các quy hoạch ngành quốc gia, quy hoạch vùng và quy hoạch tỉnh, bảo đảm nguyên tắc xuyên suốt, không đánh đổi môi trường lấy phát triển kinh tế, yếu tố môi trường phải được tính đến trong từng hoạt động phát triển kinh tế - xã hội, hài hòa với tự nhiên, tôn trọng quy luật tự nhiên, phát triển kinh tế với tư duy kinh tế xanh, kinh tế tuần hoàn, kinh tế các-bon thấp nhằm giảm thiểu chất thải phát

sinh, hướng tới mục tiêu phát thải ròng bằng “0” vào năm 2050, chuyển dịch năng lượng công bằng, góp phần thực hiện thành công các chỉ tiêu kinh tế - xã hội của đất nước thời kỳ 2021 - 2030.

+ Quy hoạch bảo vệ môi trường quốc gia bảo đảm tính mở và linh hoạt để tích hợp, lồng ghép vào các quy hoạch khác có liên quan, nhằm thực hiện mục tiêu phát triển bền vững, thích ứng với biến đổi khí hậu, phòng ngừa các vấn đề môi trường từ sớm, từ xa; thúc đẩy phương thức quản lý tổng hợp, tiếp cận tổng thể dựa vào hệ sinh thái tự nhiên.

+ Quy hoạch bảo vệ môi trường nhằm tăng cường kết nối hài hòa trong hoạt động quản lý, bảo vệ môi trường giữa các vùng kinh tế - xã hội, các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương; chủ động phòng ngừa, kiểm soát, khắc phục ô nhiễm và cải thiện chất lượng môi trường, bảo vệ các khu vực có yếu tố nhạy cảm môi trường; tập trung xử lý các vấn đề môi trường xuyên biên giới, liên vùng, liên tỉnh; kết hợp với bảo tồn giá trị tự nhiên và đa dạng sinh học, thúc đẩy sử dụng tiết kiệm, hiệu quả và bền vững tài nguyên thiên nhiên.

- Nghị quyết số 03/2013/NQ-HĐND ngày 31/5/2013 của Hội đồng nhân dân tỉnh Quảng Trị về việc Quy hoạch phát triển Thương mại Quảng Trị đến năm 2020, định hướng cho các năm tiếp theo nêu rõ: xây dựng lộ trình cải tạo, nâng cấp hoặc chuyển đổi cụ thể theo từng giai đoạn cho các cửa hàng bán lẻ xăng dầu chưa đủ điều kiện.

- Theo QCVN 01:2020/BCT Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về yêu cầu thiết kế Cửa hàng xăng dầu quy định khoảng cách an toàn từ bể chứa và cột bơm đến công trình bên ngoài Cửa hàng sẽ giảm 30% do có lắp hệ thống thu hồi hơi xăng dầu, cụ thể: khoảng cách đến công trình dân dụng là 3,5 m, khoảng cách đến nơi tập trung đông người là 35 m. Hiện tại, khoảng cách của Cơ sở đến các đối tượng xung quanh như sau:

- Khoảng cách từ bể chứa (cổ bể) đến nhà dân gần nhất (khu dân cư khu phố 8, thị trấn Hồ Xá) là khoảng 5 m về phía Nam.

- Khoảng cách từ cột bơm đến nhà dân gần nhất (khu dân cư khu phố 8, thị trấn Hồ Xá) là khoảng 8 m về phía Bắc.

- Nằm cách khu vực Cơ sở khoảng 450 m về phía Nam là Trường Tiểu học Võ Thị Sáu.

Do đó, khoảng cách an toàn từ bể chứa và cột bơm đến công trình bên ngoài Cơ sở đảm bảo theo quy định.

- Cơ sở được xây dựng tại Km727+919 trái tuyến Quốc lộ 1, thị trấn Hồ Xá, huyện Vĩnh Linh, tỉnh Quảng Trị với tổng diện tích 1.357 m², mục đích sử dụng đất là

đất thương mại, dịch vụ. Khu đất đã được UBND tỉnh Quảng Trị cấp giấy chứng nhận quyền sử dụng đất số CX 992023 cho Công ty Xăng dầu Quảng Trị. Như vậy, Cơ sở thuộc loại hình kinh doanh dịch vụ, thương mại là đúng mục đích sử dụng đất đã được UBND tỉnh Quảng Trị công nhận quyền sử dụng đất theo quyết định Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất đã được cấp theo quy định.

2. Sự phù hợp của cơ sở đối với khả năng chịu tải của môi trường

Hiện tại, khả năng chịu tải của môi trường tiếp nhận chất thải của khu vực chưa được ban hành nên chưa có cơ sở để đánh giá sự phù hợp của Cơ sở đối với khả năng chịu tải của môi trường tiếp nhận chất thải.

Mặt khác, quá trình hoạt động đến nay Chủ cơ sở đã thực hiện quan trắc môi trường hàng năm, kết quả quan trắc năm 2023 và 2024 (thể hiện tại Chương V) cho thấy kết quả quan trắc nước thải tại Cơ sở nằm trong ngưỡng giới hạn cho phép theo quy định. Điều đó cho thấy, hoạt động của Cơ sở có tác động không lớn đến môi trường xung quanh.

CHƯƠNG III. KẾT QUẢ HOÀN THÀNH CÁC CÔNG TRÌNH, BIỆN PHÁP BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ

1. Công trình, biện pháp thoát nước mưa, thu gom và xử lý nước thải

1.1. Thu gom, thoát nước mưa

Đối với lượng nước mưa từ khu vực sân bãi phía trước rãnh thu nước trước cột bơm xăng dầu sẽ chảy tràn theo hướng nghiêng địa hình cùng với lượng nước mưa từ mái che cột bơm được thu gom vào hệ thống ống thoát nước PVC D125 dẫn đi ngầm bên trong cột trụ mái che cột bơm đều đổ ra mương thu nước trước mặt Cơ sở và thoát ra công thoát nước chung Quốc lộ 1A.

1.2. Thu gom, thoát nước thải

a. Đối với nước thải sản xuất:

- Nguồn phát sinh: Từ quá trình vệ sinh sân đường trước nhà bán hàng và nước mưa chảy tràn qua khu vực sân bãi.

- Thành phần: chủ yếu chứa dầu mỡ rơi vãi, các chất rắn lơ lửng,...

- Tải lượng: Lượng nước mưa chảy tràn trên mặt sân, nước vệ sinh sân đường phía trước nhà bán hàng được xác định theo công thức (TCVN 7957:2023 - Thoát nước - mạng lưới và công trình bên ngoài - tiêu chuẩn thiết kế):

$$Q = q \times F \times \beta \times \psi.$$

Trong đó:

q - Cường độ mưa tính toán; Lượng mưa trung bình ngày trong tháng lớn nhất năm 2020 có giá trị 54,3 mm (T10/2020, Đài Khí tượng Thủy văn tỉnh Quảng Trị).

F - Diện tích sân bãi bê tông có khả năng nhiễm dầu (280 m²)

β - Hệ số phân bố mưa ($\beta = 1,0$) tương ứng với diện tích mặt phủ bê tông (diện tích sân bãi < 500 ha).

ψ - Hệ số dòng chảy, phụ thuộc vào loại mặt phủ và chu kỳ lặp lại trận mưa tính toán P, $\psi = 0,75$ tương ứng với mặt phủ bê tông.

Trên cơ sở đó: $Q = 0,0543 \text{ (m/ngày)} \times 280 \text{ (m}^2) \times 1,0 \times 0,75 = 11,4 \text{ m}^3/\text{ngày}$.

Nước thải phát sinh được thu gom bằng hệ thống rãnh thu nước có kích thước (D×R×C) = (35×0,4×0,5) m nằm trước mặt cột bơm xăng dầu rồi dẫn vào bể lắng và tách dầu nằm ở góc phía Nam để xử lý sau đó theo đường ống nhựa D110 chảy ra mương thu nước dài khoảng 40 m trước mặt Cơ sở và thoát ra công thoát nước chung Quốc lộ 1A.

b. Đối với nước thải sinh hoạt:

- Nguồn phát sinh: Từ quá trình sinh hoạt của 2 CBCNV làm việc tại Cơ sở và

khoảng 10 khách vãng lai.

- Thành phần: Nước thải sinh hoạt chủ yếu chứa các loại vi khuẩn, các chất hữu cơ, các chất rắn lơ lửng.

- Tải lượng: Tổng lượng nước thải sinh hoạt phát sinh là 0,5 m³/ngày.

- Nước thải sinh hoạt được thu gom và dẫn qua bể tự hoại 3 ngăn với thể tích 5,3 m³ để xử lý rồi thấm trực tiếp xuống đất phía Nam của Cơ sở.

1.3. Xử lý nước thải

a. Đối với nước thải sản xuất

Để xử lý nước vệ sinh sân đường và nước mưa chảy tràn trên sân bãi bê tông cuốn theo dầu mỡ thải, Chủ Cơ sở đã xây dựng 01 bể lắng và tách dầu đặt ở góc phía Nam có cấu tạo 4 ngăn với thể tích 1,5 m³, kết cấu bằng bê tông, nắp đáy đan thép, kích thước cụ thể như sau:

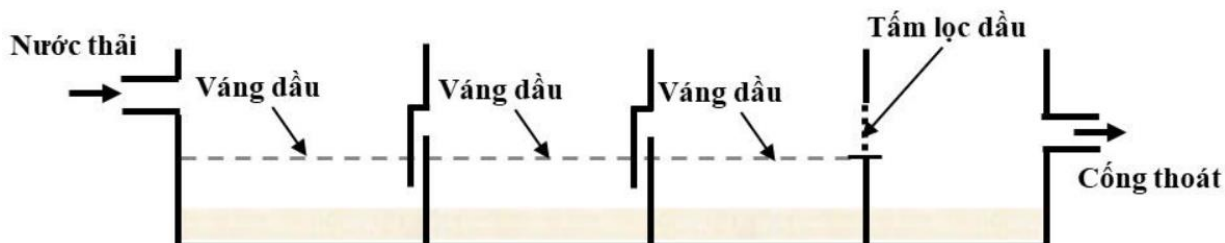
+ Ngăn 1: (D×R×C) = (1,2×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 2: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 3: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m;

+ Ngăn 4: (D×R×C) = (0,7×0,6×0,85) m.

Giữa các ngăn có lắp đặt ống nước thông ngăn bể với nhau theo nguyên lý thu nước tràn ở dưới đáy bể, giữ lại váng dầu mỡ trên bề mặt. Trên bề mặt bể bố trí nắp đan lưới thép để định kỳ xử lý dầu mỡ và bùn cặn. Sơ đồ cụm bể lắng, tách dầu như sau:



Nước thải sau khi được xử lý tại bể lắng và tách dầu sẽ chảy ra mương thu nước dài khoảng 40 m trước mặt Cơ sở và thoát ra cống thoát nước chung Quốc lộ 1A.

Đối với váng dầu thu gom từ bể lắng bằng tấm thấm dầu được đưa vào thùng chứa được lưu trữ tại bể chứa CTNH có diện tích 2 m² phía Đông Nam Cơ sở.

Để đánh giá hiệu quả xử lý nước thải của bể lắng và tách dầu, báo cáo tham khảo kết quả quan trắc chất lượng nước thải qua các năm 2023, 2024 do Trung tâm Quan trắc Tài nguyên và Môi trường Quảng Trị thực hiện, kết quả thể hiện tại bảng 5.1 cho thấy các thông số quan trắc chất lượng nước thải tại thời điểm quan trắc đều nằm trong giới hạn cho phép theo QCVN 29:2010/BTNMT (cột B).

b. Đối với nước thải sinh hoạt

Để xử lý nước thải sinh hoạt của 2 CBCNV và 10 khách hàng vãng lai, Chủ cơ

sở đã xây dựng bể tự hoại 3 ngăn với thể tích 5,3 m³ phía Nam Cơ sở.

Chức năng của bể tự hoại là lắng và phân huỷ cặn lắng nên cấu tạo của bể tự hoại gồm 2 phần: Phần lắng và phần phân huỷ cặn.

Tính toán kích thước của bể tự hoại:

Dung tích bể tự hoại được xác định theo công thức sau:

$W = W_n + W_c$. Trong đó:

W_n : Thể tích phần nước của bể; (m³)

W_c : Thể tích phần phân huỷ cặn của bể; (m³)

+ Trị số W_n có thể lấy bằng 1 đến 3 lần lưu lượng nước thải trong một ngày đêm tùy thuộc yêu cầu vệ sinh.

Q_n : Lượng nước thải thực tế trong một ngày đêm; (m³)

Ở đây chọn: $W_n = 2Q_n = 2 \times 0,5 \text{ m}^3/\text{ngày.đêm} = 1,0 \text{ m}^3$.

+ Trị số W_c được xác định theo công thức sau:

$W_c = [a \times T \times (100 - W_1) \times b \times c] \times N / [(100 - W_2) \times 1.000]$ (m³). Trong đó:

a: Lượng cặn của một người thải ra một ngày (0,5- 0,8 lít/người.ngày.đêm).

T: Thời gian giữa 2 lần lấy cặn, chọn: T= 365 ngày.

W_1, W_2 : độ ẩm của cặn tươi và cặn khi lên men, (%). Chọn: $W_1=95\%$, $W_2=90\%$.

b: Hệ số giảm thể tích cặn khi lên men (giảm 30%) và lấy bằng 0,7.

c: Hệ số để lại một phần cặn đã lên men khi hút cặn (20%) và lấy bằng 1,2.

N: Số người sử dụng (N = 12 (Bao gồm 2 CBCNV và 10 khách vãng lai)).

=> $W_c = [0,8 \times 365 \times (100 - 95) \times 0,7 \times 1,2 \times 12] / [(100 - 90) \times 1.000] = 1,5 \text{ m}^3$

Tổng thể tích bể tự hoại là $1,0 + 1,5 = 2,5 \text{ m}^3$. Hiện tại đã xây dựng hoàn thiện bể tự hoại thể tích 5,3 m³ ở phía Nam Cơ sở, đảm bảo xử lý lượng nước thải phát sinh.

Nước thải sinh hoạt sau khi xử lý bằng bể tự hoại 3 ngăn sẽ thấm trực tiếp xuống đất, định kỳ khoảng 2 - 3 năm/lần thuê Trung tâm Môi trường - Công trình Đô thị Vĩnh Linh để hút hầm vệ sinh.

2. Công trình, biện pháp xử lý bụi, khí thải

Trong quá trình hoạt động của Cơ sở đã phát sinh ra khí thải, bụi từ hoạt động ra vào của các phương tiện giao thông, hơi xăng dầu bay hơi khi nhập, xuất xăng dầu. Ngoài ra, khí thải còn phát sinh từ quá trình phân huỷ chất thải rắn hữu cơ, từ những nơi chứa rác, khu vệ sinh,...

Tuy nhiên, trong suốt quá trình hoạt động từ trước đến nay Cơ sở chưa có sự phản ánh của chính quyền địa phương hay người dân trong khu vực về ảnh hưởng môi trường không khí. Điều đó cho thấy, hoạt động của Cơ sở tác động không lớn

Chủ cơ sở: Công ty Xăng dầu Quảng Trị

Đơn vị tư vấn: Trung tâm Quan trắc Tài nguyên và Môi trường Quảng Trị Trang 15

đến CBCNV, người dân trong khu vực.

Nhưng để hạn chế đến mức thấp nhất hơi xăng dầu khuếch tán ra môi trường bên ngoài, Cơ sở đã áp dụng có hiệu quả các biện pháp như sau:

- Thiết kế, lắp đặt hệ thống xuất, nhập, hệ thống van thở, tuân thủ theo các yêu cầu của QCVN 01:2020/BCT quy chuẩn quốc gia về Cửa hàng xăng dầu - yêu cầu thiết kế.

- Xe ô tô để vận chuyển xăng dầu phải là xe chuyên dụng được thiết kế theo đúng quy định hiện hành của Nhà nước.

- Thường xuyên tập huấn và huấn luyện công nhân thực hiện các nguyên tắc và thao tác bơm cẩn thận trong quá trình bán xăng dầu.

- Tổ chức vệ sinh hằng ngày trên toàn bộ mặt bằng khu vực Cơ sở.

- Trang bị áo quần, găng tay, khẩu trang cho công nhân lao động.

- Hằng ngày, công nhân của Cơ sở sẽ tiến hành phun nước nhằm hạn chế bụi phát sinh do gió hoặc do các phương tiện ra vào.

3. Công trình, biện pháp lưu giữ, xử lý chất thải rắn thông thường

Nguồn phát sinh chất thải rắn từ quá trình sinh hoạt của 2 CBCNV và khoảng 10 khách vãng lai chủ yếu là thức ăn dư thừa, vỏ hoa quả, giấy vụn, túi nilon, chai, lọ,... Lượng rác thải sinh hoạt phát sinh thực tế tại Cơ sở khoảng 1-2 kg/ngày. Hiện tại Cơ sở đã thực hiện các biện pháp thu gom và xử lý như sau:

Bố trí 03 thùng chứa rác thải chuyên dụng loại 120 L đặt tại các vị trí ra vào Cơ sở. Định kỳ hợp đồng với Trung tâm Môi trường - Công trình Đô thị Vĩnh Linh vận chuyển, xử lý với tần suất thu gom 01 lần/ngày (Hợp đồng thể hiện tại phụ lục báo cáo).

Biện pháp này hiện đang được áp dụng có hiệu quả, do đó trong thời gian tới sẽ tiếp tục áp dụng. Bên cạnh đó nhằm thúc đẩy hiệu quả hoạt động tái chế, tái sử dụng, xử lý chất thải rắn sinh hoạt Cơ sở đang lên kế hoạch triển khai bổ sung phân loại chất thải rắn sinh hoạt tại nguồn.

4. Công trình, biện pháp lưu giữ, xử lý chất thải nguy hại

Theo số liệu tại Biên bản giao nhận CTNH hằng năm tại Cơ sở do Công ty Cổ phần Xử lý môi trường Nghệ An thu gom với khối lượng cụ thể như sau:

Bảng 3.1. Thống kê chất thải nguy hại

TT	Tên chất thải	Mã CTNH	Khối lượng/năm (kg)
1	Các loại dầu động cơ, hộp số và bôi trơn thải khác	17 02 04	2
2	Chất hấp thụ, vật liệu lọc (bao gồm cả vật liệu lọc dầu chưa nêu tại các mã	18 02 01	7

	khác), giặt lau, vải bảo vệ thải bị nhiễm các thành phần nguy hại		
3	Chất thải lẫn dầu	19 07 01	10
4	Bóng đèn huỳnh quang và các loại thủy tinh hoạt tính thải	16 01 06	0,5
5	Bao bì nhựa cứng (đã chứa chất khi thải ra là CTNH) thải	18 01 03	1
	Tổng		20,5

CTNH được thu gom, phân loại vào 4 thùng với thể tích 120 L chứa tại bể chứa CTNH nằm ở góc phía Đông Nam của Cơ sở và 1 ống nhựa PVC có nắp đậy chứa đèn huỳnh quang thải có dán nhãn. Bể chứa CTNH có dạng hình hộp chữ nhật có kích thước: (1,4×1,4×0,65) m, bể có nắp đậy bằng tôn có bản lè.

Toàn bộ CTNH của Cơ sở được tập kết về bể chứa CTNH và hiện nay Công ty đã hợp đồng với Công ty Cổ phần xử lý Môi trường Nghệ An định kỳ vận chuyển, xử lý với tần suất 01 đợt/năm (Hợp đồng thể hiện tại phụ lục báo cáo). Biện pháp này đang được sử dụng có hiệu quả do đó Chủ cơ sở sẽ tiếp tục thực hiện biện pháp xử lý này.

5. Công trình, biện pháp giảm thiểu tiếng ồn, độ rung

Nguồn phát sinh tiếng ồn tại Cơ sở chủ yếu từ các phương tiện ra vào mua xăng dầu. Do đó, Cơ sở sẽ áp dụng các biện pháp giảm thiểu như sau:

- Quy định tốc độ các loại phương tiện khi ra vào Cơ sở.
- Yêu cầu các phương tiện ra vào hạn chế sử dụng còi xe, các trường hợp khi cần sẽ yêu cầu tắt máy trước khi vào Cơ sở.

6. Phương án phòng ngừa, ứng phó sự cố môi trường

6.1. Biện pháp quản lý, phòng ngừa sự cố cháy, nổ

- Cơ sở đã có Giấy chứng nhận số 270/TD-PCCC ngày 8/10/2020 của Công an tỉnh Quảng Trị chứng nhận về việc thẩm duyệt thiết kế về phòng cháy và chữa cháy.

- Toàn bộ trang thiết bị phòng cháy chữa cháy của Cơ sở tuân thủ theo QCVN 01:2020/BCT Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về yêu cầu thiết kế Cửa hàng xăng dầu trong phòng chống cháy nổ được bố trí như sau:

+ Trang bị các bình cứu hỏa cả trên xe đẩy cơ động và đặt trên mặt sân tại nhà bán hàng, nhà để máy phát điện dự phòng, khu bể chứa, nơi bán dầu nhớt, cột bơm xăng dầu,... Trong đó, bình chữa cháy MFZT35 loại 35kg có 02 bình, bình chữa cháy MFZ8 có 12 bình. Các bình chữa cháy được bố trí tại các vị trí thuận tiện ở Cơ sở, dễ nhìn thấy cùng với các chần sợi.

+ Trang bị các tiêu lệnh PCCC, các biển báo và ký hiệu cấm lửa, không sử

dụng điện thoại,... ở các vị trí cần thiết như các cột bơm và phía trước nhà bán hàng, xung quanh vách tường.

- Các bể chứa xăng dầu được chôn ngầm dưới cát, có hệ thống kết cấu neo bể chống đẩy nổi. Xung quanh bể có hệ thống cọc tiếp địa chống tĩnh điện đảm bảo an toàn tuyệt đối khi xe vào nhập hàng.

- Bố trí 01 bể chứa nước 1 m³ và 01 bể chứa cát 1 m³ sau bể chứa xăng dầu để đảm bảo phòng cháy chữa cháy.

- Toàn bộ đường ống xuất xăng dầu ra cột bơm và hệ thống thu hồi hơi xăng được bọc vải thủy tinh bảo vệ và bố trí trong rãnh kín có đan bê tông cốt thép chịu lực, rãnh kín dẫn các đường ống xuất bán xăng dầu ra đúng các vị trí cột bơm.

- Các chi tiết của cụm bể chứa xăng dầu như họng nhập, van thở cùng hệ thống thu hồi xăng được thiết kế tuân thủ nghiêm ngặt theo QCVN 01:2020/BCT Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về yêu cầu thiết kế Cửa hàng xăng dầu để đảm bảo an toàn trong quá trình sử dụng.

- Thường xuyên diễn tập công tác PCCC cho cán bộ công nhân viên.

6.2. Biện pháp quản lý, phòng ngừa sự cố tràn dầu

Các phương tiện, trang thiết bị ứng phó đã trang bị như hệ thống thông tin liên lạc, hệ thống điện chiếu sáng,... cùng các trang thiết bị UPSCTD như chắn sợi, giấy thấm, cát chữa cháy, phao vây để thu hồi dầu tràn không để phân tán rộng ra môi trường. Trong trường hợp sự cố tràn dầu xảy ra vượt khả năng ứng phó của Cơ sở sẽ thông báo với cơ quan chức năng liên quan để ứng cứu kịp thời.

Đồng thời, xây dựng kế hoạch ứng phó với sự cố tràn dầu theo quy định như sau:

*** Quy trình chung:**

Tổ chức cứu nạn và không chế nguồn gây dầu tràn: Khi xảy ra sự cố, trước tiên tìm mọi biện pháp cứu người bị nạn thoát khỏi vùng nguy hiểm (nếu có) và không chế nguồn gây dầu tràn. Triển khai các công việc sau:

- Khi phát hiện sự cố, phải không chế ngay nguồn gây dầu tràn, ngừng hoạt động xuất/nhập dầu tại Cơ sở, đóng tất cả các van có liên quan, sơ tán nhanh chóng các phương tiện, con người đang có mặt tại Cơ sở.

- Tiếp cận hiện trường, tìm mọi biện pháp cứu người bị nạn (nếu có) và di tản ra khỏi khu vực sự cố.

- Phối hợp tổ chức lực lượng, phương tiện đảm bảo phòng chống cháy nổ báo động đến các phương tiện, người dân xung quanh Cơ sở tránh xa khu vực dầu tràn. Nghiêm cấm các hành vi phát sinh nguồn lửa, nguồn nhiệt trong vùng sự cố.

- Báo cáo tình trạng thực tế ban đầu về dầu tràn.

- Bảo đảm an toàn, an ninh khu vực sự cố.

* *Thông báo, báo động:*

- Khi xảy ra sự cố, người phát hiện sự cố phải thông báo ngay cho Cửa hàng trưởng/Đội trưởng đội UPSCTD, Cửa hàng trưởng thông báo cho Giám đốc Công ty/Trưởng BCD để BCD kịp thời có mặt chỉ đạo xử lý sự cố, quyết định phương án ứng cứu.

- Khẩn trương báo động đến toàn bộ nhân viên, khách hàng, người dân xung quanh,... để sẵn sàng ứng phó hoặc di tản ra khỏi vùng sự cố.

Tùy mức độ dầu tràn để quyết định mức độ thông báo, báo động.

* *Đánh giá sự cố:* Mục đích nhằm xác định mức độ sự cố, cung cấp thông tin nhằm hướng dẫn, kiểm soát và ứng cứu.

- Các thông tin cần thiết để thực hiện đánh giá như vị trí và loại sự cố, ước lượng khối lượng dầu tràn, nguồn gây dầu tràn, loại dầu tràn, hướng gió, điều kiện thời tiết.

- Các thông tin cần xác định gồm:

+ Hướng di chuyển của vệt dầu;

+ Khả năng ảnh hưởng của dầu tràn;

+ Xác định nguyên nhân gây sự cố và khả năng tự ứng cứu ban đầu của bên gây sự cố, mức độ hỗ trợ của các cơ quan liên quan;

+ Mức độ thông báo/báo động;

+ Sự cần thiết phải áp dụng các biện pháp an ninh để hạn chế việc tiếp cận dầu tràn;

+ Các hoạt động khả thi có thể thực hiện để kiểm soát nguồn dầu tràn, để chuyển hướng, ngăn chặn, cô lập và thu hồi dầu; làm sạch và khôi phục khu vực bị ảnh hưởng;

+ Thực lực của Đội Ứng phó sự cố tràn dầu (UPSCTD) tại hiện trường và các thiết bị ứng phó cần có để tiến hành thực hiện các hoạt động ứng phó;

+ Mức độ an toàn khi thực hiện các hoạt động kiểm soát, ứng phó.

* *Lựa chọn phương án ứng phó và huy động trang thiết bị/lực lượng ứng phó*

Để có phương án ứng phó có hiệu quả, nhiệm vụ quan trọng của Chỉ huy trưởng và Đội trưởng đội UPSCTD là lựa chọn phương pháp ứng phó, huy động trang thiết bị/lực lượng để tổ chức ứng phó.

- Chỉ huy trưởng (Giám đốc Công ty) lựa chọn phương pháp ứng phó.

- Đội trưởng Đội UPSCTD căn cứ quyết định phương pháp ứng phó của Chỉ huy trưởng, căn cứ vào thực tế hiện trường khu vực xảy ra sự cố để lập ra phương án ứng phó tại hiện trường.

- Huy động toàn bộ lực lượng/trang thiết bị của Cơ sở tham gia ứng phó. Ngoài ra có thể huy động hỗ trợ từ các đơn vị liên quan trong trường hợp cần thiết.

*** Phương án ứng phó sự cố tại hiện trường:**

- Tìm mọi cách ngăn không cho dầu tiếp tục chảy ra môi trường; căn cứ vào tình hình thực tế tại hiện trường để sử dụng có hiệu quả các thiết bị ứng phó sự cố tràn dầu, PCCC, hệ thống thu gom tách ly dầu, bơm hút dầu,... để tiến hành thu gom, xử lý dầu tại hiện trường.

- Tránh phát sinh nguồn ô nhiễm thứ cấp: thiết lập ranh giới rõ ràng giữa “vùng ô nhiễm” và “vùng sạch”, kiểm tra thường xuyên các thiết bị để tránh rò rỉ đảm bảo mọi dụng cụ phải kín,...

- Mọi hoạt động ứng phó đều phải được thực hiện sao cho tính mạng và sự an toàn của lực lượng ứng phó nói riêng và con người nói chung được đảm bảo ở một mức độ cao nhất.

*** Kết thúc hoạt động ứng cứu:**

- Sau khi hoàn thành công tác ứng phó hiện trường, môi trường đảm bảo, không còn nguy cơ cháy nổ, Chỉ huy trưởng ra lệnh kiểm tra, bảo trì, làm sạch và thu hồi các thiết bị, dụng cụ phục vụ công tác UPSCTD về vị trí ban đầu.

+ Các trang thiết bị trước khi ra khỏi khu vực sự cố phải được làm sạch nhằm tránh ô nhiễm thứ cấp.

+ Thu hồi trang thiết bị, vật tư còn có khả năng sử dụng, tiến hành kiểm tra, bảo trì.

+ Tiến hành rà soát và có kế hoạch bổ sung các trang thiết bị ứng phó sự cố tràn dầu và PCCC đảm bảo đủ số lượng, chất lượng để sẵn sàng ứng phó.

+ Sửa chữa máy móc, thiết bị hư hỏng để nhanh chóng trở lại sản xuất.

- Xử lý dầu thu hồi và vật liệu nhiễm dầu:

+ Giảm thiểu chất thải tại nguồn: dọn sạch rác thải, đá, cỏ,... (nếu có thể) nơi có thể tràn đến; tái sử dụng trang bị bảo hộ, dụng cụ thu dọn.

+ Xử lý: dầu thu hồi, vật liệu hấp phụ dầu và các chất thải nhiễm dầu được chứa tạm thời một cách an toàn, tập trung về một địa điểm, ngăn không cho thấm tràn ra môi trường xung quanh và sau đó được chuyển đến nơi xử lý sau cùng.

- Việc xử lý dầu phải do đơn vị có đủ năng lực thực hiện. Công ty sẽ hợp đồng với đơn vị có đủ chức năng để xử lý chất thải nhiễm dầu khi có sự cố xảy ra.

- Thực hiện công tác bồi thường thiệt hại (nếu có): thu thập thông tin, thiệt hại, lập các thủ tục và hồ sơ cần thiết theo đúng quy định của pháp luật.

- Ngoài ra, trong quá trình ứng phó tiến hành lập các biên bản, báo cáo cần thiết để cung cấp thông tin, báo cáo cho cơ quan chức năng theo dõi hoặc sử dụng trong công tác bồi thường thiệt hại.

CHƯƠNG IV. NỘI DUNG ĐỀ NGHỊ CẤP GIẤY PHÉP MÔI TRƯỜNG

1. Nội dung đề nghị cấp phép đối với nước thải

1.1. Nguồn phát sinh nước thải

- Nguồn 01: Nước thải sinh hoạt của 2 CBCNV và 10 khách hàng vắng lai.

- Nguồn 02: Nước thải sản xuất là nước vệ sinh sân đường và nước mưa chảy tràn trên sân bãi bê tông có nhiễm dầu được thu gom về bể lắng và tách dầu.

1.2. Dòng thải xả vào nguồn nước tiếp nhận, nguồn tiếp nhận nước thải, vị trí xả nước thải

1.2.1. Nguồn tiếp nhận nước thải

- Dòng thải số 01: Nước thải sinh hoạt của Cơ sở sau khi xử lý bằng bể tự hoại 3 ngăn thấm trực tiếp xuống đất.

- Dòng thải số 02: Nước vệ sinh sân đường và nước mưa chảy tràn trên sân bãi bê tông có khả năng nhiễm dầu sau khi thu gom và xử lý bằng bể tách dầu 3 ngăn nằm ở phía Nam Cơ sở sẽ chảy ra mương thu nước dài khoảng 40 m trước mặt Cơ sở và thoát ra công thoát nước chung Quốc lộ 1A.

1.2.2. Vị trí xả nước thải

+ Dòng nước thải số 01: Nước thải thấm trực tiếp xuống đất tại khu vực. Tọa độ X: 1.886.517 m; Y: 581.728 m (Hệ tọa độ VN2000, KTT 106⁰15', múi chiếu 3⁰).

+ Dòng nước thải số 02: Nước thải được thoát ra rãnh thu nước dọc Quốc lộ 1A. Tọa độ X: 1.886.502 m; Y: 581.714 m (Hệ tọa độ VN2000, KTT 106⁰15', múi chiếu 3⁰).

1.2.3. Lưu lượng xả thải lớn nhất

- Nước thải sinh hoạt: 0,5 m³/ngày.đêm, tương đương 0,021 m³/giờ.

- Nước thải sản xuất: 11,4 m³/ngày.đêm, tương đương 0,48 m³/giờ.

1.3. Phương thức xả nước thải

- Nước thải sinh hoạt: Tự chảy

- Nước thải sản xuất: Tự chảy

1.4. Chế độ xả nước thải

- Nước thải sinh hoạt: Xả thải liên tục trong ngày.

- Nước thải sản xuất: Xả thải khi có mưa hoặc khi vệ sinh sân bãi.

1.5. Chất lượng nước thải trước khi xả và nguồn nước tiếp nhận

Chất lượng nước thải trước khi xả vào nguồn nước tiếp nhận phải bảo đảm đáp ứng yêu cầu về bảo vệ môi trường và Quy chuẩn kỹ thuật môi trường đối với nước thải, cụ thể như sau:

- Nước thải sinh hoạt:

Bảng 4.1. Giá trị giới hạn cho phép chất lượng nước thải sinh hoạt trước khi xả vào nguồn nước tiếp nhận

TT	Thông số	Đơn vị	QCVN 14:2008/BTNMT (Cột B, K = 1,2)
1	pH	-	5 - 9
2	TSS	mg/l	120
3	TDS	mg/l	1.200
4	BOD ₅	mg/l	60
5	NO ₃ ⁻ tính theo N	mg/l	60
6	NH ₄ ⁺ tính theo N	mg/l	12
7	PO ₄ ³⁻ tính theo P	mg/l	12
8	Sunfua	mg/l	4,8
9	Dầu mỡ động thực vật	mg/l	24
10	Tổng các chất hoạt động bề mặt	mg/l	12
11	Coliform	MPN/100 ml	5.000

* **Ghi chú:**

- QCVN 14:2008/BTNMT - Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về nước thải sinh hoạt;

- Cột B quy định giá trị C của các thông số ô nhiễm làm cơ sở tính toán giá trị tối đa cho phép trong nước thải sinh hoạt khi thải vào các nguồn nước không dùng cho mục đích cấp nước sinh hoạt (có chất lượng nước tương đương cột B1 và B2 của Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về chất lượng nước mặt hoặc vùng nước biển ven bờ);

- K=1,2: áp dụng cho cơ sở sản xuất kinh doanh có dưới 500 người.

- Nước thải sản xuất:

Bảng 4.2. Giá trị giới hạn cho phép chất lượng nước thải sản xuất trước khi xả vào nguồn nước tiếp nhận

TT	Thông số	Đơn vị	QCVN 29:2010/BTNMT (cột B)
1	pH	-	5,5 - 9
2	TSS	mg/l	120

3	COD	mg/l	150
4	Dầu mỡ khoáng	mg/l	30

* Ghi chú:

- QCVN 29:2010/BTNMT - Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về nước thải của kho và cửa hàng xăng dầu.

- Cột B - Quy định giá trị tối đa của các thông số ô nhiễm trong nước thải khi thải vào các nguồn tiếp nhận khác với nguồn nước quy định cho cột A - Cửa hàng không có dịch vụ rửa xe.

2. Nội dung đề nghị cấp phép với khí thải

Quá trình hoạt động của Cơ sở chỉ phát sinh bụi, khí thải từ các nguồn phân tán như phương tiện giao thông, hơi xăng dầu. Các nguồn phát sinh này đều được giảm thiểu bằng các biện pháp quản lý nội vi như đề xuất tại chương III. Do đó, Chủ cơ sở không đề nghị cấp phép đối với khí thải.

3. Nội dung đề nghị cấp phép với tiếng ồn, độ rung

Quá trình hoạt động của Cơ sở chỉ phát sinh tiếng ồn, độ rung trong quá trình xuất, nhập xăng dầu của các phương tiện. Các nguồn này đều được giảm thiểu bằng các biện pháp quản lý phương tiện lưu thông ra vào khu vực Cơ sở. Do đó, không đề nghị cấp phép đối với tiếng ồn, độ rung.

CHƯƠNG V. KẾT QUẢ QUAN TRẮC MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ

1. Kết quả quan trắc môi trường định kỳ đối với nước thải và không khí xung quanh

Để đánh giá hiện trạng môi trường trong khu vực của Cơ sở, tham khảo báo cáo quan trắc môi trường các năm 2023, 2024 do Trung tâm Quan trắc Tài nguyên và Môi trường Quảng Trị thực hiện. Dữ liệu kết quả quan trắc môi trường như sau:

Bảng 5.1. Kết quả quan trắc chất lượng nước thải năm 2023 và năm 2024

TT	Thông số	Đơn vị	Kết quả			QCVN 29:2010/BTNMT (Cột B)
			Năm 2023		Năm 2024	
			Đợt 1	Đợt 2	Đợt 1	
1	pH	-	7,4	7,1	7,6	5,5 - 9
2	TSS	mg/l	17	6,0	9,0	120
3	COD	mg/l	40	36	55	150
4	Dầu mỡ	mg/l	2,6	3,2	4,0	30

Ghi chú:

- QCVN 29: 2010/BTNMT - Quy chuẩn kỹ thuật quốc gia về nước thải của kho và cửa hàng xăng dầu (Cột B - Cửa hàng không có dịch vụ rửa xe).

- Vị trí lấy mẫu: Tại vị trí đầu ra bể tách dầu phía Nam trước khi thải ra môi trường của Cơ sở.

- Thời gian lấy mẫu:

+ Năm 2023: Đợt 1 (11/5/2023); Đợt 2 (27/10/2023).

+ Năm 2024: Đợt 1 (23/5/2024).

* Nhận xét:

Kết quả quan trắc ở bảng 5.1 cho thấy, tất cả các thông số quan trắc chất lượng nước thải đều trong giới hạn cho phép theo cột B của QCVN 29:2010/BTNMT.

CHƯƠNG VI. CHƯƠNG TRÌNH QUAN TRẮC MÔI TRƯỜNG CỦA CƠ SỞ

1. Kế hoạch vận hành thử nghiệm công trình xử lý chất thải

1.1. Thời gian dự kiến vận hành thử nghiệm

Giai đoạn vận hành thử nghiệm được thực hiện dự kiến trong khoảng thời gian 03 tháng.

Kế hoạch dự kiến vận hành thử nghiệm như sau:

Tên công trình	Thời gian vận hành thử nghiệm		Công suất đạt được
	Bắt đầu	Kết thúc	
Bể lắng tách dầu	01/12/2024	01/03/2025	Tùy vào lượng mưa

Ghi chú: Thời gian vận hành thử nghiệm có thể muộn hơn trong trường hợp khối lượng nước phát sinh không đảm bảo công suất vận hành thử nghiệm.

- Trong giai đoạn vận hành thử nghiệm, lượng nước thải phát sinh tùy vào lượng mưa, lượng nước thải phát sinh lớn nhất khi có mưa khoảng 11,4 m³/ngày.đêm.

- Lượng nước thải phát sinh chứa nhiều thành phần chủ yếu là các chất rắn lơ lửng và dầu mỡ,... công nghệ xử lý nước thải của Cơ sở được thực hiện bằng hệ thống bể tách dầu. Khi có sự cố hoặc xử lý nước thải không đạt chuẩn thì tạm dừng hệ thống để sửa chữa và khắc phục.

1.2. Kế hoạch quan trắc chất thải, đánh giá hiệu quả xử lý của các công trình, thiết bị xử lý chất thải

Cơ sở có công trình xử lý nước thải thuộc đối tượng phải vận hành thử nghiệm theo quy định của Nghị định số 08/2022/NĐ-CP. Đồng thời, theo quy định tại khoản 5, điều 21, Thông tư số 02/2022/TT-BTNMT quy định việc quan trắc chất thải do Chủ cơ sở tự quyết định nhưng phải bảo đảm quan trắc ít nhất 03 mẫu đơn trong 03 ngày liên tiếp của giai đoạn vận hành ổn định các công trình xử lý chất thải. Do đó, khi đi vào vận hành ổn định Chủ cơ sở sẽ lấy mẫu 3 ngày liên tiếp tại đầu ra hệ thống xử lý nước thải để đánh giá hiệu quả xử lý của công trình xử lý nước thải. Cụ thể:

- Số lượng quan trắc: 01 vị trí tại đầu ra bể tách dầu phía Nam của Cơ sở trước khi thải ra môi trường.

- Loại mẫu: mẫu đơn.

- Thông số quan trắc: pH, TSS, COD, dầu mỡ khoáng.

- Tần suất quan trắc: Thực hiện quan trắc ít nhất 03 mẫu đơn trong 03 ngày liên tiếp của giai đoạn vận hành ổn định các công trình xử lý nước thải.

- Quy chuẩn áp dụng: cột B của QCVN 29:2010/BTNMT - Quy chuẩn kỹ thuật Quốc gia về nước thải của kho và cửa hàng xăng dầu.

- Chủ cơ sở dự kiến sẽ phối hợp với đơn vị có đủ điều kiện hoạt động dịch vụ quan trắc môi trường trên địa bàn để thực hiện là Trung tâm Quan trắc Tài nguyên và Môi trường Quảng Trị.

2. Chương trình quan trắc chất thải (tự động, liên tục và định kỳ) theo quy định của pháp luật

Cơ sở không thuộc đối tượng lưu lượng xả nước thải lớn ra môi trường theo quy định tại điều 97 Nghị định 08/2022/NĐ-CP. Căn cứ quy định tại khoản 1, 2 Điều 111 của Luật Bảo vệ môi trường năm 2020, Cơ sở không thuộc đối tượng quan trắc nước thải tự động liên tục và định kỳ.

CHƯƠNG VII. KẾT QUẢ KIỂM TRA, THANH TRA VỀ BẢO VỆ MÔI TRƯỜNG ĐỐI VỚI CƠ SỞ

Thời gian từ năm 2020 đến nay cơ sở chưa tiếp nhận các đợt thanh tra, kiểm tra của các cơ quan chức năng về bảo vệ môi trường.

CHƯƠNG VIII. CAM KẾT CỦA CHỦ CƠ SỞ

Nhằm đảm bảo công tác BVMT trong quá trình hoạt động, Chủ cơ sở cam kết thực hiện như sau:

- Cam kết về tính chính xác, trung thực của hồ sơ đề nghị cấp giấy phép môi trường.

- Cam kết việc xử lý chất thải đáp ứng các quy chuẩn, tiêu chuẩn kỹ thuật về môi trường và các yêu cầu về bảo vệ môi trường khác có liên quan.

- Cam kết xử lý nước thải các loại đảm bảo theo quy định tại cột B của QCVN 29:2010/BTNMT – Quy định kỹ thuật Quốc gia về nước thải của kho và Cửa hàng xăng dầu và Cột B của QCVN14:2008/BTNMT – Quy định kỹ thuật Quốc gia về nước thải sinh hoạt.

- Cam kết thu gom, lưu trữ chất thải nguy hại và thuê đơn vị có chức năng xử lý đảm bảo theo quy định của pháp luật.

PHỤ LỤC BÁO CÁO

- Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp;
- Giấy xác nhận đăng ký kế hoạch bảo vệ môi trường;
- Giấy chứng nhận đăng ký địa điểm kinh doanh;
- Giấy chứng nhận Cửa hàng đủ điều kiện bán lẻ xăng dầu;
- Giấy tờ về đất đai của cơ sở theo quy định của pháp luật;
- Giấy chứng nhận thẩm duyệt thiết kế về PCCC;
- Quyết định phê duyệt kế hoạch ứng phó sự cố tràn dầu;
- Hợp đồng thu gom CTNH và biên bản giao nhận CTNH;
- Hợp đồng thu gom, vận chuyển và xử lý rác thải sinh hoạt;
- Các văn bản pháp lý khác liên quan đến Cơ sở.