



Утверждаю:

Менеджер

Отдела охраны окружающей среды

ООО «Тенгизшевройл»

Болатбек Туралиев



«__» «__» 2023 г.

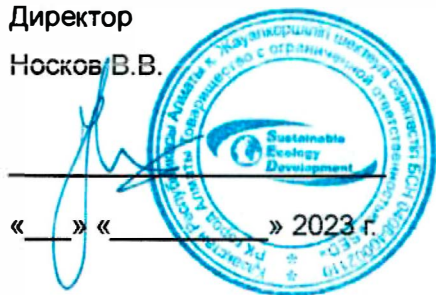
**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ
В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ
ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»
НА 2024 ГОД**

Разработчик:

ТОО «SED»

Директор

Носков В.В.



«__» «__» 2023 г.

Алматы, 2023

	ЗАКАЗЧИК: ТОО «Тенгизшевройл»		ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДОГОВОР №: 1792817 от 01.04.2020 г.	
	ПРОЕКТ: «ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» НА 2024 ГОД»			
	ИСПОЛНИТЕЛЬ: ТОО «SED»			
ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» НА 2024 ГОД РЕЗЮМЕ В настоящем проекте обоснованы лимиты размещения серы на серных картах ТОО «Тенгизшевройл». Приведены сведения об объемах образования серы, о стратегии управления серой и мероприятиях, обеспечивающих снижение влияния размещаемой серы на окружающую среду и здоровье населения.				
ТОО «SED» Республика Казахстан, 050043, г. Алматы, ул. Аскарова, 3 Тел. 8 (727) 247-23-23, 247-26-36, факс: 338-23-74 Эл. почта: sed@sed.kz	Цель выпуска:	ДАТА: 09/2023	СТАДИЯ: Заключи- тельная	Менеджер проекта: Ж.Е. Сейдазимов
	Цель выпуска: Для рассмотрения и выдачи замечаний Заказчиком	ДАТА: 07/2023	СТАДИЯ: Предвари- тельная	

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Менеджер проекта, старший менеджер-эколог, ТОО «SED»	Ж. Е. Сейдазимов
Директор департамента нормирования отходов и сбросов загрязняющих веществ, ТОО «SED»	Е. А. Суворова
Старший менеджер-эколог, ТОО «SED»	И. С. Абдиров
Старший менеджер-эколог, ТОО «SED»	З. С. Шукралиева
Директор департамента графического оформления и выпуска проектов, ТОО «SED»	С. В. Чижегова

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

БДС	- Блок дегазации серы
ВД	- Высокое давление
ГОСТ	- Государственный стандарт
ГПЗ	- Газоперерабатывающий завод
ГЭЭ	- Государственная экологическая экспертиза
ДЭАО	- Департамент экологии по Атырауской области
ЗВ	- Загрязняющие вещества
ЗВП	- Завод второго поколения
ЗГС	- Завод грануляции серы
ЗСГ	- Закачка сырого газа
КПЛАКС	- Комплексный план ликвидации аварийных и кризисных ситуаций
КТЛ	- Комплексная технологическая линия
МЗ	- Министерство здравоохранения
НК	- Национальная компания
ОЗТОС	- Охрана здоровья, безопасность труда и охрана окружающей среды
ОС	- Окружающая среда
ПБР	- Проект будущего расширения
ПДК	- Предельно допустимая концентрация
ППР	- Планово-предупредительный ремонт
ПРМПС	- Проект расширения мощностей по переработке серы
ПСТ	- Предварительный национальный стандарт
ПУУД	- Проект управления устьевым давлением
ПЭК	- Производственный экологический контроль
РК	- Республика Казахстан
РНД	- Республиканский нормативный документ
СТ	- Стандарт
ТО	- Техническое обслуживание
ТОО	- Товарищество с ограниченной ответственностью
ТШО	- Тенгизшевройл
УДС	- Установка дегазации серы

АННОТАЦИЯ

Основанием для разработки «Проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах (далее – ПНРС) для объектов ТОО «Тенгизшевройл» (далее – Компания) на 2024 год являются:

- Заказ на оказание услуг № 1298621 от 01.04.2023 г. к Генеральному договору № 1792817 от 01.04.2020 г. между ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «SED»;
- Необходимость получения лимитов размещения серы на серных картах на период 2024 г. в соответствии с уточненным планом-графиком технического обслуживания оборудования, а также в связи с установлением лимитов размещения серы на серную карту № 4.

При разработке ПНРС были использованы следующие нормативные документы РК:

- Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г. № 400-VI;
- Приказ МЭГПР РК от 30 июля 2021 года № 281 Об утверждении «Методики разработки проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах»;
- Приказ и.о. Министра МЭГПР РК от 22 июля 2021 года № 266 Об утверждении «Правил обращения с серой технической газовой»;
- СТ РК 3710-2021 «Сера техническая газовая комовая»;
- СТ РК 3555-2020 «Сера техническая газовая гранулированная и пастилированная».

В соответствии со ст.38 (п.2 пп.5) ЭК РК, лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах относятся к нормативам допустимого антропогенного воздействия на окружающую среду. Лимиты размещения серы обосновываются на основании данных об объемах производства в соответствии с утвержденной методикой и представляются вместе с заявлением на получение экологического разрешения (ст. 43 п. 5 ЭК РК).

В статье 43 п.3 ЭК РК уточняется, что лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах устанавливаются для каждой специальной площадки (серной карты), оборудованной для открытого наземного хранения серы, в виде предельного количества (массы) серы, разрешенного (разрешенной) для налива и иного открытого размещения на такую серную карту.

Таким образом, лимит размещения для каждого календарного года формируется только в отношении того количества серы, который поступает на серную карту в течение календарного года, без учета количества серы, накопленной за предыдущие периоды. Срок хранения серы на серных картах не регламентируется. Объем серы, накапливаемой на серных картах, не подлежит экологическому нормированию и ограничивается только вместимостью серных карт.

В соответствии с гл.1 п.2 пп.3 Правил обращения с серой технической газовой, утвержденных приказом МЭГПР РК от 22 июля 2021 года № 266, серными картами не являются открытые места складирования серы технической газовой (сооружения), рассматриваемые как часть технологического процесса получения, отгрузки конечной товарной продукции, предназначенной для отгрузки потребителям, включая открытые транзитные пункты накопления серы технической газовой, открытые склады хранения и производственные площадки. Таким образом, временное складирование гранулированной серы на открытых площадках не подлежит экологическому нормированию. В статье 43 п.1 ЭК РК указывается, что лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах устанавливаются в целях сокращения объемов накопления серы, образующейся при проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов, и стимулирования ее вовлечения в хозяйственный оборот.

Во исполнение требований этой статьи ТШО запрашивает на размещение на серных картах не более 20% от всего объема производимой серы. Кроме того, ТШО стремится минимизировать объемы серы, накопленной на серных картах в предыдущие периоды, за счет крошения отвержденной серы и реализации ее Потребителям в комовом виде.

Для снижения объема налива жидкой серы на серные карты в ТШО было принято решение изменить целевое назначение серной карты № 4а и использовать её в качестве площадки открытого складирования гранулированной серы в дополнение к складу открытого хранения, которые не подлежат нормированию в соответствии с гл.1 п.2 пп.3 Правил обращения с серой технической газовой, утвержденных приказом МЭГПР РК от 22 июля 2021 года № 266. Вместимость площадки №4а составляет 25 тысяч тонн гранулированной серы (товарной продукции).

Кроме того, в 2024 году после проведенной модернизации вводится в эксплуатацию серная карт №4. Для использования её по назначению ТШО запрашивает лимит на размещение жидкой серы в объеме необходимом для поддержания нормальной эксплуатации производства.

Согласованный уполномоченными органами ПНРС является основанием для получения Компанией лимитов размещения серы при получении экологического разрешения на воздействие (ст. 122 п. 8 ЭК РК).

Объем производства серы зависит от перспективных планов предприятия по добыче нефтегазового флюида, объема закачки высокосернистого газа в пласт, производительности установок извлечения серы и плана-графика проведения ППР технологического оборудования. Прогнозируемые производственные показатели объема образования серы на 2024 г. составят:

Год	Производство серы КТЛ, т	Производство серы ЗВП/ЗСГ, т	Общее производство серы, т
1	2	3	4
2024	1 483 360	772 114	2 255 474

Производство и сбыт серы будет осуществляться в двух видах – гранулированной, и комовой серы. На комовую и гранулированную серу имеются паспорта безопасности материала.

Прогнозируемые объемы реализации разных видов серы на 2024 г. составят:

№	Вид серы	Планируемая реализация, тонн/год
1	2	3
1	Гранулированная	1 828 604
2	Комовая	426 870,4

Сера, размещенная на серной карте в виде блока, в дальнейшем крошится и реализуется в виде комовой. Комовая сера составляет порядка 19% в 2024 г. от всего объема производимой серы.

Объем размещения серы на серных картах обоснован расчетами с учетом планов-графиков технического обслуживания и капитального ремонта оборудования.

Конструкция объекта размещения серы

Серная карта – специально подготовленная площадка для временного размещения и хранения серного блока. Серные карты предназначены для хранения серы открытым способом.

На Тенгизском месторождении ТШО расположены 6 серных карт № 4, 5, 6, 7, 8, 9.

В 2024 году планируется осуществлять налив серы на серные карты №4 и №9. Карта №5 будет использоваться для размещения серы низкого качества. Общая вместимость серных карт №4, №5 и №9 составляет 4,0 млн. тонн серы.

В 2024 году не планируется использовать серные карты №№ 6,7,8. ТШО рассматривает в будущем поэтапный вывод серных карт № 6,7,8 из эксплуатации, так как вместимость карт № 4, 5 и 9 в полной мере покрывает производственные потребности компании.

Разработка Проекта выполнена компанией ТОО «SED». Проектная компания ТОО «SED» имеет лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (Государственная лицензия № 01804Р от 15.12.2015 г. с Приложением к ней, выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК (см. Приложение 1).

Адрес Заказчика: ТОО «Тенгизшевройл»
060011 г. Атырау, ул. Сатпаева 3
телефон: 8 (712) 302 6000
факс: 8 (712) 302 6752

Адрес Исполнителя: ТОО «SED» (Sustainable Ecology Development)
050043, г. Алматы, ул. Аскарова, 3,
телефон: 8 (727) 247 23 23
факс: 8 (727) 338 23 74

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ.....	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ ОПЕРАТОРА.....	11
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПОЛУЧЕНИЯ ТОВАРНОЙ СЕРЫ ПРИ ОЧИСТКЕ НЕФТИ И ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА В ТШО	16
3. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ СЕРОЙ.....	36
4. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ СЕРЫ	40
5. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ.....	47
6. ОЦЕНКА УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ОУЗОС)	50
6.1. Мониторинг за состоянием окружающей среды	50
6.1.1. Мониторинг состояния почв.....	52
6.1.2. Атмосферный воздух	55
6.1.3. Расчет понижающих коэффициентов	58
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ЛИМИТАМ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ	62
8. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ	65
9. СВЕДЕНИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ КОНТРОЛЕ ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ СЕРЫ	69
10. МЕРОПРИЯТИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ СНИЖЕНИЕ НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ РАЗМЕЩАЕМОЙ СЕРЫ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЗДОРОВЬЕ НАСЕЛЕНИЯ.....	72
НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТА.....	75

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

- Приложение 1** Государственная лицензия ТОО «SED»
- Приложение 2** Заявление о намечаемой деятельности № KZ18RYS00410551 от 01.07.2023 г.
- Приложение 3** Мотивированный отказ № KZ06VWF00102385 от 03.07.2023 г.

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1-1	Планируемый объем производства продукции ТШО на 2024 г.....	13
Таблица 2-1	Сведения о физическом состоянии и качестве серы на различных технологических участках.....	33
Таблица 2-2	Характеристики гранулированной серы согласно требованиям ТУ.....	33
Таблица 3-1	Характеристика серы, образующейся в структурных подразделениях предприятия, и их мест хранения (инвентаризация).....	39
Таблица 4-1	Прогноз объема образования серы в 2024 г.....	40
Таблица 4-2	Реализация товарных видов серы ТШО в 2024 г. (прогноз).....	40
Таблица 4-3	Прогнозируемые объемы налива серы на серные карты с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования.....	42

Таблица 4-4	Прогнозируемые объемы образования серы низкого качества с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования.....	45
Таблица 5-1	Сведения о площади и вместимости серных карт	48
Таблица 5-2	Сведения по прогнозируемому заполнению серных карт	49
Таблица 6-1	Результаты контроля качества почвенного покрова фоновых участков и мониторинговых точек за 2020-2022 гг.	53
Таблица 6-2	Результаты измерений приземных концентраций ЗВ (мг/м ³) на границе СЗЗ в период с 2020 по 2022 годы	56
Таблица 6-3	Расчет понижающего коэффициента, учитывающего степень золотого рассеивания ЗВ в атмосфере	59
Таблица 6-4	Расчет понижающего коэффициента, учитывающего степень переноса ЗВ на почвы прилегающих территорий	60
Таблица 7-1	Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах с учетом понижающих коэффициентов.....	63
Таблица 7-2	Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах на 2024 г.	64
Таблица 9-1	Список привлекаемых лабораторий	70
Таблица 9-2	Мониторинг лимитов размещения серы в 2024 году.....	70
Таблица 9-3	План-график инспекций на 2024 год.....	70
Таблица 9-4	План-график контроля качества окружающей природной среды в районе площадки складирования серы в соответствии с Программой ПЭК на 2024 год.....	71
Таблица 10-1	Мероприятия, направленные на снижение влияния размещаемой серы на состояние окружающей среды.....	72
Таблица 10-2	Мероприятия, направленные на снижение воздействия на окружающую среду при размещении серы в открытом виде на серные карты на 2024 г., за счет сокращения объемов размещения....	74

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1	Ситуационная карта-схема размещения месторождений Тенгиз и Королевское.....	14
Рисунок 2	Ситуационная карта размещения производственных объектов ТОО «Тенгизшевройл»	15
Рисунок 3	Блок-схема технологических процессов получения серы на ГПЗ ТШО.....	17
Рисунок 4	Принципиальная схема Установки 600	28
Рисунок 5	Блок-схема процесса GX	32
Рисунок 6	Схема конвейерной транспортировки и отгрузки гранулированной серы.....	34
Рисунок 7	Расположение фоновых и мониторинговых точек на контрактной территории.....	51

СПИСОК ФОТОГРАФИЙ

Фото 1	Участок грануляции серы GX на Установке 600	31
Фото 2	Мобильная установка грануляции серы GX.....	31
Фото 3	Состояние нового барабана грануляции.....	43
Фото 4	Состояние барабана грануляции при наиболее оптимальной эксплуатации	44
Фото 5	Состояние барабана грануляции при сбоях технологического режима	44
Фото 6	Вид серной карты	48
Фото 7	Вид серной карты	49

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ ОПЕРАТОРА

ТОО «Тенгизшевройл» (далее - ТШО) было создано в 1993 году, как совместное предприятие с участием корпорации «Шеврон» и правительства Республики Казахстан. В настоящее время является партнерством, в которое с соответствующими долями входят компании АО НК «КазМунайГаз» (20%), «Шеврон» (50%), «ЭксонМобил» (25%), и «Лукойл Интернешнл ГмбХ» (5%).

Юридический адрес компании: город Атырау, улица Сатпаева 3.

БИН: 930440000929

Основная деятельность Компании связана с добычей углеводородного сырья и реализацией, производимой продукции потребителям (нефть, газ, сера).

Лицензионный участок ТШО административно относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. В состав лицензионного участка входят два нефтегазовых месторождения – Тенгиз и Королевское. Также, на территории участка располагаются основные и вспомогательные производственные объекты, объекты инфраструктуры. Областным центром является г. Атырау, он находится на расстоянии 350 км. Районный центр г. Кульсары, находится на расстоянии 110 км.

Сообщение осуществляется по асфальтированной автомобильной дороге и по железной дороге, соединяющей г. Атырау, г. Кульсары (ж/д станция) и месторождение Тенгиз (вахтовые посёлки Тенгиз, Шанырак, ТШО), промзону месторождения с остальными регионами Казахстана. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Косшагыл и Жана (Новый) Каратон, расположенные северо-восточнее месторождения Тенгиз, на расстоянии 81 и 92 км в восточном направлении от установки 600. На западе, на расстоянии 7 км, проходит граница Каспийского моря.

Серные карты находятся на территории ТШО и находятся внутри санитарно-защитной зоны, отдельные границы зоны воздействия от серных карт не определены.

Санитарно-защитная зона - территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

Критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия для атмосферного воздуха населенных мест и/или ПДУ физического воздействия.

Размер санитарно-защитной зоны Тенгизского месторождения был установлен Министерством здравоохранения СССР в 1988 году и составлял 10 км, что обусловлено высоким содержанием сероводорода в углеводородном сырье и аномально высоким пластовым давлением. В 2005 г. для объектов ТОО «Тенгизшевройл» был разработан проект «Расчет размеров санитарно-защитной зоны Тенгизского нефтяного месторождения на этап промышленной эксплуатации. Проект организации и обустройства санитарно-защитной зоны». Проект согласован в ДГСЭН Атырауской области (Заключение № 162 от 17 августа 2005 года) и Министерством здравоохранения РК (Заключение № 07-11-027 от 25 августа 2005 г.). Проект организации и обустройства санитарно-защитной зоны был подтвержден повторно Главным санитарным врачом РК согласно письму Комитета санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения РК №14-5-658 от 24.03.2011г.

Объекты ТОО «Тенгизшевройл» условно разделены на следующие основные группы:

I. Системы сбора промысловой продукции:

- базовая система сбора промысла (БССП);
- система сбора нового поколения (ССНП);
- система сбора третьего поколения (ССТП)*;
- система повышения давления (СПД)*;
- манифольд сбалансированной подачи сырья.

II. Объекты основного производства (подготовка нефти и газа, закачка сырого газа и сточных вод в продуктивный пласт, производство товарной серы):

- комплексные технологические линии (КТЛ (1/2/2.3));
- завод второго поколения (ЗВП);
- завод третьего поколения (ЗТП)*;
- закачка сырого газа (ЗСГ);
- закачка сырого газа третьего поколения (ЗСГТП)*;
- установка закачки сточных вод (УЗСВ);
- установка 600 (производство товарной серы).

III. Объекты вспомогательного производства, сервиса и жизнеобеспечения:

- Тенгиз эко центр (ТЭЦ);
- участок переработки бурового шлама на установке термомеханической очистки;
- канализационно-очистные сооружения (КОС);
- Сооружение повторного использования воды (СПИВ);
- системы технической, технологической воды и противопожарного водоснабжения;
- система питьевой воды на хоз-бытовые нужды;
- товарный парк СУГ;
- резервуарный парк нефти (РПН);
- экспортный трубопровод;
- старая и новая котельные;
- газотурбинные электростанции;
- промышленная база;
- база ПБР;
- пожарно-аварийная служба;
- вахтовые посёлки;
- аэродром «Тенгиз».

IV. Объекты подрядных организаций:

- вахтовые посёлки;
- база бурения.

**- после ввода в эксплуатацию.*

Ситуационная карта-схема размещения месторождений Тенгиз и Королевское представлена на рисунке 1.

Ситуационная карта-схема, отражающая взаиморасположение промплощадок и границы области воздействия, с расположением структурных подразделений оператора и близлежащих селитебных территорий, жилых массивов, санаториев, особо охраняемых природных территорий на рисунке 2.

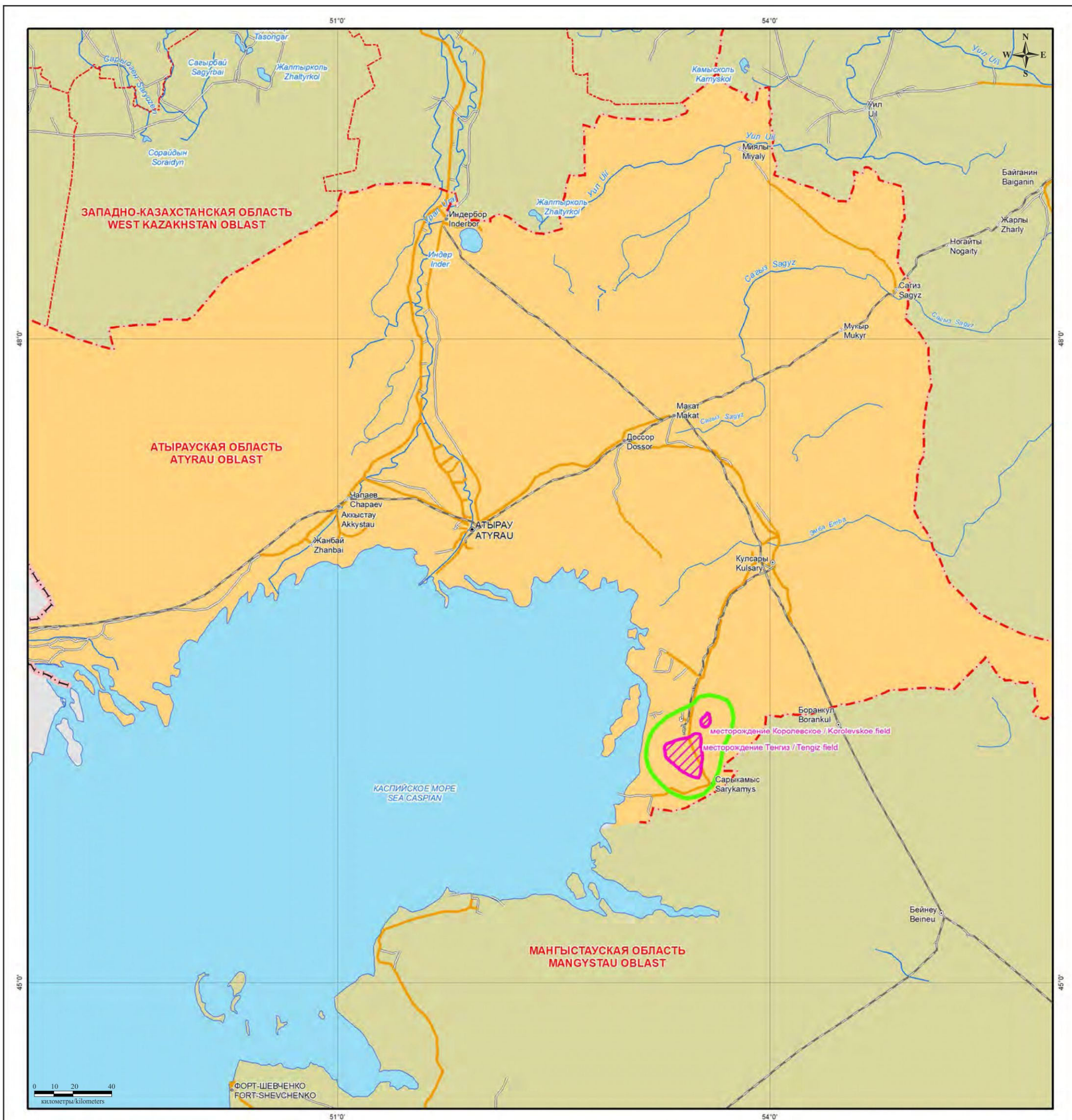
Карта-схема с нанесением стационарных постов наблюдений (СНОС) и контрольных точек отбора компонентов окружающей среды для производственного мониторинга оператора (сеть фоновых и наблюдательных скважин, площадок для отбора образцов почв) представлена в разделе 6.1 и на рисунке 6.

Режим работы технологических объектов оператора – круглогодичный/круглосуточный.

Прогнозные сведения по планируемым объемам производства нефти, газа и серы ТОО «Тенгизшевройл» на нормируемый период (2024 г.) приведены в таблице 1-1.

Таблица 1-1 Планируемый объем производства продукции ТШО на 2024 г.

Наименование продукции	Производственный объект	Единицы измерения	Планируемый объем
Товарная нефть	КТЛ	тонны	11 772 699
	ЗВП		13 847 263
	ЗТП		6 141 257
Итого:			31 761 219
Сырой газ		тыс. ст. м ³ (при 20°С)	18 209 832
Итого:			18 209 832
Товарный газ	КТЛ	тыс. ст. м ³ (при 20°С)	4 635 746
	ЗВП/ЗГС		3 576 970
Итого:			8 212 716
Товарный газ пропан	КТЛ	тыс. ст. м ³ (при 20°С)	469 407
	ЗВП/ЗГС		385 101
Итого:			854 509
Товарный газ бутан	КТЛ	тыс. ст. м ³ (при 20°С)	309 033
	ЗВП/ЗГС		48 722
Итого:			357 755
Сера	КТЛ	тонны	1 483 360
	ЗВП/ЗГС		772 114
Итого:			2 255 474



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ / LEGEND

-  горные отводы / mining allotments
-  железные дороги / railroads
-  усовершенствованные шоссе / improved roads
-  шоссе / roads
-  улучшенные грунтовые дороги / improved dirt roads
-  водотоки / water streams
-  водоемы / water bodies
- Границы / Borders**
 -  граница СЗЗ / SPZ border
 -  государственная / state
 -  областей / oblast
 -  районов / district

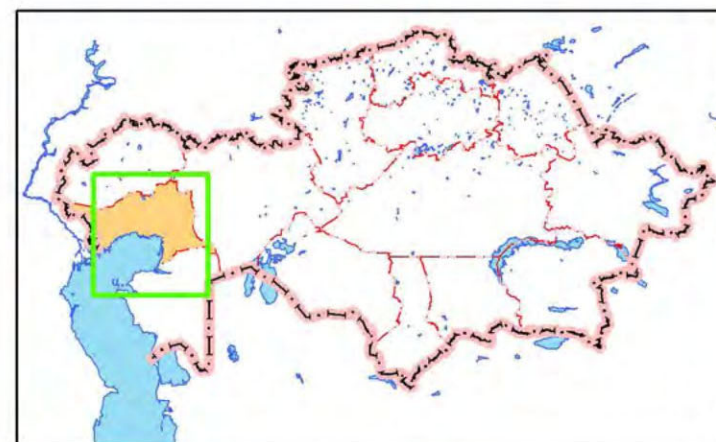
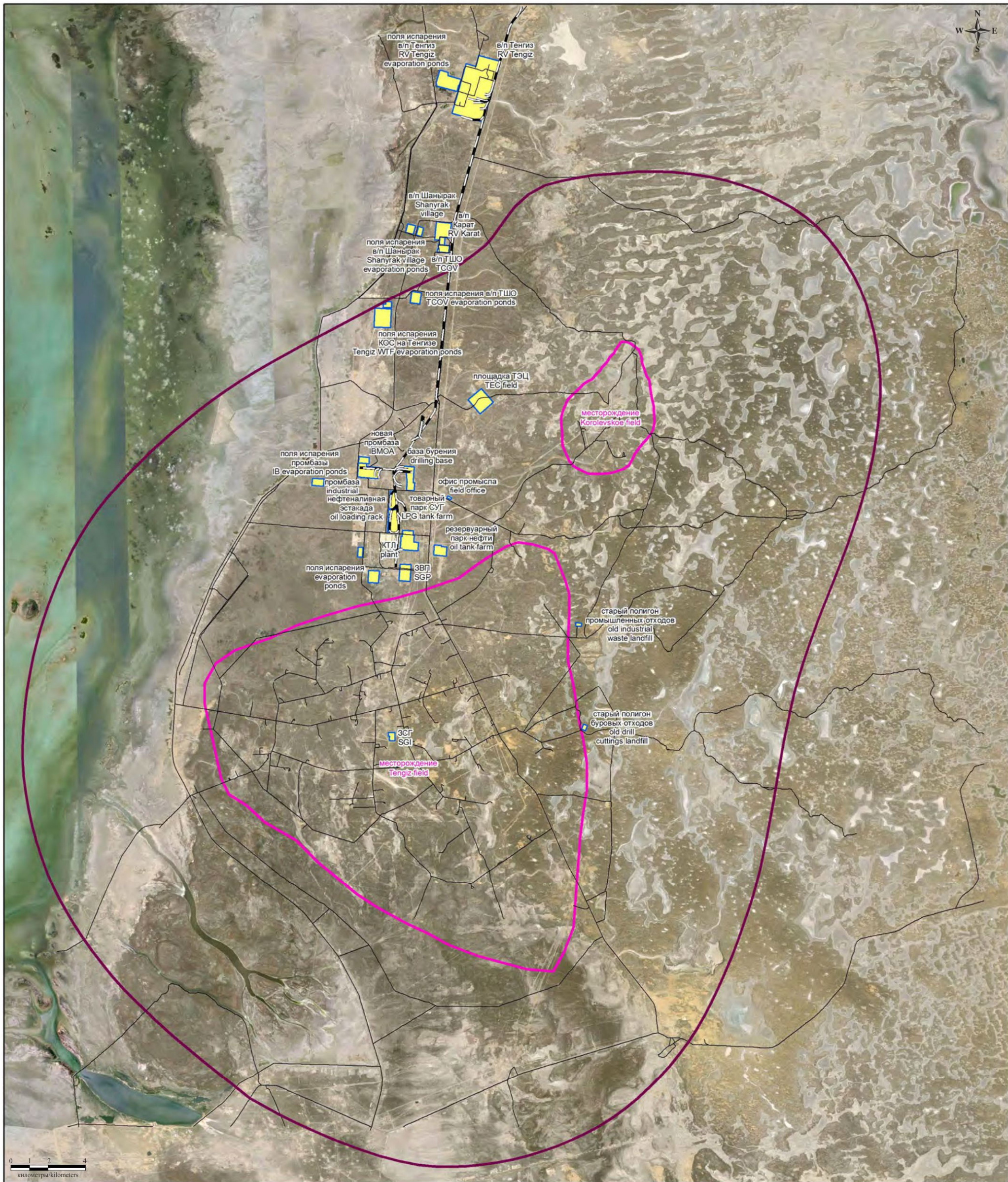


Рисунок 1.
Ситуационная карта-схема размещения
месторождений Тенгиз и Королевское





Условные обозначения / Legend

- горные отводы / mining allotments
- объекты инфраструктуры / facilities
- санитарно-защитная зона / sanitary protective zone
- автодороги / roads
- железные дороги / railroads



Рисунок 2.
Ситуационная карта размещения
производственных объектов
ТОО «Тенгизшевройл»



2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ ПОЛУЧЕНИЯ ТОВАРНОЙ СЕРЫ ПРИ ОЧИСТКЕ НЕФТИ И ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА В ТШО

В нефти и газе Тенгизского месторождения, разрабатываемого Компанией, находится значительное количество серосодержащих компонентов, которые извлекаются в виде элементарной серы на действующих комплексных технологических линиях КТЛ-1, КТЛ-2 Тенгизского газоперерабатывающего завода и на объектах Завода второго поколения (ЗВП).

В данном разделе представлено краткое описание основных технологических процессов получения, обработки, хранения элементарной серы, проводимых на объектах Компании в соответствии с действующими Технологическими Регламентами на установки.

На рисунке 3 представлена блок-схема технологических процессов получения серы. Следует отметить, что на нитке КТЛ 2.3 участки извлечения серы - установки 400 и 500 не предусмотрены. Кислый газ с содержанием сероводорода с КТЛ 2.3 направляется на установки 400 ниток КТЛ-1 и КТЛ-2.

Производство серы на установке 400/500 КТЛ-1

В состав комплексной технологической линии КТЛ-1 Тенгизского газоперерабатывающего завода ТОО «Тенгизшевройл» входят Установки 400 и 500.

Основным назначением установок 400 (Клаус) и 500 (Сульфрен) является получение серы из кислого газа, производимого в результате аминовой очистки газа, и доочистка хвостовых газов перед термическим сжиганием их в печи дожига.

Установки 400/500 на КТЛ-1 состоят из двух параллельных ниток:

- 400-1 и 500-1 - нитка 1;
- 400-2 и 500-2 - нитка 2.

Каждая нитка на КТЛ-1 обеспечивает производительность по кислому газу максимально до 40 тыс.н.м³/час.

Блоки дегазации серы (БДС) являются частью каждой из двух установок 400 на КТЛ-1 и расположены на территории этих установок. Дополнительная установка дегазации серы была установлена в 2011 г. на установке 500 КТЛ 1.2.

После каталитической секции на КТЛ-1 проектная степень извлечения серы из кислого газа составляет 96,5% при свежем катализаторе и 95,2% – к концу цикла катализатора.

Получаемая товарная продукция - сера техническая газовая - в зависимости от возможностей реализации на рынке, частично отправляется в жидком виде установку гранулирования серы. При накоплении избыточного объема серы в резервуарах хранения в результате снижения пропускной способности установок грануляции серы и/или наливной эстакады часть серы вынуждено разливается на специальные карты для временного накопления в виде серных блоков и в дальнейшей отгружается Потребителям в виде комовой серы.

Утилизация тепла реакций, протекающих на термической и каталитической стадиях процессов Клаус и Сульфрен позволяет производить на установках 400/500 пар низкого и высокого давления.

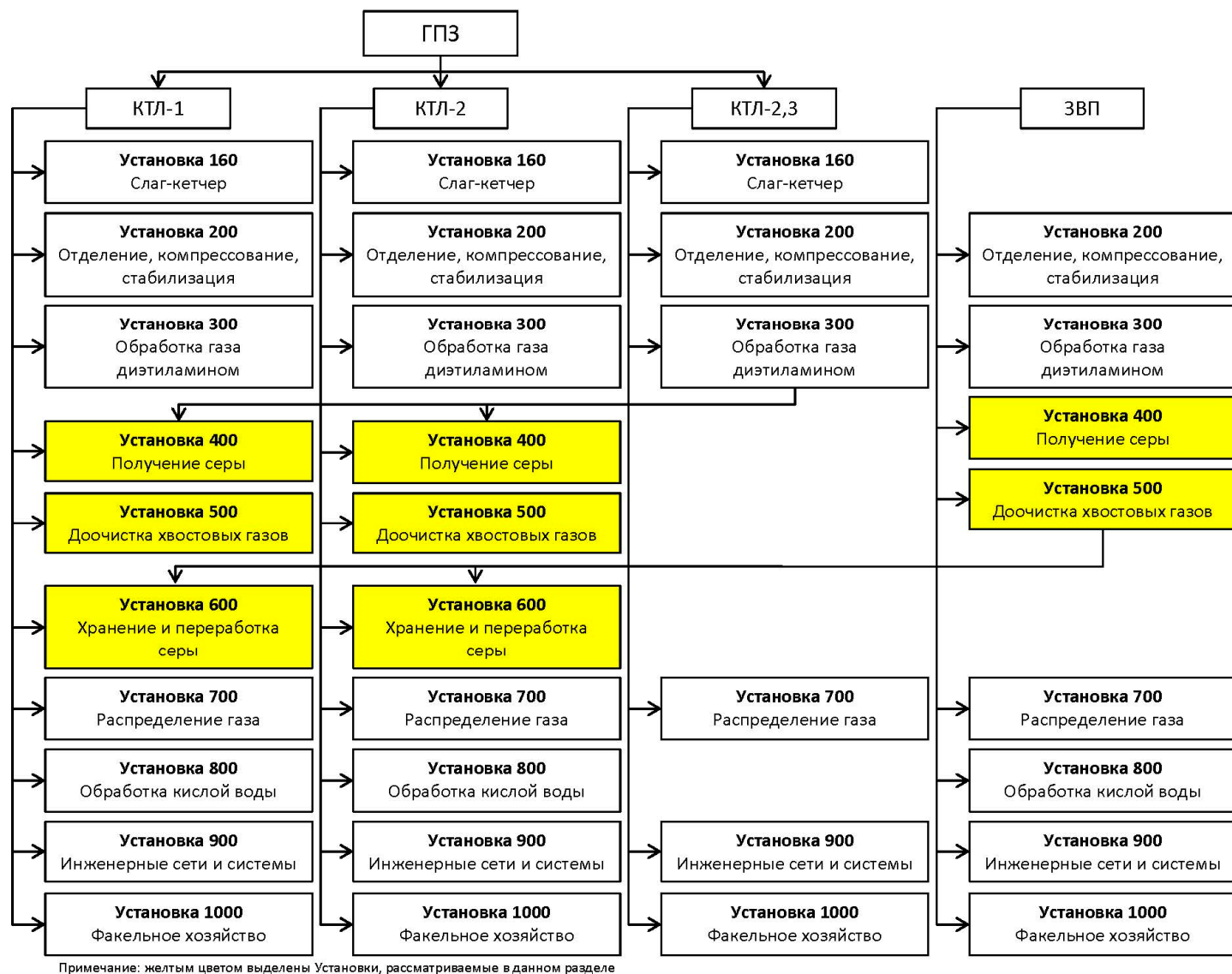


Рисунок 3 Блок-схема технологических процессов получения серы на ГПЗ ТШО

Установка 400 (Клаус)

Установка 400 состоит из:

- камеры сжигания Клауса;
- топки-подогревателя;
- трех реакторов Клауса с катализаторами;
- системы утилизации тепла реакции, пара и конденсата;
- системы сбора, и откачки жидкой серы;
- установки дегазации серы.

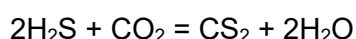
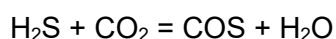
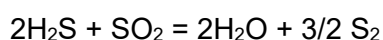
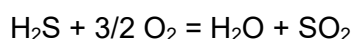
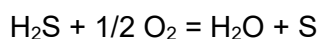
Сырьем установок является кислый газ, поступающий с установки 300. Компонентный состав кислого газа: сероводород - 77,27% моль, двуокись углерода - 15,47% моль, водяные пары - 6,99% моль, сумма углеводородов - 0,15% моль, сероокись углерода - 0,05% моль, сумма меркаптанов - 0,05% моль.

Также в качестве сырья выступает отработанный воздух из установки дегазации серы, в котором в очень низких концентрациях содержатся газообразные H_2S и SO_2 , а также пары серы.

Газ проходит через сепаратор и поступает в камеру сжигания Клауса. Камера сжигания Клауса оборудована горелками, в которых газ смешивается с воздухом и сжигается в определенном стехиометрическом соотношении.

Процесс Клауса - процесс окисления сероводорода с получением серы - протекает в две последовательные стадии: термическая и каталитическая.

На термической стадии кислый газ с высоким содержанием сероводорода сжигается в печи Клауса с кислородом воздуха при соотношении, обеспечивающим окисление части сероводорода с образованием диоксида серы в количестве, в дальнейшем необходимом для стехиометрического протекания реакции окисления сероводорода диоксидом серы (реакция Клауса). Ниже представлены основные реакции, протекающие на термической стадии установки 400:

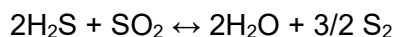


Целью термической стадии процесса является извлечение значительной части элементарной серы, которая конденсируется в камере котла-утилизатора, и получение технологического газа со стехиометрическим соотношением диоксида серы. Степень извлечения серы из кислого газа на термической части составляет примерно 71%.

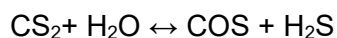
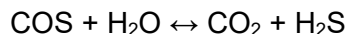
Конденсированная сера выводится через серопроводы и серные затворы в уравнильный сборник серы.

Реакции протекают с большим выделением тепла. Тепло реакции используется для выработки пара.

На каталитической стадии технологический газ, охладившийся в котле-утилизаторе, направляется в камеру смешения вспомогательной топки-подогревателя, где он подогревается до 280°C смешением с продуктами сгорания части кислого газа, сжигаемого в топке-подогревателе. Затем технологический газ поступает в первый реактор Клауса, где он проходит сверху вниз через неподвижный слой катализатора, на поверхности которого протекает реакция Клауса:



Катализатор первого реактора на основе диоксида титана и условия процесса обеспечивают гидролиз большей части сероуглерода и сероокиси углерода.



Все три реакции экзотермические.

Подогреваясь в паровых нагревателях паром высокого давления, технологический газ последовательно проходит первый и второй реакторы Клауса, где на высокоактивном алюминиево-окисном катализаторе происходит дальнейшее превращение оставшихся соединений серы в элементарную серу.

Повторный подогрев необходим для того, чтобы оставаться выше точки росы серы в реакторе и иметь достаточно высокую кубовую температуру реактора для улучшения реакции гидролиза COS и CS₂.

Главной задачей каталитической стадии является максимальное приближение газовой фазы к термодинамическому равновесию при возможно более низкой температуре – в этих условиях в газовой фазе достигается минимальное остаточное содержание серы. После каталитической секции проектная степень извлечения серы из кислого газа составляет 96,5 % при свежем катализаторе и 95,2 % – к концу цикла катализатора.

Тепло реакций используется для выработки пара в двух котлах-утилизаторах.

Сконденсированная сера выводится в уравнильный сборник серы.

Хвостовой газ Клауса направляется на установку 500 - установку доочистки хвостового газа.

Дегазация серы

Установки дегазации серы являются частью установки 400 (Клаус).

На КТЛ-1 на каждой нитке есть установка дегазации серы, производительность первоначальных двух установок дегазации серы 1360 т/сутки, производительность третьей установки дегазации серы 2600 т/сутки.

Установка дегазации серы состоит из следующего оборудования:

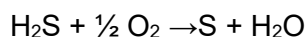
- Фильтр серы;
- Теплообменники серы;
- Контактёр дегазации;
- Компрессоры воздуха дегазации.

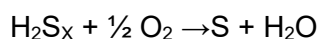
Жидкая сера, получаемая на установке 400, при температуре 200°C собирается в расположенном выше уровня земли сборнике серы.

Пройдя через фильтр серы и после охлаждения в теплообменнике до 130°C, сера подается в верхнюю часть вертикального контактора дегазации, в насадке которого недегазированная сера вступает в контакт со встречным потоком нагретого в подогревателе сжатого технологического воздуха.

В процессе дегазации серы по технологии фирмы «GAA» из жидкой серы удаляются сероводород и полисульфиды.

Процесс дегазации проходит в двух направлениях: часть газообразного сероводорода высвобождается из жидкой серы, и, к тому же, какое-то количество H₂S и H₂S_x восстанавливается до элементарной серы:





Оптимальная температура процесса 135°C.

Расход потока технологического воздуха, подаваемого на контактор, регулируется таким образом, чтобы обеспечить избыток воздуха, достаточный для дегазации серы при любом ее расходе. Воздух, нагнетаемый воздушными компрессорами и соответствующими аппаратами осушки F523.2A/B/C/D, подается в контактор по линии, оборудованной пароспутником.

Для блоков дегазации серы максимальной производительностью 1360 тонн в сутки отходящие из контактора пары подаются на печь Клауса, чтобы не сбрасывать в атмосферу серосодержащие газы из блока дегазации серы. В случае останова блоков получения серы, пары из контактора могут также быть направлены на печь дожига.

Для третьего блока дегазации серы (БДС-5) максимальной производительностью 2600 тонн в сутки сероводород, сбрасываемый из контактора дегазации, улавливается в избыточном технологическом воздухе. Поток технологического воздуха подается в буферный резервуар серы, где он служит для продувки H_2S из емкости. Избыточный технологический воздух/продувочный газ далее направляется на установку Клаус, где он улавливается и очищается от серы. В случае сбоя технологического процесса данный поток направляется в печь сжигания.

Таким образом, продуктами установки 400 являются:

- сера техническая газовая (99,96 %), откачиваемая на установку 600 для отгрузки потребителям, перекачку на БДС 5 или для дальнейшей перекачки серы на серные карты;
- отходящий (хвостовой) газ Клауса, служащий сырьем для установки 500;
- пар низкого давления (НД), используемый на установках завода.

Установка 500 или установка очистки хвостовых газов (процесс Сульфрен)

Хвостовой газ после выхода с установки 400 (после 3-й каталитической ступени) является сырьем для установки процесса Сульфрен на КТЛ-1.

Компонентный состав хвостового газа: пары воды – 33,05%моль, H_2S – 0,47%моль, CO_2 – 6,11%моль, N_2 – 55,88%моль, SO_2 – 0,22%моль, CO – 0,65%моль, COS – 0,02 %моль, аргон – 0,67%моль, сера – 0,01%моль, H_2 – 2,92%моль. Температура хвостового газа – 124,75°C.

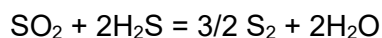
На КТЛ-1 производится процесс очистки хвостового газа по технологии Сульфрен. Установка 500 на КТЛ-1 состоит из:

- нагревателя хвостового газа;
- трех реакторов с катализатором;
- оборудования регенерационного газа: газодувка, подогреватель, котел-утилизатор с конденсатором пара и сепаратором серы;
- печи термического дожига;
- дымовой трубы.

На КТЛ-1 газ нагревается до температуры 145°C с помощью насыщенного пара высокого давления и затем проходит через катализатор двух реакторов, включенных в работу параллельно, где органические соединения серы частично гидролизуются, а H_2S и SO_2 в значительной степени превращаются в элементарную серу. Эта элементарная сера и элементарная сера, уносимая с хвостовым газом в виде паров и аэрозолей, адсорбируется катализатором. Очищенный хвостовой газ выходит из реакторов и затем доочищается в печи термического сжигания.

Процесс Сульфрен основан на известной реакции Клауса, в ходе которой содержащиеся в хвостовом газе компоненты (H_2S и SO_2) каталитически превращаются в элементарную серу и пар при низкой температуре.

В реакторах протекает следующая реакция:



Соединения серы (COS и CS_2), также содержащиеся в хвостовом газе, только частично подвергаются гидролизу с получением H_2S и SO_2 и, поэтому, только частично превращаются в элементарную серу.

Остаточное содержание H_2S и SO_2 в очищенном хвостовом газе ограничивается термодинамическим равновесием, устанавливающимся при рабочих условиях процесса, и активностью применяемого катализатора. Степень превращения компонентов является оптимальной, если соотношение компонентов H_2S и SO_2 составляет 2:1.

Образующаяся элементарная сера адсорбируется катализатором Сульфрена. Из трех реакторов Сульфрен два реактора работают параллельно в режиме адсорбции, а третий в это время находится на регенерации катализатора, насыщенного серой. Степень чистоты полученной серы очень высокая и по качеству она не уступает качеству серы, полученной на установке 400.

Жидкая сера, извлеченная в аппаратах установки, по трубопроводам с паровой рубашкой и через серные затворы поступает в емкость и насосом подается на резервуары временного хранения установки 600.

Хвостовой газ после установки Сульфрен направляется в печь термического дожигания, где сгорает при температуре 800°C за счет горения топливного газа в определенном соотношении с воздухом, подаваемым воздухоподувкой.

С печью сжигания непосредственно связан котел-утилизатор с паросборником в верхней его части. Газ движется по трубам котла-утилизатора, а в межтрубное пространство подается котловая вода ВД из которой вырабатывается насыщенный пар (31 бар).

Производство серы на установке 400/500 КТЛ-2

Как и на КТЛ-1, установки производства серы 400/500 КТЛ-2 предназначены для максимальной конверсии сероводорода, поступающего с кислым газом от установок 300, получения высококачественной газовой серы и термического дожигания остаточных серосодержащих компонентов.

Установки 400/500 КТЛ-2 состоят из двух параллельных ниток, каждая из которых обеспечивает производительность по кислому газу максимально до 50 тыс.н.м³/час.

Установка 400 (Клаус)

На установке 400 производится сера техническая газовая (содержание серы 99,99%) и пар низкого давления.

Компонентный состав кислого газа, поступающий с установки аминоочистки 300 и отработанный воздух от колонны дегазации серы установки 400, являющиеся сырьем для установки 400 идентичны кислым газам на КТЛ-1. Однако, различие состоит в том, что на КТЛ-2 сырьем для установки 400 (Клаус) также является кислый газ от установки 500 (Скот).

Тогда как на КТЛ-1 хвостовой газ после установки 500 (Сульфрен) направляется в печь термического дожигания и далее рассеивается через дымовую трубу.

Состав кислого газа от установки 500 (Скот) на КТЛ-2: сероводород - 55,99%моль, двуокись углерода - 39,37%моль, водяные пары - 4,55 %моль.

Компонентный состав отработанного воздуха с блока дегазации серы (БДС): сероводород – 0,79 %моль, диоксид серы – 0,43%моль, кислород – 17,54%моль, азот – 74,04%моль, вода – 7,2%моль.

Установка 400 на КТЛ-2 состоит из:

- камеры сжигания Клауса;
- топки-подогревателя;
- двух реакторов Клауса с катализаторами (на КТЛ-1 - три реактора);
- системы утилизации тепла реакции, пара и конденсата;
- системы сбора, и откачки жидкой серы;
- блок дегазации жидкой серы (на КТЛ-1 - установка дегазации жидкой серы).

Аналогично установке 400 на КТЛ-1, в установке 400 на КТЛ-2 происходят реакции конверсии сероводорода с получением серы в две стадии: термическая и каталитическая, за исключением разницы в исходных потоках сырья все процессы идентичны.

Установка дегазации серы

Как и на КТЛ-1, на КТЛ-2, на каждой из двух ниток есть блок дегазации серы, рассчитанный на производительность 1360 тонн жидкой серы/сут.

Блоки дегазации серы на КТЛ-2 аналогичны установкам дегазации серы на КТЛ-1 и состоят из следующего оборудования:

- Фильтр серы;
- Теплообменники серы;
- Контактёр дегазации;
- Компрессоры воздуха дегазации.

Процесс дегазации серы в вертикальном контакторе на КТЛ-2 идентичен процессу на КТЛ-1.

Воздух подается через воздушные компрессоры в контактор дегазации через распределительное устройство под давлением. Он поднимается вверх по колонне противотоком относительно потока жидкой серы для удаления из нее сероводорода. Часть H_2S и полисульфидов окисляется с превращением в жидкую серу.

Поэтому, пары с содержанием сероводорода отводятся в реактор установки Клаус с помощью парового эжектора.

Установка 500 или установка очистки хвостовых газов (процесс Скота)

Установка 500 предназначена для доочистки хвостового газа Клауса и уменьшения содержания H_2S в нем до расчетной величины 210-220 ppm об. перед термическим дожигом в печи и рассеиванием дымовых газов через дымовую трубу. Общая проектная степень извлечения серы на обеих установках 400 и 500 КТЛ-2 составляет 99,95%.

В отличие от КТЛ-1, где производится процесс очистки хвостового газа по технологии Сульфрен, установка 500 на КТЛ-2 очищает хвостовой газ по технологии Скота.

Хвостовой газ после выхода с установки 400 (после 2-й каталитической ступени) является сырьем для установки процесса Скота на КТЛ-2. Компонентный состав хвостового газа после установки 400: азот – 55,29 %моль, воды – 32,57 %моль, диоксид углерода – 7,85 %моль, оксид углерода – 0,74 %моль, сероводород – 0,58 %моль, диоксид серы – 0,13 %моль, серооксид углерода – 0,02 %моль, водород – 2,09 %моль, аргон – 0,66 %моль, сера газообразная – 0,01 %моль.

На КТЛ-2 установка 500 (СКОТ) включает в себя:

- горелку гидрогенизации;
- реактор гидрогенизации;
- блок абсорбции сероводорода абсорбентом;
- блок регенерации раствора абсорбента;
- блок очистки раствора абсорбента;
- блок очистки кислой воды;
- печь термического дожигания доочищенного газа;
- котел-утилизатор тепла процесса дожигания;
- дымовую трубу.

На КТЛ-2 установка 500 состоит из секции гидрогенизации и секции аминоочистки (абсорбции и десорбции).

В секции гидрогенизации практически все серосодержащие компоненты хвостового газа гидрируются водородом в сероводород в слое кобальт-молибденового катализатора при температуре 280-330°C.

Водород получается в результате неполного окисления топливного газа воздухом и последующей конверсии образующегося СО водяным паром в слое катализатора гидрирования. COS и CS₂ в хвостовом газе Клауса являются, в основном, гидролизрованными и водородом восстанавливается лишь незначительная их часть.

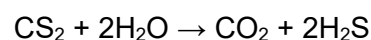
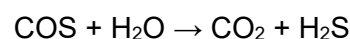
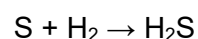
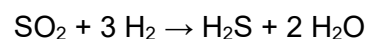
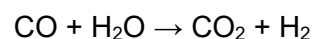
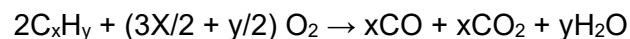
Топливный газ сжигается при среднем субстехиометрическом соотношении в камере сгорания, футерованной огнеупорным материалом, печи гидрогенизации, называемой также «генератор восстановительного газа (RGG)».

Выходящие из печи продукты горения в печи гидрогенизации перемешиваются с хвостовым газом, подаваемым с установки 400 для обеспечения следующих функций:

- Нагревание хвостового газа до температур процесса гидрогенизации и гидролиза в реакторе (ниже по ходу технологического потока);
- Образование восстановительных газов (H₂ и СО) с целью увеличения их концентрации в хвостовом газе.

Из камеры смешивания печи С-511 технологический газ направляется в реактор гидрогенизации, где проходит сверху вниз через слой катализатора, в котором соединения серы преобразуются в сероводород. Катализатор представляет собой высокоактивные сульфиды кобальта и молибдена, которые обеспечивают протекание реакции гидрирования.

Большинство реакций являются экзотермическими. Ниже представлены основные химические реакции технологического процесса:



Тепло реакций, протекающих в реакторе, используется в котле-утилизаторе для выработки пара с давлением 4.5 бар изб. Далее технологический газ направляется в

колонну охлаждения, где проходит снизу вверх через слой структурированной насадки и охлаждается за счёт орошения водой, поступающей противотоком. В пределах насадки происходит конденсация большей части водяного пара, содержащегося в технологическом газе.

Очистка воды происходит в блоке очистки воды. По мере конденсации водяных паров объём циркулируемой воды в системе увеличивается. Избыток воды после рукавного фильтра подаётся в отпарную колонну на тарелку, где она проходит сверху вниз через 30 контактных тарелок клапанного типа и подогревается прямым нагнетанием пара низкого давления, подаваемого под нижнюю тарелку. При этом происходит отпарка кислых газов - H_2S и CO_2 - из технологической воды и вывод их с парами с верха колонны.

В секции аминочистки H_2S абсорбируется раствором Флексорба (высокоселективного амина).

Охлаждённый технологический газ поступает в нижнюю часть контактора и, проходя снизу вверх через слой структурированной насадки, противоточным потоком контактирует с раствором Флексорба. В контакторе происходит селективная абсорбция раствором Флексорба большей части H_2S , содержащегося в технологическом газе, и поглощение около 8% всего содержащегося в газе CO_2 . Очищенный газ, выходящий с верха абсорбера, направляется в печь дожига, где оставшиеся соединения серы окисляются до SO_2 и рассеиваются через дымовую трубу.

Поток раствора Флексорба, насыщенного кислыми газами, откачивается из куба контактора насосом.

Основными реакциями в этой секции являются следующие:



Извлечение сероводорода из раствора Флексорба происходит в колонне регенерации. Поток насыщенного Флексорба проходит через работающие параллельно пластинчатые теплообменники, где подогревается за счёт тепла, регенерированного Флексорба, поступающего из куба регенератора. Затем подогретый поток направляется в колонну регенерации амина (на тарелку 19), в которой происходит отпарка H_2S и CO_2 из насыщенного раствора Флексорба, проходящего сверху вниз и нагреваемого парами из ребойлера. Колонна регенерации состоит из двух секций.

Раствор Флексорба подогревается как в верхней, так и в нижней секциях, поскольку он проходит сверху вниз противоточно поднимающимся парам, вырабатываемым ребойлерами. Поток жидкости из верхней секции в нижнюю секцию колонны поддерживается регулятором уровня в кубе верхней секции. В верхней секции происходит, нагрев потока парами из ребойлера.

В нижней секции колонны регенерации отгонка кислых газов осуществляется теплом пара низкого давления, передаваемого в ребойлеры. Расход пара, подаваемого в ребойлеры, поддерживается регулятором в зависимости от соотношения пар/амин. В ребойлеры подается раствор амина из куба нижней секции регенератора, а пары, выделившиеся из раствора амина в ребойлерах, возвращаются в регенератор под глухую тарелку с патрубком для прохода газа.

Сероводород, извлечённый на установке СКОТ, возвращается на установку 400.

Производство серы на установке 400/500 Завода второго поколения

На Заводе второго поколения (ЗВП) установлены по одной установке 400 и 500.

Установки 400/500 на Заводе второго поколения имеют производительность по кислому газу – 4175 кгмоль/час). Проектная степень извлечения серы из кислого газа составляет 99,9%.

Установка 400 (Клаус)

Как и на установках 400 КТЛ-2, сырьем установки 400 Завода второго поколения является кислый газ, поступающий с установки 300, кислый газ, рециркулируемый с установки доочистки хвостовых газов 500 (СКОТ) и отработанный воздух с колонны дегазации серы. Тем не менее компонентный состав данных газов отличается от газов КТЛ-2.

Компонентный состав кислого газа от установки 300: сероводород – 75,7865%моль, двуокись углерода – 19,3684 %моль, водяные пары – 4,6091 %моль, сумма углеводородов – 0,2094 %моль, азот – 0,0010 %моль, сероокись углерода – 0,002 %моль, сумма меркаптанов – 0,0240 %моль.

Компонентный состав кислого газа от установки 500: сероводород – 38,6711%моль, двуокись углерода – 53,9173 %моль, водяной пар – 7,4116 %моль.

Компонентный состав отработанного воздуха с блока дегазации серы: сероводород – 0,3642 %моль, двуокись углерода – 0,0317 %моль, диоксид серы – 0,4532%моль, кислород – 18,2949 %моль, азот – 73,7851 %моль, аргон – 0,8827 %моль, вода – 6,2382 %моль.

Установка дегазации серы

На Заводе второго поколения производительность установки в нормальном рабочем режиме – 2462,3 т/сут, при сокращении подачи кислого газа до минимума и переводе в режим ожидания – 1180 т/сут.

Установка дегазации серы состоит из следующего оборудования:

- Фильтр серы;
- Холодильник серы или теплообменник;
- Контактёр дегазации;
- Воздухосборник дегазации;
- Компрессоры воздуха дегазации.

Как и на КТЛ-2, жидкая сера подается из сборника серы в блок дегазации насосами через фильтр серы для удаления твёрдых частиц. Пройдя через фильтр, сера поступает в холодильник серы, в котором она охлаждается со 165°С до 135°С. После холодильника сера с заданной температурой подается в контактор дегазации. Дегазированная сера поступает в резервуар хранения серы.

Воздух дегазации подается через воздушные компрессоры. Расход воздуха, поступающего из воздухосборника в контактор дегазации через распределительное устройство, регулируется регулятором расхода. Давление в контакторе дегазации поддерживается регулятором давления. Воздух поднимается вверх по колонне противотоком относительно потока жидкой серы для удаления из нее сероводорода. К тому же при повышенном рабочем давлении в колонне дегазации 6.3 бар изб. по сравнению с давлением в остальном оборудовании установки 400 (которое приближено к атмосферному давлению), часть H_2S и полисульфидов окисляется с превращением в жидкую серу. Газы, выделяющиеся из жидкой серы, вместе с отработанным воздухом выходят из контактора дегазации через линию верхнего продукта и поступают в печь Клауса. В случае останова печи Клауса пары, отводимые через верх колонны, могут быть переведены в термоокислитель.

Таким образом, суммарная производительность УДС составляет 10502,3 тонн/сутки, в том числе:

- на КТЛ-1 два блока дегазации серы – 1360 т/сутки каждый и один блок дегазации серы (БДС-5) – 2600 т/сутки;

- на КТЛ-2 два блока дегазации серы – 1360 т/сутки каждый;
- на Заводе второго поколения один блок дегазации серы – 2462,3 т/сутки.

Установка 500 или установка очистки хвостовых газов (процесс Скота)

Как и на КТЛ-2, на Заводе второго поколения производится процесс очистки хвостового газа по технологии Скот.

В отличие от установок 500 на КТЛ-1 и КТЛ-2 на установке 500 Завода второго поколения сырьем кроме технологического газа установки 400, выходящей с 4-го конденсатора серы, служат также отработанный воздух блока очистки меркаптанов, подающийся в термоокислитель через сепаратор, газы испарения резервуара кислой воды, направляющиеся в термоокислитель.

Компонентный состав технологического газа Установки 400 (Клаус): сероводород – 0,3852 %моль, двуокись углерода – 8,1714 %моль, водяной пар – 34,1907 %моль, азот – 53,7588 %моль, аргон – 0,6430 %моль, сероокись углерода – 0,0502 %моль, водород – 1,8983 %моль, оксид углерода – 0,7239 %моль, диоксид серы – 0,0963 %моль, сероуглерод – 0,0148 %моль, пары серы – 0,005 %моль, жидкая сера – 0,0623 %моль.

Компонентный состав отработанного газа блока очистки меркаптанов: вода – 5,0109 %моль, азот – 27,8241 %моль, метан – 56,7687 %моль, этан – 10,2996 %моль, пропан – 0,0448 %моль, сероокись углерода – 0,0027 %моль, М-меркаптан – 0,0037 %моль.

Компонентный состав сырого газа из резервуара кислой воды: вода – 31%моль, сероводород – 65 %моль, двуокись углерода – 3 %моль, метан – 1 %моль.

Как и на КТЛ-2, на Заводе второго поколения имеется установка 500 (СКОТ), которая состоит из двух секций: секции гидрогенизации и секции очистки амином и включает в себя:

- печь гидрогенизации;
- реактор гидрогенизации;
- колонну охлаждения технологического газа;
- блок абсорбции сероводорода абсорбентом Flexsorb;
- блок регенерации абсорбента Flexsorb;
- отпарную колонну охлаждающей воды;
- котел-утилизатор термоокислителя;
- термоокислитель;
- дымовую трубу.

Секция очистки амином на Заводе второго поколения переименована в секцию абсорбции и десорбции.

На Заводе второго поколения на участке гидрогенизации применена технология «Beavon Sulphur Removal» (процесс регенерации серы). Хвостовой газ нагревается и смешивается с продуктами сгорания газа (водородом и оксидом углерода) для химического восстановления всех соединений серы до H_2S .

На участке абсорбции, в отличие от КТЛ-2, где охлажденный технологический газ выходит из верхней части колонны охлаждения и поступив в нижнюю часть контактора проходит снизу вверх через слой структурированной насадки, на Заводе второго поколения охлажденный хвостовой газ поступает в нижнюю часть контактора абсорбции через устройство лопастного типа Коха-Глитча на входе. Это устройство на входе обеспечивает равномерное распределение потока газа по поперечному сечению колонны. Хвостовой газ, содержащий как H_2S , так и CO_2 , проходит через тарелку с

патрубком и далее через нижний слой насадки контактора. Навстречу газу противотоком подается раствор регенерированного абсорбента.

Как и на КТЛ-2 отпарная колонна охлаждающей воды в блоке очистки воды используется для удаления сероводорода из рециркуляционной воды колонны охлаждения. H_2S выпаривается из кислой воды при кипении жидкости в межтрубном пространстве ребойлера.

Как и на КТЛ-2, в секции десорбции поглощенный сероводород H_2S удаляется из раствора Флексорба в колонне регенерации абсорбента путем выпаривания сероводорода, который возвращается на установку 400.

Насыщенный раствор Флексорба подогретый в теплообменнике до температуры около $103^{\circ}C$, подается в верхнюю часть 24 клапанных тарелок регенератора абсорбента через дистрибьютер. Поглощенный сероводород H_2S удаляется из Флексорба посредством контакта с паром с температурой $128^{\circ}C$, получаемым в ребойлерах колонны.

Пары с верхней части клапанной тарелки проходят через тарелку с патрубком в верхний участок регенератора абсорбента, который известен как прямой участок контактного охлаждения, оснащенный насадками. Пары контактируют с циркулирующей водой и охлаждаются до $40^{\circ}C$ при давлении 1.3 бар изб, а затем рециркулируют обратно в печи Клауса через сепаратор конденсата газа рециркуляции.

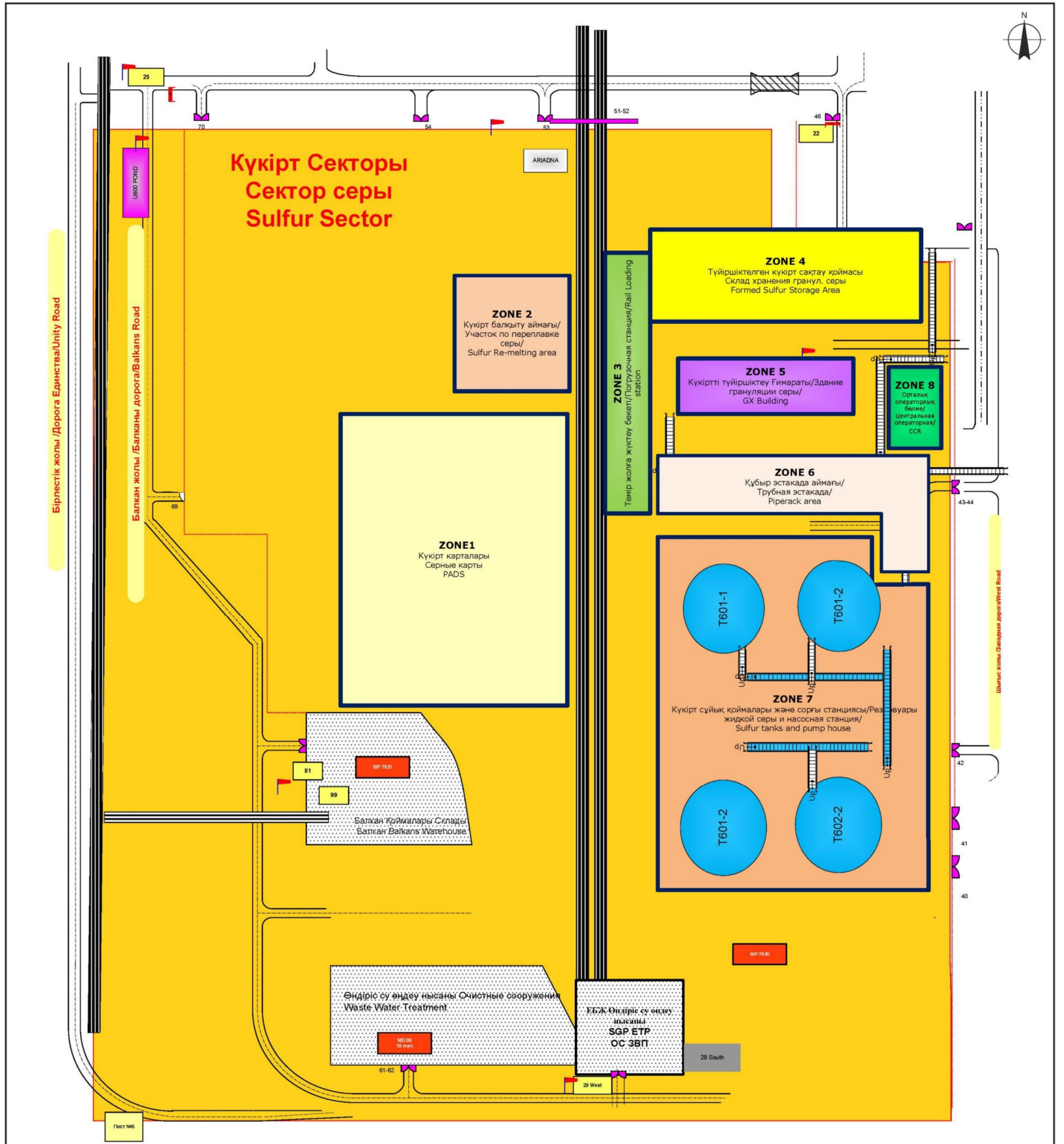
Жидкий Флексорб со дна колонны регенератора абсорбента самотеком поступает в один из двух ребойлеров регенерации. Приблизительно 10% по весу абсорбента, подаваемого в эти ребойлеры, испаряется. Остаток раствора Флексорба большей частью очищенный от сероводорода H_2S , перетекает через внутреннюю перегородку внутри ребойлера и возвращается на дно регенератора, где собирается во втором отстойнике большего размера. Далее Флексорб откачивается насосами регенерированного абсорбента из регенератора абсорбента в резервуар / уравнительную емкость абсорбента. Но прежде регенерированный Флексорб проходит через межтрубное пространство теплообменников насыщенного / регенерированного абсорбента, где он подогревает насыщенный раствор Флексорба, подаваемый в регенератор, а сам охлаждается. Регенерированный Флексорб из емкости направляется в контактор абсорбции с помощью насосов перекачки регенерированного абсорбента.

Хранение и отгрузка жидкой и комовой серы на Установке 600. Гранулирование серы

Установка 600 и относящиеся к ней установки грануляции серы «GX» компании «Enersul» являются составной частью газоперерабатывающего завода Тенгизского месторождения, эксплуатируемого Компанией. Установки расположены к западу от КТЛ-1 и КТЛ-2.

Установка 600 предназначена для хранения и отгрузки жидкой и комовой серы и последующей ее подачи от любой КТЛ или установок производства серы ЗВП, на участок установок грануляции серы «GX» компании «Enersul», участок отгрузки жидкой серы в ж/д цистерны, блок дегазации серы (БДС-5), а также участок открытого складирования серы (серные карты).

Принципиальная схема Установки 600 представлена на рисунке 4.



ZONE	DESCRIPTION/ LOCATION	Описание / Месторасположение	Сипаттама / Орналасқан жері
1	PADS	Серные карты	Күкірт карталары
2	RAIL LOADING	Погрузка на ж/д	Темір жолға жүктеу аймағы
3	FORMED SULFUR	Склад хранения гранулированной серы	Түйіршіктелген күкірт сақтау қоймасы
4	GX BUILDING	Здание гранулированной серы	Күкіртті түйіршіктеу ғимараты
5	PIPE RACK AREA	Трубная эстакада	Құбыр эстакадасы аймағы
6	SULFUR TANKS & PUMP HOUSE	Резервуары жидкой серы и насосная станция	Күкірт сұйық қоймалары және сорғы станциясы
7	CCR	Центральная операторная	Орталық операторлық бөлме

В состав технологической системы Установки 600 входят следующее оборудование системы транспортировки жидкой серы:

- манифольды и 4 резервуара хранения жидкой серы;
- насосы перекачки/подачи серы для перекачки жидкой серы к любому пункту назначения жидкой серы;
- 5 установок грануляции серы (Установки GX от компании «Enersul»);
- серные карты.

Хранение и отгрузка жидкой серы

Жидкая сера перекачивается от производственных установок серы КТЛ-1 и КТЛ-2, ЗВП, БДС-5, через манифольды серы в резервуары хранения жидкой серы Установки 600. Каждый резервуар имеет теплоизоляцию и 4 паровых змеевика, что обеспечивает требуемый температурный режим (150-155 °C). Стоит отметить, что хранение некондиционной серы может осуществляться в любом из резервуаров по необходимости.

Из 4-х резервуаров хранения жидкой серы 4-мя насосами перекачки сера перекачивается на:

- Установки грануляции серы;
- Железнодорожные наливные эстакады жидкой серы;
- БДС-5;
- Перекачку из одного резервуара в другой и для рециркуляции в резервуаре;
- Серные карты.

Налив жидкой серы в железнодорожные цистерны

Сера подается насосами перекачки серы на наливную эстакаду, оборудованную тремя наливными рукавами, предназначенными для налива жидкой серы в железнодорожные цистерны. Каждый наливной рукав имеет клапан, который автоматически закрывается по окончании заполнения цистерны, а также имеет сигнализацию уровня, которая срабатывает по достижении заданной установки. После заполнения последней цистерны открывается клапан, установленный на линии рециркуляции, и поток жидкой серы направляется на рециркуляцию обратно в резервуар. Также возле каждого наливного рукава имеется кнопка аварийного останова процесса налива и отключения работающего насоса для предотвращения перелива.

Налив жидкой серы на серные карты

Серные карты предназначены для размещения и хранения серы открытым способом. Сера наливается на карты только в том случае, когда в резервуарах хранения накапливается избыточный объем серы в результате снижения пропускной способности установок грануляции серы и/или наливной эстакады.

Избыточное накопление серы в резервуарах возможно по следующим причинам:

- длительный останов грануляторов «GX-1/2/3/4/5» и грануляторов мобильной установки (3 ед.) для выполнения ТО / ремонтных работ;
- замена или ремонт конвейерной ленты;
- отсутствие ж/д цистерн и полувагонов;
- выполнение технического обслуживания / ремонтных работ на наливной эстакаде;
- выполнение технического обслуживания / ремонтных работ на железнодорожных путях;

- выполнение технического обслуживания / ремонтных работ резервуаров временного хранения жидкой серы;
- выполнение технического обслуживания / ремонтных работ на установках дегазации серы.

Иногда, в связи производственной необходимостью, сера с установок 400-500, напрямую направляется в один из резервуаров Т-601.1/2 или Т-602.1/2 либо на серные карты. Такая производственная необходимость может периодически возникать в особых ситуациях, вызванных техническими неполадками на блоках дегазации серы с последующим проведением необходимых ремонтных и профилактических работ, смены режима работы установок.

График проведения планово-профилактических и ремонтных работ технологического оборудования планируется во избежание ситуаций, связанных с переполнением промежуточных и резервных резервуаров и систем. Однако, сложность технологии переработки углеводородного сырья не всегда позволяет заранее спрогнозировать объем ремонтных работ и время, необходимое для их выполнения. Зачастую это можно определить только после останова всей установки и обследования технологического оборудования. По результатам этого обследования может быть определено, что для дальнейшей бесперебойной работы установок дегазации серы необходимо провести дополнительный объем ремонтных и профилактических работ. В таких случаях график проведения ППР обновляется.

В свою очередь более длительный срок ремонта установок может привести к переполнению резервуаров временного накопления серы Т-601.1/2 или Т-602.1/2 и необходимости налива серы на карты.

Налив серы производится разливочными башнями. Максимальная высота серной карты составляет – 13,7 м. Высота башен карты №9 составляет 15 м, а длина наливного рукава – 30 м. Производительность каждой башни – 100 м³/ч.

Наливные рукава в верхней части башен имеют вертлюжные соединения, обеспечивающие гибкость вращения наливных труб, и лебёдку, с помощью которой можно регулировать угол наклона наливного рукава.

Установки гранулирования серы

Установки грануляции серы предназначены для производства твердых гранул серы по технологии грануляции компании «Enersul Technologies». В настоящее время на участке грануляции серы GX на Установке 600 эксплуатируются 5 стационарных установок грануляции GX (фото 1).

Установки грануляции серы (GX-1/2) были введены в эксплуатацию в начале 2003 г.

В 4-м квартале 2007 г. были сданы в эксплуатацию две дополнительные нитки установки грануляции серы (GX-3/4), также использующие технологию компании «Enersul» и предназначенные для переработки жидкой серы, поступающей с установки производства серы ЗВП (завода второго поколения).

В 4-м квартале 2012 г. была сдана в эксплуатацию еще одна дополнительная установка грануляции серы (GX-5), по технологии компании «Enersul», которая используется на предыдущих установках грануляции.



Фото 1 Участок грануляции серы GX на Установке 600

В 2021 году на Заводе грануляции серы (ЗГС) была введена в эксплуатацию мобильная установка грануляции серы производства компании «Enersul». ЗГС - это производственный объект, расположенный на территории бывшего завода чешуйчатой серы (фото 2).



Фото 2 Мобильная установка грануляции серы GX

Помещение ЗГС имеет размеры 24*30 м, высота здания 7 м, оборудовано вытяжной вентиляцией. Каждый из барабанов грануляции оборудован индивидуальной вытяжной системой циклонного типа. Площадь под барабанами 16*16 м выполнена из армированного бетона с изоляцией.

Удаленность ЗГС от Участка грануляции серы на установке 600 около 4 км. Жидкая сера доставляется на ЗГС в железнодорожных цистернах.

Завод гранулированной серы состоит из 3-х грануляторов и вспомогательного оборудования (емкости серы и воды с насосами, винтовые компрессоры для серных клапанов, системой конвейерной транспортировки и пр.). Грануляция серы проводится по технологии GX. После грануляции сера отгружается в ж/д полувагоны и отправляется потребителям. Временное складирование готовой продукции гранулированной серы, а также серы в других агрегатных состояниях на территории ЗГС не осуществляется.

Максимальная и номинальная производительность установки GXm3™ – 1500 тонн в сутки.

Процесс грануляции серы по технологии GX

Система конвейерной транспортировки твердой гранулированной серы предназначена для кратковременного хранения и последующей отгрузки гранулированной серы из Тенгиза в железнодорожных вагонах.

В случае длительных перерывов в погрузке продукта в полувагоны (в том числе из-за отсутствия ж/д вагонов, технического обслуживания и поломки ленточного конвейера и т.п.), при заполнении бункера-хранилища, проектом предусмотрено продолжение процесса грануляции с последующим транспортированием продукции во временное хранилище (площадка открытого склада готовой продукции или открытая площадка складирования 4а) навалом. Таким образом, площадка открытого склада готовой продукции является составной частью технологического процесса. Обратная перегрузка продукта со склада открытого хранения и площадки складирования 4а осуществляется механизировано, с помощью колесных фронтальных погрузчиков. После этого продукт подается на перегрузочный конвейер через бункер и направляется в пункт железнодорожной погрузки, когда это становится возможным. Проектом конвейерной транспортировки серы и погрузки в ж/д полувагоны предусмотрено временное складирование товарного продукта в течение краткосрочного периода.

На рисунке 5 представлена блок-схема процесса GX.

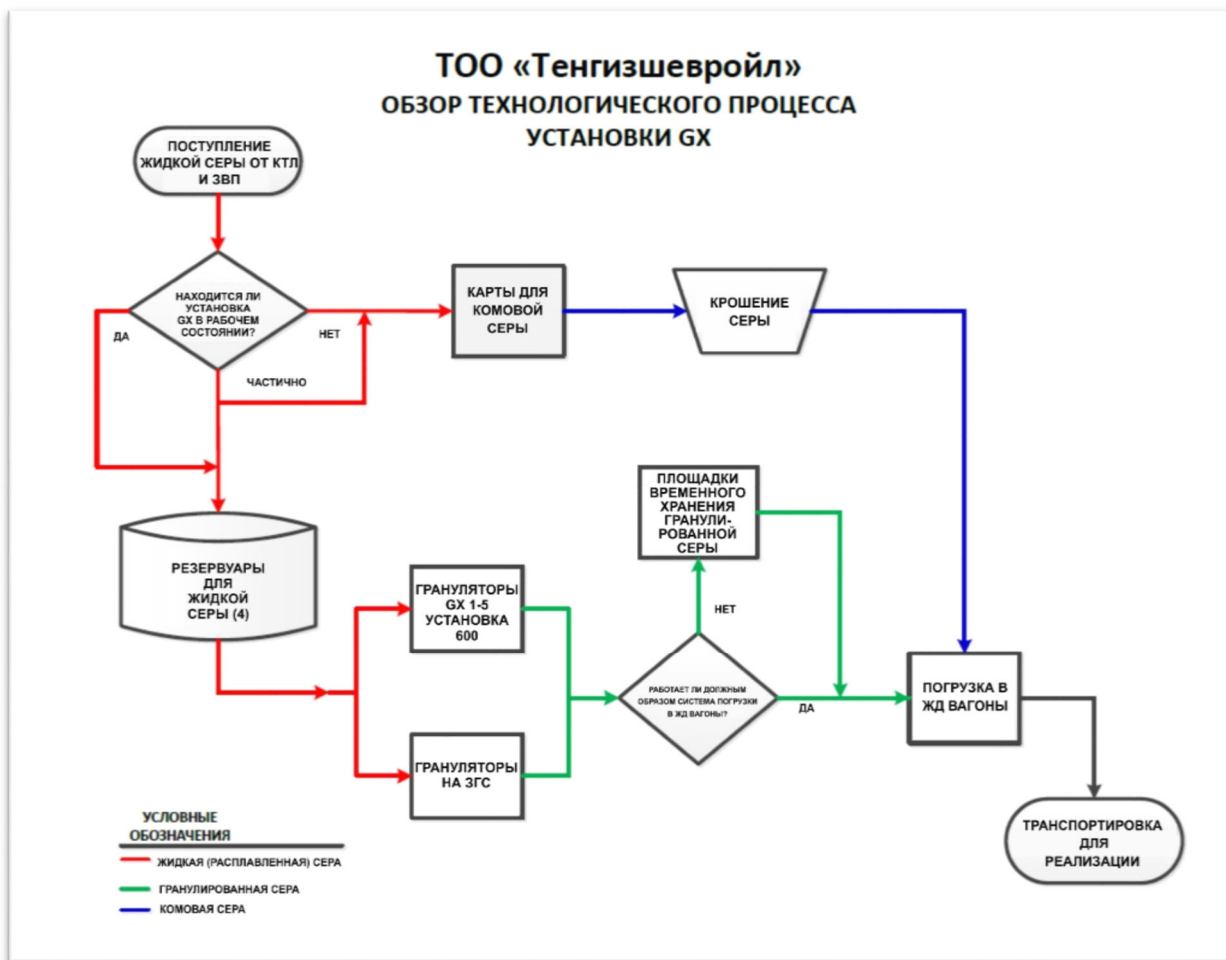


Рисунок 5 **Блок-схема процесса GX**

Сырьем для установок грануляции серы и объектов погрузки в железнодорожные вагоны является жидкая сера от производственных установок КТЛ-1, КТЛ-2, ЗВП, БДС-5.

Сведения о физическом состоянии и качестве серы на различных технологических участках представлены в таблице 2-1.

Таблица 2-1 Сведения о физическом состоянии и качестве серы на различных технологических участках

Параметры	КТЛ Установка извлечения серы	ЗВП Установка извлечения серы	БДС-5	Серные карты
1	2	3	4	5
Фазовое состояние	Жидкая			Комовая
Температура (°C)	155	148	155	Окружающей среды
Давление (бар изб)	7	6.9	7	Атмосферное
Содержание серы	99.9%	99.9%	99.9%	Не менее 99,2%*
Расход (т/ч)	120	120	108	33.3

Примечание: *- сера техническая комовая соответствует техническим условиям ГОСТ 127.1-93.

Сера перекачивается на установки формования серы из резервуаров хранения жидкой серы Установки 600 посредством насосов через блочную установку охлаждения серы и далее через встроенные фильтры на буферный резервуар холодильника серы. Из буферного резервуара сера перекачивается на барабан грануляции, где она превращается в твердые гранулы.

Согласно технологическому процессу грануляции «Enersul GX™» жидкая сера распыляется в барабане грануляции через форсунки, образуя сплошную завесу. Во вращающемся барабане продольные ребра на его внутренней поверхности поднимают вверх порцию «затравочных» мелких гранул (небольших частиц твердой серы), которые затем падают вниз, проходя через сплошную завесу распыляемой серы. Этот процесс (нанесение на мелкие частицы слоя жидкой серы и последующее охлаждение/затвердевание гранул) повторяется с каждым оборотом вращающегося барабана до тех пор, пока размер гранул серы не достигнет требуемых значений.

Для производства серы высшего качества необходимо поддерживать требуемые рабочие параметры. Взаимозависимость расплавленной серы, охлаждающей воды и потока воздуха создается программируемым логическим контроллером, который обеспечивает стабильный процесс и производство качественной продукции. Степень чистоты расплавленной серы влияет на качество конечной продукции.

Гранулы серы, выходящие из барабана грануляции, по конвейеру подаются на вибросито, где гранулы, отвечающие требованиям по размеру, отправляются в бункер хранения, который обеспечивает временное хранение продукта. Гранулы серы меньшего размера возвращаются в барабан по конвейеру для последующего увеличения.

Резервуар переплавки позволяет рециркулировать жидкую и твердую серу обратно к началу процесса грануляции. При останове установки жидкая сера автоматически дренируется из серопроводов в резервуар переплавки через клапаны. Твердый шлам из конвейера удаления шлама также поступает в резервуар переплавки. Паровые змеевики на резервуаре переплавки расплавляют твердые частицы серы и поддерживают серу в жидком состоянии. При увеличении уровня в резервуаре, содержимое выкачивается из него насосом, через фильтр и обратно в буферный резервуар.

Производительность каждой установки GX составляет примерно 60 тонн в час (т/ч) серы.

Характеристики гранулированной серы согласно требований ТУ представлены в таблице 2-2.

Таблица 2-2 Характеристики гранулированной серы согласно требованиям ТУ

Параметр	Значение
1	2
Фазовое состояние	сухие гранулы
Цвет	ярко-желтый
Содержание серы	≥ 99.9 %
Форма	сферическая (норма)

Параметр	Значение
1	2
Размер (диаметр)	2-4 мм
Гранулометрический состав: остаток на сите № 4 (6.3 мм) проходит через сито № 3 (5.6 мм) остаток на сите № 7 (2.8 мм) проходит через сито № 18 (1.0 мм) проходит через сито № 50 (0.30 мм)	не более 5 % не менее 75% не менее 75% не более 2% не более 0.1%
Хрупкость (результат стандартных испытаний под нагрузкой уровня II)	менее 2% мелочи проходит через сито № 50 (0.30 мм)
Насыпной вес	не менее 1040 кг/м ³ (в рыхлом виде) 1200 кг/м ³ (после уплотнения)
Содержание влаги	< 0.5% (на выходе из процесса грануляции) < 1% (при погрузке в вагоны)
Угол естественного откоса	не менее 25°

Хранение и отгрузка твердой серы (гранулированной и комовой)

Оборудование системы транспортировки твердой серы установки 600 включает в себя:

- конвейерную систему гранулированной серы GX;
- помещения хранения готовой продукции;
- участок погрузки/транспортировки гранулированной серы.

Конвейерная транспортировка и отгрузка гранулированной серы

Сборочный конвейер выгружает серу на передаточный конвейер. Сера может быть отправлена либо на участок ж/д погрузки для экспорта (нормальный режим эксплуатации), либо на площадку открытого склада готовой продукции. Конвейер выгружает серу в бункер хранения, который обеспечивает резервный запас хранения в 550 тонн при кратковременных сбоях работы ж/д (Рисунок 6).

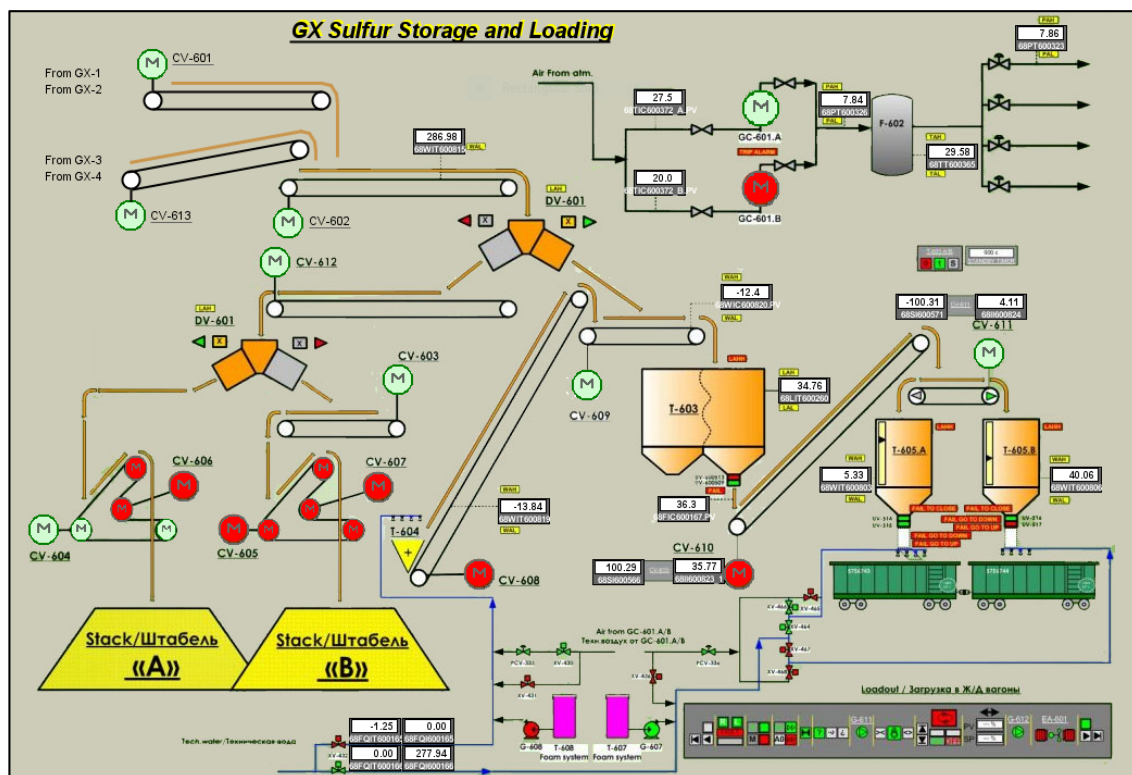


Рисунок 6 **Схема** **конвейерной** **транспортировки** **и** **отгрузки**
гранулированной серы

Дробление блочной серы

Комовая сера, хранящаяся на серных картах, также идет на продажу. Для погрузки и отправки комовой серы потребителям, она предварительно крошится прямо на серной карте. Крошение комовой серы полностью механизировано и производится тяжелой спецтехникой (экскаваторы, погрузчики). При этом на серной карте, при крошении, соблюдаются все меры по пылеподавлению. Степень крошения комовой серы, размеры фракций зависят от требований покупателя. Дробленая сера грузится в железнодорожные вагоны/полувагоны и отправляется покупателям.

3. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ СЕРОЙ

Система управления серой основана на минимизации производства серы у источника, минимизации объемов размещения серы на картах и минимизации воздействия на окружающую среду, реализации как можно большего количества серы на международных и местных рынках, хранении оставшегося количества серы с применением методов, которые отвечают самым высоким требованиям ОЗТОС.

Ниже представлено краткое описание существующей системы управления серой на ТШО.

1) Образование серы. Извлечение серы производится в реакторе системы Клауса Установки 400, технологически вязанным с Установкой доочистки хвостовых газов методом Сульфрен-Скотта (Установка 500). Сера извлекается из кислого газа с высокой концентрацией сероводорода и углекислого газа. В процессе очистки и дегазации получается элементарная сера в жидком виде.

2) Сбор и/или накопление. Жидкая сера перекачивается от производственных установок серы КТЛ-1 и КТЛ-2, ЗВП, БДС-5, через манифольды серы в резервуары хранения жидкой серы Установки 600. Каждый резервуар имеет теплоизоляцию и 4 паровых змеевика, что обеспечивает требуемый температурный режим. Из 4-х резервуаров сера подается на грануляцию или налив на серные карты.

3) Классификация. Добываемая и производимая в Казахстане сера соответствует техническим требованиям действующего в настоящее время Межгосударственного стандарта - ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая газовая».

Реализуемая товарная сера (гранулированная, комовая) соответствует действующим стандартам РК:

- СТ РК 3555-2020 «Сера техническая газовая гранулированная и пастилированная»;
- СТ РК 3710-2021 «Сера техническая газовая комовая».

4) Транспортирование (налив). Налив серы производится разливочными башнями. Максимальная высота серной карты составляет – 13,7 м. Высота башен карты №9 составляет 15 м, а длина наливного рукава – 30 м. Производительность каждой башни – 100 м³/ч. Наливные рукава в верхней части башен имеют вертлюжные соединения, обеспечивающие гибкость вращения наливных труб, и лебёдку, с помощью которой можно регулировать угол наклона наливного рукава.

5) Размещение. Размещение серы происходит на серных картах, путем налива жидкой серы на серные карты №4 и №9 с формированием серных блоков, а также серы низкого качества на серной карте № 5.

В статье 43 п.3 ЭК РК уточняется, что лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах устанавливаются для каждой специальной площадки (серной карты), оборудованной для открытого наземного хранения серы, в виде предельного количества (массы) серы, разрешенного (разрешенной) для налива и иного открытого размещения на такую серную карту.

Таким образом, лимит размещения для каждого календарного года формируется только в отношении того количества серы, который поступает на серную карту в течение календарного года, без учета количества серы, накопленной за предыдущие периоды. Срок хранения серы на серных картах не регламентируется. Объем серы, накапливаемой на серных картах, не подлежит экологическому нормированию и ограничивается только вместимостью серных карт.

6) Хранение. При работе в штатном режиме товарная сера (гранулированная и комовая) направляется на участок железнодорожной погрузки для отправки потребителям. В случаях возникновения кратковременных сбоев железнодорожного сообщения

товарная сера направляется на временное хранение на специальные открытые площадки складирования или в бункер-хранилище, отвечающие техническим условиям и требованиям по безопасному хранению и отгрузке серы. (Правила обращения с серой технической № 266 от 22 июля 2021 года, гл. 1, п. 2, пп.1).

Временное хранение гранулированной серы осуществляется на площадке открытого склада готовой продукции. Мощности склада достаточно для возобновления отгрузки товарной серы потребителям, если предприятие работает в штатном режиме.

Однако, в условиях длительных транспортных ограничений, возникающих не по вине ТШО (в условиях нестабильности рынка, снижения спроса на готовую продукцию в связи с появлением новых поставщиков, а также возникновение геополитической ситуации), заполнение площадки открытого склада готовой продукции приводит к неизбежной остановке работы грануляторов и наливу жидкой серы на серные карты. В связи с чем, для снижения объема налива жидкой серы на серные карты в ТШО было принято решение изменить целевое назначение серной карты № 4а и использовать её в качестве площадки открытого складирования гранулированной серы.

Во исполнение статьи 65 Экологического кодекса РК для проведения процедуры скрининга в отношении намечаемой деятельности, ТШО обратился в Департамент экологии по Атырауской области (ДЭАО) с Заявлением о намечаемой деятельности по поводу изменения целевого назначения № 4а (№ KZ18RYS00410551 от 01.07.2023 г.) на площадку временного хранения гранулированной серы (Приложение 2).

На данное Заявление был получен мотивированный отказ № KZ06VWF00102385 от 03.07.2023 г. (Приложение 3) о том, что указанная намечаемая деятельность не относится к объектам государственной экологической экспертизы.

Вместе с тем в соответствии с требованием пп. 10 пункта 7 Статьи 34-4 Закона РК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» № 242 от 16.07.2001 г. подрядной компанией ТОО «Atyrau City» (Свидетельство аккредитации № KZ71VWC00042482) было проведено техническое обследование серной карты № 4а на предмет определения прочности, надежности, устойчивости и возможности дальнейшей безопасной эксплуатации в качестве площадки для временного хранения гранулированной серы. В ходе обследования была проанализирована техническая документация, проведен детальный визуальный осмотр основных конструктивных элементов и площадки в целом, были проведены проверочные расчеты конструкции на прочность и устойчивость.

По результатам проведенного технического обследования ТОО «Atyrau City» было выдано Заключение № 010–17062023-АС3-0010-III-01-ТО от 19.06.2023 г. в котором содержатся следующие выводы: конструкции серной карты № 4а являются работоспособными, исправными. Кроме того, возможно изменение функционального назначения существующей серной карты № 4а для использования в качестве площадки для открытого складирования гранулированной серы (п. 4.2.2 СП РК 1.04–101–2012) без изменения несущих и ограждающих (наружных) конструкций, инженерных систем и оборудования.

В соответствии с пунктом 23 Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утверждённым приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 750 лицензированным бизнес-партнером ТОО «Atyrau City» был разработан Технический проект № 010–17062023-АС3-0010-III-02-ТП от 10.07.2023 по изменению функционального назначения существующей серной карты №4а для налива жидкой серы на площадку для временного хранения гранулированной серы. В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» и Приказом Министра Национальной экономики Республики Казахстан от 30 ноября 2015 г. № 750 «Об утверждении Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства» (далее –

Правила) вышеупомянутый Технический проект прошел согласование в уполномоченном местном исполнительном органе, было получено Решение № 1 от 14.08.2023 г. от Отдела земельных отношений, архитектуры и градостроительства Жылыойского района, Атырауской области.

Так же в соответствии с требованием пункта 77 Правил объект был принят в эксплуатацию ТШО и зарегистрирован местным исполнительным органом, осуществляющим функции в области архитектуры и градостроительства за № 647 от 18.08.2023 г. в соответствии с требованиями пункта 5 статьи 74 Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242 «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан».

Таким образом, с учётом вышесказанного ТШО вправе использовать серную карту № 4а в качестве площадки для открытого складирования гранулированной серы с включением эмиссий и отходов от эксплуатации площадки в экологические проекты ТШО.

Открытое размещение гранулированной серы, как товарного продукта предусмотрено ГОСТ 127.1–93 и ПСТ РК 18–2014. По качественным характеристикам она соответствует высокой марке и негативного влияния на окружающую среду не оказывает. Соответственно нормирование эмиссий не требуется.

В соответствии с гл. 1 п. 2 пп. 3 Правил обращения с серой технической газовой, утвержденных приказом МЭГПР РК от 22 июля 2021 года № 266, серными картами не являются открытые места складирования серы технической газовой (сооружения), рассматриваемые как часть технологического процесса получения, отгрузки конечной товарной продукции, предназначенной для отгрузки потребителям, включая открытые транзитные пункты накопления серы технической газовой, открытые склады хранения и производственные площадки. Таким образом, временное складирование гранулированной серы на открытых площадках не подлежит экологическому нормированию.

7) Реализация. ТШО реализует произведенную серу только в твердом виде – гранулированной и комовой (образованной в процессе разработки серных блоков методом крошения). Гранулированная сера с помощью системы конвейеров погружается в вагоны и отправляется потребителям. Комовая сера собирается и загружается в самосвалы фронтальным погрузчиком и отправляются на погрузочный терминал для загрузки вагонов и отправки потребителям.

Временное хранение товарной серы в местах складирования, в том числе и на открытых площадках, не подлежит экологическому нормированию, т.е. лимиты размещения товарной серы для складских мощностей не устанавливаются. Хранение жидкой серы закрытым способом в закрытых резервуарах, исключаящих ее воздействие на окружающую среду, также не подлежит экологическому нормированию (ЭК РК ст. 43 п. 3)

Характеристика серы, образующейся в структурных подразделениях предприятия, и их мест хранения представлена в таблице 3-1. Форма таблицы соответствует приложению 2 Методики разработки проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах.

№ п/п	Цех, участок	Источник образования (получения) серы	Наименование вида серы	Физико-химическая характеристика		Количество образования серы, т/год	Место размещения			Переработка, реализация	Примечание	
				(накопления)			серы					
				агрегатное состояние	содержание основных компонентов, %	2024 г.	№ по общей нумерации	Характеристика места размещения	Количество накопленной серы, т			
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12	13	14	
1	Установки излучения серы КТЛ-1/2	Попутный нефтяной газ высокого и среднего давления	Жидкая техническая газовая сера	Жидкое	Сера – 99,9%	1 483 360	Жидкая серы не накапливается/размещается			-	Направляется на установку – 600 и завод грануляции серы	
2	Установка излучения серы ЗВП					772 114						
	Установка - 600	Жидкая серы КТЛ и ЗВП	Блочная сера (комовая)	Твёрдое	Сера 99,2%,	376870,4	№9	Серная карта	175,87	Крошение и отгрузка в ж/д вагоны	Реализация потребителям	
						50000,0			№4			(по состоянию на 01.07.2023)
			Гранулированная сера		Сера 99,9%		1 828 604					-
							Сера низкого качества	Сера 85-99,2%,	44976,0	№5	Серная карта	22,91
					(по состоянию на 01.07.2023)							
Всего:			Блочная сера (комовая)			426 870,4						
			Сера низкого качества			44 976						
Итого:												

4. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ СЕРЫ

Основным видом деятельности ТШО является добыча и сбор углеводородного сырья, подготовка нефти, переработка газа и реализация производимой продукции потребителям (нефть, газ, сера).

В процессе очистки сырой нефти от сероводорода производится сопутствующий продукт – элементарная сера.

Прогнозируемые производственные показатели ТОО «Тенгизшевройл» на 2024 г. приведены в таблице 4-1. Объем производства серы зависит от перспективных планов предприятия по добыче нефтегазового флюида, объему закачки высокосернистого газа в пласт, производительности установок извлечения серы и плана-графика проведения ППР технологического оборудования.

Таблица 4-1 Прогноз объема образования серы в 2024 г.

Год	Производство серы КТЛ, т	Производство серы ЗВП/ЗСГ, т	Общее производство серы, т
1	2	3	4
2024	1 483 360	772 114	2 255 474

Производство и сбыт серы будет осуществляться в двух видах – гранулированной и комовой серы. На комовую и гранулированную серу производства ТОО «Тенгизшевройл» имеются паспорта безопасности материала.

Прогнозируемые объемы продаж разных видов серы приведены в таблице 4-2.

Таблица 4-2 Реализация товарных видов серы ТШО в 2024 г. (прогноз)

№	Вид серы	Планируемая реализация, тонн / год
1	2	3
1	Гранулированная	1 828 604
2	Комовая	426 870,4

Из таблицы 4-2 видно, что в нормируемый период (2024 г.) компания ТШО планирует реализовать серу в гранулированном виде порядка 81%, в виде комовой порядка 19%.

Таким образом, предпочтение отдается реализации серы в гранулированном виде, что в свою очередь минимизирует отрицательное воздействие временного хранения и транспортировки серы на окружающую среду.

Сера, размещенная на серных картах в виде блоков, в дальнейшем крошится и реализуется в виде комовой. ТШО прилагает все усилия для снижения количества серы, наливаемой на серные карты. Однако, полностью исключить этот процесс невозможно. Налив серы на серные карты производится во время проведения технического обслуживания или ремонта оборудования, при возникновении перерывов в отгрузке гранулированной серы Потребителю и пр.

Перерывы в прямой погрузке гранулированной серы в вагоны возможны по следующим причинам (но не ограничиваясь нижеперечисленными):

- Заполнение бункер-хранилища;
- Возникновение технических неполадок, требующих последующего проведения ремонтных работ, на:
 - Узле погрузки в железнодорожные вагоны;
 - На конвейерной ленте индексера;
 - Накопительном бункере;

- На Установке грануляции жидкой серы;
- ЖД дорогах (на 101 ж-д пути);
- Работы по капитальному ремонту;
- Недостаточное количество полувагонов для погрузки произведенной гранулированной серы. Есть несколько причин, по которым может возникнуть данная ситуация: задержка полувагонов в пунктах отгрузки товарной продукции, особенности организации грузо-пассажирских перевозок в транзитных странах и пр.

В марте 2023 года, компанией ТШО была инициирована инспекция установок грануляции серы GX-1-5. Целью инспекции являлось определение технического состояния установок грануляции. В качестве эксперта был приглашен представитель компании «Energul», по технологии которой осуществляется процесс грануляции.

По результатам инспекции был представлен подробный отчет о текущем техническом состоянии установок грануляции. Все пять барабанов грануляторов рекомендуется заменить в течение пяти лет. Часть представленных в отчете рекомендаций (требующих скорейшего выполнения) будут реализовываться уже в 2023 году и продолжатся во время проведения ППР и КР, запланированных на 2024 год.

Наиболее существенной из всего объема работ, запланированного по результатам инспекции, является замена двух барабанов грануляции, которая будет выполнена в рамках ППР и КР на 2024 год (см. табл. 4-3 и 4-4). В процессе реализации данного мероприятия две установки грануляции будут остановлены на продолжительный срок, что в свою очередь приведет к неизбежному наливу жидкой серы на серные карты и образованию серы низкого качества.

Осложнение геополитической ситуации также продолжает оказывать свое влияние на функционирование логистической цепочки поставок товарной серы (гранулированной и комовой) конечным потребителям.

В связи с этим, ТШО продолжает прилагать усилия, направленные на проработку альтернативных/оптимальных логистических маршрутов поставки готовой продукции конечным Потребителям с целью снижения зависимости от возможных изменений в геополитической ситуации.

Отгрузка гранулированной серы, временно складированной на площадках открытого хранения, возобновляется, как только это становится возможным. Проектом конвейерной транспортировки серы и погрузки в ж/д вагоны предусмотрено её временное складирование на краткосрочный период. ТШО старается минимизировать использование площадок открытого складирования готовой продукции.

Приоритетом Компании остаётся максимально быстрая реализация товарной серы Потребителям, исключая накопление серы на серных картах и площадках складирования товарной серы.

Прогнозируемые объемы налива серы на серные карты с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования приведены в таблице 4-3.

На Тенгизе применяется общепринятая в мире технология хранения в виде больших блоков твердой серы на специальных открытых площадках, так называемых, серных картах, отвечающая требованиям Межгосударственного стандарта ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая». Далее сера, временно хранящаяся в серных блоках, реализуется в виде комовой серы, полученной путем крошения серных блоков.

Таблица 4-3 Прогнозируемые объемы налива серы на серные карты с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования

Установка	Предполагаемая дата	Краткое описание процесса, который может привести к наливу серы на серные карты	Налив серы на серные карты, т/год
91-0600-T-105	2024	В соответствии с утвержденным ППР запланирована инспекция и ремонтные работы резервуара (буферная емкость серы), грануляторов GX-3/4 приведут к останову грануляторов серы сроком до 30 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	72000
CV-602	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ ремонт системы конвейерной транспортировки (замены конвейерной ленты) приведет к останову грануляторов GX-1/2/3/4/5 до 7 суток (7000 т/сут) (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	35000
Скруббер F-114/124	2024	В соответствии с утвержденным ППР, замена скруббера предполагает останов двух грануляторов GX сроком до 20 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	28800
T-102 резервуар переплавки серы	2024	В соответствии с утвержденным ППР, временный ремонт резервуара переплавки серы приведет к останову грануляторов GX1/2 сроком до 30 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	72000
GB-500	2024	В соответствии с утвержденным ППР, замена корродированных балок и системы 7-ми ключей приведет к останову гранулятора GX-5 сроком до 7 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	7200
Замена барабанов F-123/143	2024	В соответствии с утвержденным ППР, замена двух барабанов грануляторов (производительность одного гранулятора 60 тонн/час). Замена одного барабана может занять до 42 дней	100800
X-600-T-106 / X-600-T-105	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ ремонт резервуаров переплавки грануляторов GX-3/4 приведет к их последовательному останову (производительность гранулятора 60 тонн/час). Срок останова до 25 дней.	38880
GX-1/2/3/4/5	2024	Планово-профилактические работы всех грануляторов (длительность останова 7 дней)	36000
Мобильная установка грануляции (3 гранулятора)	2024	Планово-профилактические работы всех грануляторов (длительность останова 7 дней)	10800
CV-121 – замена конвейерной ленты	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ ремонт системы конвейерной транспортировки (замены конвейерной ленты) приведет к останову гранулятора GX-2 сроком до 7 суток (1500 т/сут)	7500
CV-131/132 – замена конвейерной ленты	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ ремонт системы конвейерной транспортировки (замены конвейерной ленты) приведет к останову гранулятора GX-3 сроком до 7 суток (1500 т/сут)	7500
CV-500 – замена конвейерной ленты	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ ремонт системы конвейерной транспортировки (замены конвейерной ленты) приведет к останову гранулятора GX-5 сроком до 7 суток (1500 т/сут)	7500
Другие незапланированные работы			60000
Итого:			483980,0

Случаи снижения пропускной способности установок грануляции серы и /или наливной эстакады, длительного останова установок «GX-1,2,3,4,5» и мобильной установки грануляции для выполнения ТО/ремонтных работ, сбой работы грануляторов, другого

технологического оборудования, связанного с производством серы и т.д. могут привести к образованию серы низкого качества, не соответствующей Техническим условиям. Сера низкого качества в твердом виде также образуется в результате непреднамеренного смешения готовой продукции с незначительным количеством механических примесей в ходе погрузочных работ комовой и гранулированной серы, а также в ходе инспекции и очистки барабанов-грануляторов.

Согласно технологическому процессу, установки GX останавливаются через каждые 23 часа для очистки и удаления серных скоплений на внутренних стенках бункера, ступенях и пленумах (камерах давления). Эти скопления формируются из серы такого же качества, как и гранулы из GX, но большего размера.

Подобные отложения серы забивают решетку, расположенную на выходе из бункера, перед тем как сера сбрасывается на конвейерную ленту, и могут стать причиной останова, если их не удалить из бункера. Кроме того, прошедшие через решетку отложения, далее забивают вибрационное сито ROTEX, приводя к останову всей установки.

Каждая установка GX очищается через каждые 23 часа, а удаленные серные отложения из бункера отправляются на карту №5 для хранения и последующей продажи потенциальному покупателю.

На 3-5 фото представлено состояние нового барабана грануляции, а также состояние при наиболее оптимальной эксплуатации и в случае сбоев технологического режима.



Фото 3 Состояние нового барабана грануляции

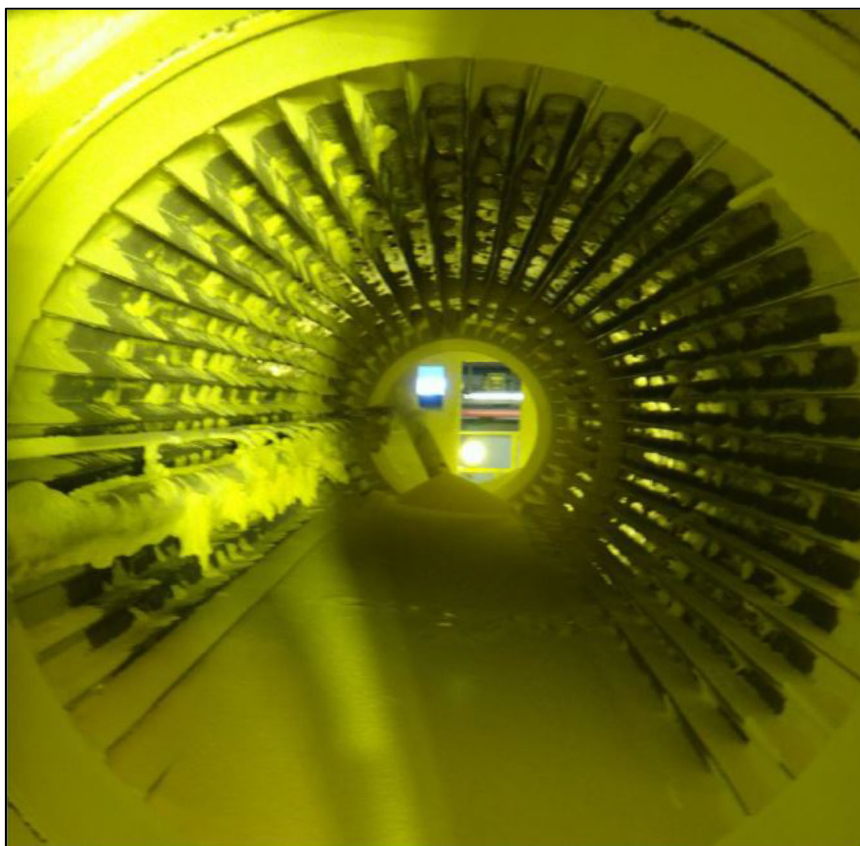


Фото 4 **Состояние барабана грануляции при наиболее оптимальной эксплуатации**



Фото 5 **Состояние барабана грануляции при сбоях технологического режима**

Практика обслуживания барабанов грануляции показывает, что образование серных отложений при инспекции и очистке составляет 5 т/сут на 1 барабан. Принимая в расчет опытные данные был составлен прогноз образования серы низкого качества в следствии обслуживания грануляторов и размещения ее на серной карте №5 в количестве 14640 тонн/год.

Сера низкого качества с карты №5, не соответствующая Техническим требованиям может быть реализована покупателям. Продажа такой серы рассматривается как мероприятие, способствующее снижению лимитов захоронения серы на Полигоне промышленных отходов. Следовательно, данная сера является продуктом, а не отходом.

Сера, загрязненная грунтом, песком, щебнем, шламом, глинистыми материалами, образующаяся при подготовке вагонов под погрузку серы, на серных картах при ремонтных и профилактических работах и пр., является отходом и захоранивается на Полигоне промышленных отходов в соответствии с утвержденным лимитом в ПУО.

Изменения на мировом рынке серы имеют «циклический характер». В настоящее время его нестабильность создает для компании дополнительные трудности: требуется больше времени на поиски покупателей. Для обеспечения реализации покупателям серы низкого качества необходимо накопление этой серы в объеме, достаточном для осуществления продаж на рынке серы. В связи с этим, ТШО предполагает временно размещать такую серу на серной карте № 5. Хранение данной серы на карте №5 носит временный характер, до момента реализации (отгрузки) ее покупателям, что было также согласовано Заключениями государственной экологической экспертизы на РООС к проекту хранения некондиционной серы на карте № 5 на территории Тенгизского ГПЗ №1-321 от 28.11.2006 года и № 1-184 от 30.05.2008 года.

Прогнозируемые объемы образования серы низкого качества с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования приведены в таблице 4-4.

Таблица 4-4 Прогнозируемые объемы образования серы низкого качества с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования

Установка	Предполагаемая дата	Краткое описание процесса, который может привести к образованию некондиционной серы	Образование серы низкого качества, т/год
91-0600-T-105	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция резервуара (буферная емкость серы) грануляторов GX-3/4 приведет к останову грануляторов серы сроком на 30 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	289
T-102 резервуар переплавки серы	2024	В соответствии с утвержденным ППР, временный ремонт резервуара переплавки серы приведет к останову грануляторов GX1/2 сроком на 30 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	245
GB-500	2024	В соответствии с утвержденным ППР, замена корродированных балок приведет к останову гранулятора GX-5 сроком на 7 дней (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	0,01
T-105	2024	В соответствии с утвержденным ППР, проект по замене линии обогрева на T-105 с контрастрейса на труба в трубе. Будет останов грануляторов GX-3/4 сроком от 7 дней и более (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	289

Установка	Предполагаемая дата	Краткое описание процесса, который может привести к образованию некондиционной серы	Образование серы низкого качества, т/год
Замена барабанов F-123/143	2024	В соответствии с утвержденным ППР, замена барабанов грануляторов GX-1/2 или /3/4 (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	10
X-600-T-105	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ремонт буферных емкостей серы, грануляторов GX-3/4 приведет к останову грануляторов серы (производительность одного гранулятора 60 тонн/час).	240
X-600-T-106	2024	В соответствии с утвержденным ППР инспекция/техническое обслуживание/ремонт резервуара переплавки грануляторов GX-3/4 приведет к их последовательному останову (производительность гранулятора 60 тонн/час). Срок останова 30 дней.	120
GX-1/2/3/4/5	2024	Планово-профилактические работы всех грануляторов (длительность останова 7 дней)	600
Мобильная установка грануляции (3 гранулятора)	2024	Планово-профилактические работы всех грануляторов (длительность останова 7 дней)	360
		Вывоз серы низкого качества со склада GX на карту за 2018-2022 гг. (3629-1699 т/год)	3629
		Образование серы низкого качества на складе GX (5%) (в период 2018-2022 гг. гранулированной серы от 10093- 71440 т/год)	3572
		Инспекция и очистка барабанов грануляции (5 т/сут на 1 барабан)	14640
		Зачистка другого оборудования (очистка территории серных карт, промежуточных емкостей, другого технологического оборудования)	27000
		Итого:	50993

5. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ

Серная карта – специально подготовленная площадка для временного размещения и хранения серного блока. Серные карты предназначены для хранения серы открытым способом.

Налив серы на серные карты производится разливочными башнями.

На наливные башни жидкая сера подается насосами из резервуаров для хранения серы на Установке 600.

Наливные башни оборудованы наливными рукавами, которые обеспечивают равномерное распределение серы по поверхности площадки и доступ к большей площади ее поверхности.

Наливные рукава в верхней части башен имеют вертлюжные соединения, обеспечивающие гибкость вращения наливных труб, и лебёдку, с помощью которой можно регулировать угол наклона наливного рукава.

Для предотвращения охлаждения и отвердевания серы трубопроводы снабжены паровым обогревом. Для предотвращения растекания серы вокруг краев блока устанавливается опалубка. После того, как сера остынет и затвердеет, опалубка снимается и поднимается, что позволяет послойно увеличивать высоту серного блока. Максимальная высота серного блока составляет – 13,7 м.

В основании площадок для хранения серы уложен 200-250-миллиметровый слой хорошо перемешанного гравия фракции 0-5, 5-10 и 20-40. Слой гравия подстилает слой песка мощностью 800 мм, между слоями песка и гравия укладывается слой геотекстиля, который увеличивает устойчивость отсыпаемой подушки и предотвращает перемешивание песка и гравия. По периметру площадок устроено железобетонное ограждение высотой 1 м. Зазор между ограждением и складированной серой составляет около 4 м. Сопряжение между ограждением и складированной серой усилено покрытием из высокоплотного полиэтилена, обеспечивая тем самым дополнительную защиту грунтовых вод от просачивания дождевых стоков сквозь основание.

Система сбора и утилизации поверхностных дождевых и талых вод с территории серных карт Установки 600 на ГПЗ принята локальной и не связана с системой производственно-дождевой канализации ГПЗ. По периметру площадок оборудованы системы лотков для сбора дождевых и талых вод и вод, образующихся при пылеподавлении в процессе разработки и погрузки серы. Далее все образуемые воды из водосборного сооружения направляются в емкость для нейтрализации до pH 6,5-8,5.

Каждая из серных карт оборудована системой сбора поверхностных вод. Площадь серных карт используется с отступом от каждого края бетонной обваловки, что позволяет безопасно для окружающей среды отводить воду, которая имела контакт с серой. Серные карты оснащены водоотводящими каналами в специально оборудованный бассейн для сбора и испарения дождевых и талых вод.

На Тенгизском месторождении ТШО расположены 6 серных карт № 4, 5, 6, 7, 8, 9.

В 2024 году планируется осуществлять налив серы на серные карты №4 и №9. Вместимость этих карт позволяет принять планируемый объем жидкой серы в течение всего нормируемого периода (2024 г.).

Серная карта №5 используется для размещения серы низкого качества.

На карте №4 завершили реконструкционные работы по проекту «Модернизация серной карты №4» (заключение КВЭ № ЕКЗ-0022/21 от 20.04.2021 г.) и планируется её использование в 2024 году по прямому назначению для налива жидкой серы. В рамках проведенной реконструкции карта №4 была оснащена бетонным основанием, по периметру площадки установлены 4-метровые стены толщиной 300 мм, а также в центре, что позволило разделить площадку на 2 независимые секции. Площадка так же

оборудована системой лотков для сбора дождевых и талых вод. Модернизация серной карты № 4 позволит минимизировать присутствие персонала на карте во время разлива и формирования серы, снизить пыление при крошении серных блоков, уменьшить площадь открытой поверхности серного блока и пр. Реконструкция серной карты № 4 может рассматриваться как мероприятие, направленное на снижение воздействия размещенной серы на компоненты окружающей среды.

В 2024 году не планируется использовать серные карты №№ 6,7,8. ТШО рассматривает в будущем поэтапный вывод серных карт № 6,7,8 из эксплуатации, так как вместимость карт № 4, 5 и 9 в полной мере покрывает производственные потребности компании.

Сведения о площади и вместимости серных карт без учета объектов инфраструктуры представлены в таблице 5-1.

Таблица 5-1 Сведения о площади и вместимости серных карт

Номер серной карты	Площадь серной карты, кв. м	Вместимость, тыс. тонн
1	2	3
4	237*110 = 26070	500
5	237*110 = 26070	500
9	410*267 = 109 470	3 000

Общая вместимость серных карт составит 4,0 млн. тонн серы.

Вид серных карт представлен на фото 6, 7.



Фото 6 Вид серной карты



Фото 7 Вид серной карты

В таблице 5-2 приведены сведения по прогнозному заполнению серных карт.

Как уже было отмечено выше, размещение (налив) жидкой серы в 2024 году планируется осуществлять на серные карты № 4 и 9, размещение твердой серы низкого качества – на серную карту №5.

Таблица 5-2 Сведения по прогнозному заполнению серных карт

Наименование показателей	Показатели		
	серная карта №4	серная карта №5	серная карта №9
1	2	3	4
Фактическое количество серы, накопленное на серных картах по состоянию на 1 июля 2023 г. в соответствии с отчетностью компании, тыс. т.	0	22,91	175,87
Прогнозное размещение серы на серных картах за июль-декабрь 2023 г. на основе ЭРВ №: KZ53VCZ03223814 от 21.04.2023 г. без учета изъятия комовой серы (наихудший вариант), тыс. т/период	0	22,90	168,83
Прогнозное накопление серы на серных картах на конец 2023 г. без учета изъятия комовой серы (наихудший вариант), тыс. т	0	45,82	344,71
Прогнозное размещение серы на серных картах в 2024 г. на основе запрашиваемых лимитов, тыс. т/год	50,0	44,98	376,87
Прогнозное суммарное накопление серы на серных картах на конец 2024 г., т.	50,00	90,79	721,58
Проектная вместимость серных карт, тыс. т	500	500	3000
Прогнозное заполнение серных карт на конец 2024 года без учета изъятия комовой серы (наихудший вариант), %	10,0	18,2	24,1

Из таблицы 5-2 видно, что с учётом уже накопленного объема серы на картах, прогнозное заполнение серных карт №№ 4, 5 и 9 на конец нормируемого периода без учёта изъятия будет составлять 10%, 18,2% и 24,1% соответственно. Из этого следует, что проектная мощность серных карт позволит вместить запрашиваемый объем серы к размещению.

Кроме того, низкий процент заполнения серных карт на конец нормируемого периода (от 10 до 24%) свидетельствует о том, что ТШО не стремится накапливать серу на серных картах в больших объемах и при благоприятных условиях на рынке серы (спрос на комовую серу, наличие ж/д полувагонов) производит крошение серы сразу после её отверждения.

6. ОЦЕНКА УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ОУЗОС)

6.1. Мониторинг за состоянием окружающей среды

Согласно «Методике разработки проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах» №281 от 30 июля 2021 года для установления лимитов размещения серы на серных картах, проводится производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова и качеством атмосферного воздуха.

Для оценки качества компонентов окружающей среды (почва, атмосферный воздух) были проанализированы квартальные отчеты о производственном экологическом контроле за 2020-2022 годы.

Оценка состояния почвенного покрова и качеством атмосферного воздуха проводилась испытательной лабораторией ТОО «Казахстанское Агентство Прикладной Экологии».

Точки отбора проб представлены на рисунке 7.

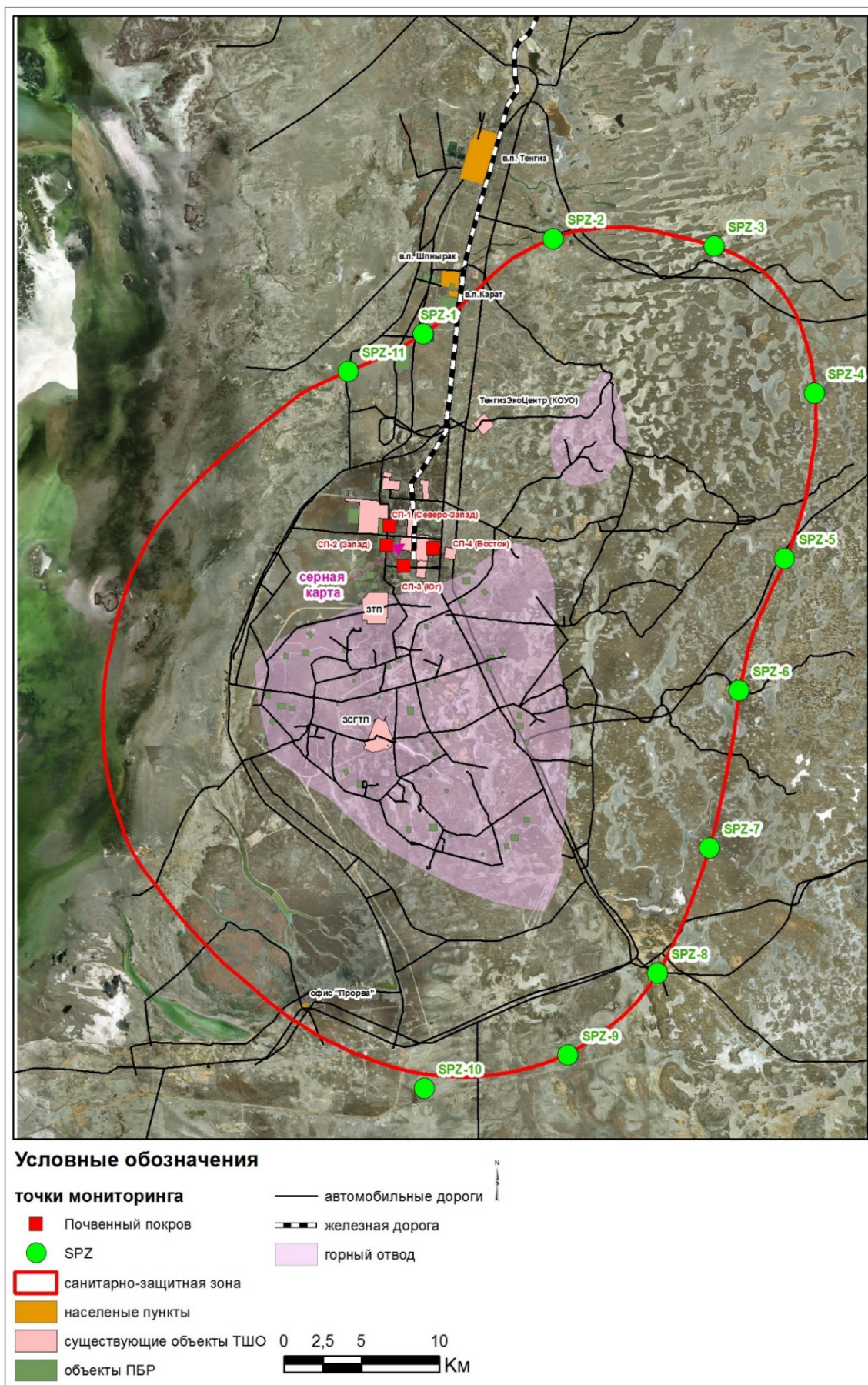


Рисунок 7 Расположение фоновых и мониторинговых точек на контрактной территории

6.1.1. Мониторинг состояния почв

Оценка состояния почвенного покрова на контрактной территории ТШО осуществляется в соответствии с программой ПЭК и проводится один раз в год, преимущественно во втором полугодии.

Состояние почвенного покрова в районе расположения серных карт, оценивалось по содержанию в нём соединений серы (сульфаты, сероводород, элементарная сера), нефтепродуктов и уровнем pH. Полученные результаты сравнивались с фоновыми значениями и (или) нормативными показателями (ПДК).

Отбор проб почвы производился на фоновых участках (Ф-1 – Ф-7) и мониторинговых точках (СП 1 – СП 4) с двух горизонтов 0-5 см и 5-20 см.

В таблице 6-1 представлены результаты лабораторных исследований о состоянии почвенного покрова на фоновых и мониторинговых участках. Сравнительный анализ представлен ниже.

Таблица 6-1 Результаты контроля качества почвенного покрова фоновых участков и мониторинговых точек за 2020-2022 гг.

Объект	Индекс площадки		Координаты		Горизонт	pH	Сульфаты, мг/кг	Нефте- продукты, мг/кг	Сера элемен- тарная, мг/кг	Серово- дород, мг/кг	pH	Сульфаты, мг/кг	Нефте- продукты, мг/кг	Сера элемен- тарная, мг/кг	pH	Сульфаты, мг/кг	Нефте- продукты, мг/кг	Сера элемен- тарная, мг/кг	Серово- дород, мг/кг	Усреднённая концентрация ЗВ в почве за три года (2020-2022)				
	Новый	Старый	В.Д.	С.Ш.	см.	2020 г.					2021 г.			2022 г.					pH	Суль- фаты, мг/кг	Нефте- продукты, мг/кг	Сера элемен- тарная, мг/кг	Серово- дород, мг/кг	
Мониторинговые станции																								
Серные площадки	СП-1	Северо- Запад	683961	5116305	0-5	9,39	13645	2	13,5	0,08	9,28	5933	2	13,5	8,71	3813	4	27	0,16	9,13	7797,00	2,67	18,00	0,12
			683961	5116305	5-20	9,17	8942	2	13,5	0,08	8,8	3219	2	13,5	9,23	1728	4	27	0,16	9,07	4629,67	2,67	18,00	0,12
	СП-2	Запад	683775	5115093	0-5	9,01	10300	2	13,5	0,08	8,39	1224	2	13,5	8,93	5857	4	27	0,16	8,78	5793,67	2,67	18,00	0,12
			683775	5115093	5-20	8,97	7471	2	13,5	0,08	8,66	1429	2	13,5	8,87	6129	4	27	0,16	8,83	5009,67	2,67	18,00	0,12
	СП-3	Юг	684906	5113793	0-5	9,09	35583	2	13,5	0,08	9,15	15362	2	13,5	8,90	30610	4	27	0,16	9,05	27185,00	2,67	18,00	0,12
			684906	5113793	5-20	9,11	14427	2	13,5	3,2	8,78	6519	2	13,5	9,00	11805	4	27	0,16	8,96	10917,00	2,67	18,00	1,68
	СП-4	Восток	686801	5114900	0-5	8,32	4826	2	13,5	1,4	8,7	679	2	13,5	8,93	1925	4	27	0,16	8,65	2476,67	2,67	18,00	0,78
			686801	5114900	5-20	8,28	8253	2	13,5	0,08	8,36	27774	2	13,5	8,60	46655	4	27	0,16	8,41	27560,67	2,67	18,00	0,12
Ср. значение мг/кг						8,92	12930,88	2,00	13,50	0,64	8,77	7767,38	2,00	13,50	8,90	13565,25	4,00	27,00	0,16	8,86	11421,17	2,67	18,00	0,40
Фоновые станции																								
Фоновые станции	Ф-1	За СЗЗ 30 км зоне	684681	5083915	0-5	8,08	8654	2	13,5	0,08	8,38	8288	2	13,5	8,37	2293	4	27	0,16	8,28	6411,67	2,67	18,00	0,12
			684681	5083915	5-20	8,1	7038	2	13,5	0,08	8,76	7692	2	13,5	8,32	3825	4	27	0,16	8,39	6185,00	2,67	18,00	0,12
	Ф-2	За СЗЗ 30 км зоне	693118	5086343	0-5	8,08	13130	2	13,5	0,08	8,24	8812	2	13,5	8,8	14859	4	27	0,16	8,37	12267,00	2,67	18,00	0,12
			693118	5086343	5-20	7,99	17431	2	13,5	0,08	8,72	15249	2	13,5	8,43	11219	4	27	0,16	8,38	14633,00	2,67	18,00	0,12
	Ф-3	За СЗЗ 30 км зоне	696716	5088723	0-5	7,95	13511	2	13,5	0,08	8,26	2468	2	13,5	8,58	288	4	27	0,16	8,26	5422,33	2,67	18,00	0,12
			696716	5088723	5-20	7,97	15775	2	13,5	0,08	8,67	13100	2	13,5	8,24	6756	4	27	0,16	8,29	11877,00	2,67	18,00	0,12
	Ф-4	За СЗЗ 30 км зоне	694016	5134938	0-5	8,37	8273	2	13,5	0,08	8,31	2252	2	13,5	8,85	10221	4	27	0,16	8,51	6915,33	2,67	18,00	0,12
			694016	5134938	5-20	8,1	12173	2	13,5	0,08	8,24	8206	2	13,5	8,84	9470	4	27	0,16	8,39	9949,67	2,67	18,00	0,12
	Ф-5	За СЗЗ 30 км зоне	700392	5132580	0-5	7,95	15589	2	13,5	0,08	8,84	15455	2	13,5	8,77	11609	4	27	0,16	8,52	14217,67	2,67	18,00	0,12
			700392	5132580	5-20	7,88	15157	2	13,5	0,08	8,77	16206	2	13,5	8,7	13871	4	27	0,16	8,45	15078,00	2,67	18,00	0,12
	Ф-6	За СЗЗ 30 км зоне	715734	5127734	0-5	8,76	65	2	13,5	0,08	9,3	422	2	13,5	9,44	65	4	27	0,16	9,17	184,00	2,67	18,00	0,12
			715734	5127734	5-20	8,93	65	2	13,5	0,08	9,54	504	2	13,5	9,45	65	4	27	0,16	9,31	211,33	2,67	18,00	0,12
	Ф-7	За СЗЗ 30 км зоне	714954	5121298	0-5	8,84	65	2	13,5	0,08	9,13	319	2	13,5	9,14	329	4	27	0,16	9,04	237,67	2,67	18,00	0,12
			714954	5121298	5-20	8,93	65	2	13,5	0,08	9,5	380	2	13,5	9,42	267	4	27	0,16	9,28	237,33	2,67	18,00	0,12
Фон сред., мг/кг						8,28	9070,79	2,00	13,50	0,08	8,76	7096,64	2,00	13,50	8,81	6081,21	4,00	27,00	0,16	8,62	7416,21	2,67	18,00	0,12

В образцах почвы фоновых станций средняя концентрация сульфатов в 2020 году составила – 9070,79 мг/кг, в 2021 году – 7096,64 мг/кг и в 2022 году – 6081,21 мг/кг. Средняя концентрация сульфатов в пробах, отобранных с мониторинговых точек в 2020 году составила – 12930,88 мг/кг, в 2021 году – 7767,38 мг/кг и в 2022 году – 13565,25 мг/кг. Сравнительный анализ показывает, что средняя концентрация сульфатов мониторинговых точек в 2020 году была несколько выше средних фоновых значений в тот же период. В 2021 году средняя концентрация сульфатов в почве рассматриваемых участков была в сравнительно близких значениях. В 2022 году средняя концентрация сульфатов в образцах почвы фоновых станций была в 2 раз ниже чем в образцах почв мониторинговых точек. Сравнительный анализ результатов проб почв, отобранных на наблюдательных участках, свидетельствует о колебаниях содержания сульфатов в почве. Вероятно, эти колебания носят природный характер. Стоит отметить, что ПДК на содержание сульфатов в почве не установлена.

Усреднённая концентрация сульфатов в почвенных пробах мониторинговых точек за три года (2020-2022 гг.) составила **11421,17 мг/кг**.

Среднее содержание элементарной серы в образцах почвы, взятых с фоновых и мониторинговых точек в 2020-2021 гг., было одинаковым и составляло – 13,5 мг/кг, а в 2022 году – 27 мг/кг. В действующем гигиеническом нормативе установлено, что предельно-допустимая концентрация элементарной серы в почве не должна превышать 160 мг/кг (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве)» от 21 апреля 2021 года №ҚР ДСМ-32). На основании этого можно сделать вывод, что превышение предельно допустимой концентрации серы элементарной в почвенных образцах фоновых и мониторинговых точек не установлено.

Усреднённая концентрация элементарной серы в почвенных образцах мониторинговых точек за три года (2020-2022 гг.) составила **18,0 мг/кг**.

В 2020 году средняя концентрация сероводорода в образцах почвы фоновых станций составила 0,08 мг/кг, тогда как в пробах, взятых с мониторинговых точек, среднее содержание сероводорода составило 0,64 мг/кг, что несколько превысило ПДК – 0,4 мг/кг (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве)» от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32). Превышение ПДК сероводорода в почве было отмечено в пробах, взятых на точках СП-3 и СП-4 в горизонтах 5-20 см (3,2 мг/кг) и 0-5 см (1,4 мг/кг) соответственно.

В 2022 году средняя концентрация сероводорода в образцах почвы, взятых с фоновых станций и мониторинговых точек, была одинаковой и составила - 0,16 мг/кг.

Сравнительный анализ полученных результатов показывает, что содержание сероводорода в почве носит непостоянный характер, а незначительное превышение ПДК сероводорода в 2020 году точек - является эпизодическим. В дополнение к этому можно отметить, что почвы контрактной территории ТШО обладают высоким естественным содержанием серы и её соединений.

Усреднённая концентрация сероводорода в почвенных образцах мониторинговых точек за три года (2020-2022 гг.) – составила **0,40 мг/кг**.

В 2020-2021 гг. среднее содержание нефтепродуктов во всех мониторинговых и фоновых точках составило 2 мг/кг, а в 2022 году – 4 мг/кг. РНД «Охрана земельных ресурсов. «Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения) устанавливает ПДК нефтепродуктов в почве на уровне 1000 мг/кг. В этой связи, можно сделать вывод, что превышения предельно допустимой концентрации нефтепродуктов в почвенных образцах контрактной территории не установлено.

Усреднённая концентрация нефтепродуктов в почвенных образцах мониторинговых точек за три года (2020-2022 гг.) – составила **2,67 мг/кг**.

Показатели pH почвенных проб, отобранных с мониторинговых и фоновых точек, не имеют особых отклонений и в большинстве своем схожи. Полученные результаты свидетельствуют о том, что почвы контрактной территории ТШО относятся к щелочным, так как pH составляет в среднем 8,70.

Наличие органических и неорганических производных серы (сульфатов, элементарной серы, сероводорода и сульфидов) в почвенных образцах фоновых и мониторинговых участках обусловлено жизнедеятельностью микроорганизмов и является естественным природным явлением.

Исходя из вышеизложенного установлено, что в рассматриваемый период (2020-2022 гг.) негативного техногенного воздействия на почвенный покров в районе серных карт не выявлено.

6.1.2. Атмосферный воздух

Оценка качества атмосферного воздуха осуществляется в соответствии с Программой ПЭК. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны ТШО установлены 11 маршрутных постов (см. рисунок 6). Определение качественного и количественного состава атмосферного воздуха проводится путем измерения приземных концентраций загрязняющих веществ в соответствии с нормативными документами (ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов»).

Периодичность проведения измерений – ежеквартальная.

В таблице 6-2 приведены результаты измерений качества атмосферного воздуха в 2020-2022 годах по трём загрязняющим веществам: *диоксид серы (SO_2)*, *сероводород (H_2S)*, *элементарная сера (S)*.

Полученные результаты сравнивались с ПДК м.р. для населенных пунктов (Приложения 1 и 2 к Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденным приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

Анализ полученных результатов показывает, что усреднённая концентрация загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в период с 2020 по 2022 годы была следующей: *сероводород – $0,0007 \text{ мг/м}^3$ (ПДК – $0,008 \text{ мг/м}^3$)*, *диоксид серы – $0,0116 \text{ мг/м}^3$ (ПДК – $0,5 \text{ мг/м}^3$)*, *элементарная сера – $0,0205 \text{ мг/м}^3$ (ОБУВ – $0,07 \text{ мг/м}^3$)*.

Основываясь на полученных данных, можно сделать вывод, что в период с 2020 по 2022 годы, негативного воздействия выбросов загрязняющих веществ от серных карт на состояние приземного слоя атмосферы на границе СЗЗ не выявлено.

Стоит отметить, что в период проведения измерений уровни концентрации ЗВ были ниже предела обнаружения методики и приборов.

В третьем квартале 2020 года мониторинговые наблюдения не проводились по причине сложной эпидемиологической ситуацией, связанной с COVID-19.

Таблица 6-2 Результаты измерений приземных концентраций ЗВ (мг/м³) на границе СЗЗ в период с 2020 по 2022 годы

№ точек мониторинга и их наименование	Наименование загрязняющих веществ	Период												Средняя концентрация ЗВ за три года (2020-2022), мг/м³
		2020 год				2021 год				2022 год				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Граница СЗЗ														
SPZ-1	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-2	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-3	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-4	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-5	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-6	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-7	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116

Проект нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах
для ТОО «Тенгизшевройл» на 2024 год

№ точек мониторинга и их наименование	Наименование загрязняющих веществ	Период												Средняя концентрация ЗВ за три года (2020-2022), мг/м³
		2020 год				2021 год				2022 год				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-8	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-9	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-10	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
SPZ-11	Сероводород *	0,0005	0,0005		0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0007
	Диоксид серы *	0,0085	0,0085		0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,017	0,017	0,017	0,017	0,0116
	Сера элементарная *	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0205
Усреднённые значения ЗВ												Сероводород		0,0007
												Диоксид серы		0,0116
												Сера элементарная		0,0205

Примечание: * - концентрации серы диоксида, серы элементарной и сероводорода ниже предела обнаружения метода.

6.1.3. Расчет понижающих коэффициентов

В соответствии с требованиями Методики разработки проекта размещения серы в открытом виде на серных картах, утвержденная приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года № 281, лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах устанавливаются с учетом понижающих коэффициентов, учитывающие степень переноса загрязняющих веществ (далее – ЗВ) из серных карт на почвы прилегающих территорий (K_n) и степень золотого рассеяния ЗВ в атмосфере путем выноса дисперсий из серных карт в виде пыли (K_a).

Понижающие коэффициенты рассчитываются с учетом экспоненциального характера зависимости «доза-эффект» по формулам:

$$K_n = \frac{1}{\sqrt{d_n}}$$

$$K_a = \frac{1}{\sqrt{d_a}}$$

где d_n , d_a – показатели уровня загрязнения почв и атмосферного воздуха химическими элементами и соединениями, присутствующими в сере, определяемые по формулам:

$$d_n = 1 + \sum_{i=1}^x a_i * (d_{in} - 1)$$

$$d_a = 1 + \sum_{i=1}^x a_i * (d_{ia} - 1)$$

где a_i – коэффициент изоэффективности для i -го загрязняющего вещества равен:

для ЗВ первого класса опасности – 1,0;

для ЗВ второго класса опасности – 0,5;

для ЗВ третьего класса опасности – 0,3;

для ЗВ четвертого класса опасности – 0,25.

d_{in} , d_{ia} – уровень загрязнения i -ым загрязняющим веществом, рассчитанный по результатам опробования в районе объекта размещения серы, в пределах и на границе области воздействия соответственно почв и атмосферного воздуха;

n – число загрязняющих веществ (определяется ассоциацией загрязняющих веществ, установленной для изучаемого объекта размещения серы).

Уровень загрязнения соответствующего компонента окружающей среды определяется по формулам:

$$d_{in} = \frac{C_{in}}{ЭНК_{in}}$$

$$d_{ia} = \frac{C_{ia}}{ЭНК_{ia}}$$

где C_{in} и C_{ia} – усредненное значение концентрации i -го ЗВ, соответственно в почве (мг/кг) и атмосферном воздухе (мг/м³);

$ЭНК_{in}$ и $ЭНК_{ia}$ – экологический норматив качества соответственно в почве (мг/кг) и атмосферном воздухе (мг/м³).

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

Усредненное значение концентрации ЗВ в соответствующем компоненте окружающей среды рассчитывается по формулам:

$$C_{iп} = 1/k \sum_{j=1}^k C_{jiп}$$

$$C_{ia} = 1/r \sum_{j=1}^r C_{jia}$$

где k – общее число точек отбора проб почвы на содержание ЗВ;

r – общее число точек отбора проб воздуха на содержание ЗВ;

$C_{jiп}$, C_{jia} – концентрация i -го ЗВ в i -ой точке отбора проб соответственно почвы (мг/кг) и воздуха (мг/м³).

Данные о состоянии компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха и почвенного покрова) в районе расположения объекта размещения серы, в пределах области воздействия и на границе области воздействия, приводятся по усредненным результатам проводимого производственного экологического контроля за предыдущие три года.

Суммарный показатель загрязнения компонента окружающей среды ($З_c$) определяется как сумма коэффициентов концентрации отдельных ЗВ ($K_{ки}$) по формулам:

$$З_c = \sum_{i=1}^n K_{ки} - (n - 1)$$

где $З_c$ – суммарный показатель загрязнения компонента окружающей среды;

$K_{ки}$ – коэффициент концентрации i -го загрязняющего вещества;

i – порядковый номер загрязняющего вещества;

n – число загрязняющих веществ, определяемых в компоненте окружающей среды.

Коэффициент концентрации отдельного ЗВ определяется по формуле:

$$K_{ки} = C_i / ЭНKi$$

где C_i – концентрация ЗВ в компоненте окружающей среды, мг/кг (для почв) и мг/м³ (для атмосферного воздуха);

$ЭНKi$ – экологический норматив качества в компоненте окружающей среды, мг/кг; мг/м³.

Расчет понижающих коэффициентов приведен в таблицах 6-3 – 6-4.

Таблица 6-3 Расчет понижающего коэффициента, учитывающего степень золотого рассеивания ЗВ в атмосфере

Показатели	Сероводород	Диоксид серы	Сера элементарная
ПДК, мг/м ³	0,008	0,5	0,07
1	2	3	4
Усредненные значения концентраций ЗВ в атмосферном воздухе, C_{ia}	0,0007	0,0116	0,0205
ПДК ЗВ в атмосферном воздухе (или среднефоновая концентрация), $C_{пдkia}$	0,008	0,5	0,07
Класс опасности	2	3	4

Показатели	Сероводород	Диоксид серы	Сера элементарная
ПДК, мг/м³	0,008	0,5	0,07
1	2	3	4
Уровень загрязнения атмосферного воздуха (превышение фона), $d_{ia} = C_{ia}/C_{ПДКia(фон)}$	0,0852	0,0232	0,2922
Превышения уровня загрязнения, $\Delta d_{ia}=d_{ia}-1$	0	0	0
Коэффициент изоэффективности, α_i	0,5	0,3	0,25
Приведенный показатель уровня загрязнения, $\alpha_i*\Delta d_{ia}$	0	0	0
Суммарный показатель уровня загрязнения, $d_{ia}=1+\sum\alpha_i*\Delta d_{ia}$	1,0000		
Понижающий коэффициент, $K_a=1/\sqrt{d_a}$	1		

Таблица 6-4 Расчет понижающего коэффициента, учитывающего степень переноса ЗВ на почвы прилегающих территорий

Показатели	Сульфаты	Сероводород	Сера элементарная
ПДК, мг/кг	-	0,4	160
1	2	3	4
Усредненные значения концентраций ЗВ в почвах, $C_{п}$	11421	0,40	18,0
Усредненные значения фоновых концентраций, $C_{фон}$	7416	0,12	18,0
Класс опасности	4	4	4
Уровень загрязнения почв (превышение фона), $d_{in} = C_{in}/C_{фон}$	1,54	3,31	1,00
Превышения уровня загрязнения, $\Delta d_{in}=d_{in}-1$	0,54	2,31	0
Коэффициент изоэффективности, α_i	0,25	0,25	0,25
Приведенный показатель уровня загрязнения, $\alpha_i*\Delta d_{in}$	0,135	0,578	0
Суммарный показатель уровня загрязнения, $d_{in}=1+\sum\alpha_i*\Delta d_{in}$	2		
Понижающий коэффициент, $K_n=1/\sqrt{d_n}$	0,76		

В соответствии с состоянием ОС принимается соответствующее решение о возможности размещения серы на серные карты. При этом предусматривается следующая градация нагрузок на экосистему:

- 1) допустимая – техногенная нагрузка, при которой сохраняется структура и функционирование экосистемы с незначительными (обратимыми) изменениями;
- 2) опасная – нагрузка, при которой еще сохраняется структура, но уже наблюдается нарушение функционирования экосистемы с возрастающим числом обратимых изменений;
- 3) критическая – при которой в компонентах ОС происходит существенное накопление изменений, приводящих к значительному отрицательному изменению состояния и структуры экосистемы;
- 4) катастрофическая – нагрузка, приводящая к выпадению отдельных звеньев экосистемы, вплоть до полного их разрушения (деструкции).

В случае если нагрузка на состояние окружающей среды определена как критическая или катастрофическая, то размещение серы на серных картах не допускается.

В результате мониторинговых исследований, проведенных в период с 2020-2022 годах, было установлено, что превышений, усредненных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не выявлено.

Анализ почвенных проб в рассматриваемом 3-летнем периоде показал превышение усредненных концентраций сероводорода и незначительное превышение сульфатов в мониторинговых точках. Как уже было отмечено выше, превышение данных элементов носит эпизодический характер и, вероятно, связано с естественными процессами.

Сульфаты и сероводород относятся к 4 классу опасности загрязняющих веществ.

По градации нагрузок на экосистему можно сделать вывод о том, что размещение серы в открытом виде на серных картах оказывает допустимую техногенную нагрузку, при которой сохраняется структура и функционирование экосистемы с незначительными (обратимыми) изменениями.

Коэффициент учета рекультивации находится как отношение фактической и плановой площадей рекультивации объекта размещения серы на год, предшествующий нормируемому, по формуле:

$$K_p = \frac{P_{\phi}}{P_{\pi}}$$

где P_{π} , P_{ϕ} – запланированная на год, предшествующий нормируемому, площадь рекультивации объекта размещения серы, и фактическая площадь, подвергшаяся рекультивации.

Если величина коэффициента учета рекультивации (K_p), выходит за границы интервала от 0,5 до 1,0, то при расчетах $M_{\text{норм}}$ им придают значение ближайшей границы указанного интервала.

Компания ТШО не планирует в нормируемый период проводить рекультивацию серных карт, в связи с чем коэффициент рекультивации будет равен 1.

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ЛИМИТАМ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ

Объем производства серы зависит от перспективных планов предприятия по добыче нефти и газа, объема закачки высокосернистого газа в пласт, производительности установок извлечения серы и плана-графика проведения ППР технологического оборудования.

К размещению серы в открытом виде на серных картах предлагается та часть серы, которая будет реализована в виде комовой (около 19%, от всего объема произведенной серы) и сера низкого качества, образующаяся в основном в процессе технического обслуживания оборудования.

В Разделе 4 настоящего проекта приводится информация о причинах налива серы на серные карты и образования серы низкого качества. В этом же разделе (Таблицы 4-3 и 4-4) приведено обоснование прогнозного количества серы, наливаемой на серные карты, и серы низкого качества с учетом плана проведения инспекций, работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования.

В проекте НРС на 2024 г. предлагаются лимиты размещения серы на серных картах № 4 и 9 ТОО «Тенгизшевройл» и лимиты размещения серы низкого качества на серной карте №5.

В соответствии с требованиями Методики нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах утвержденная приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №281, лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах устанавливаются с учетом понижающих коэффициентов, учитывающих степень переноса загрязняющих веществ из серных карт в атмосферу и на почвы прилегающих территорий.

Лимиты размещения серы в данном случае определяются по формуле:

$$M = 1/2 \times M_{\text{обр}} \times (K_a + K_n) \times K_p,$$

где M – лимит размещения серы, т/год;

$M_{\text{обр}}$ – объем образования серы, т/год;

K_a , K_n , K_p – понижающие, безразмерные коэффициенты учета степени миграции ЗВ на почвы прилегающих территорий, эолового рассеяния, рациональности рекультивации.

Лимиты размещения серы с учетом понижающих коэффициентов в соответствии с Методикой разработки проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах, утвержденной приказом министра МЭГПР от 30 июля 2021 года № 281, представлена в таблице 7-1.

Таблица 7-1 **Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах с учетом понижающих коэффициентов**

Показатели	Планируемый лимит размещения, т/год
1	2
Планируемый объем размещения жидкой серы на серные карты, т/год	483 980,0
Планируемый объем размещения серы низкого качества, т/год	50993
Понижающий коэффициент золотого рассеивания ЗВ в атмосфере, K_a	1
Понижающий коэффициент золотого рассеивания ЗВ на почвы прилегающих территорий, K_p	0,76
Суммарный понижающий коэффициент	0,882
Лимиты размещения серы на серные карты с учетом понижающего коэффициента, т/год, в том числе:	426 870,4
<i>Серная карта № 9</i>	<i>376 870,4</i>
<i>Серная карта № 4</i>	<i>50 000,0</i>
Лимит размещения серы низкого качества с учетом понижающих коэффициентов (карта № 5), т/год	44 976,0

Лимиты размещения серы на 2024 год, приведены в таблице 7-2.

Таблица 7-2 Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах на 2024 г.

№ серной карты по общей нумерации	Объем размещенной серы на существующее положение, т/год	Образование серы, т/год	Лимиты размещения серы, т/год	Повторное использование, переработка серы, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4	5	6
Всего, в том числе	198 787	2 255 474	471 846,4		
Серная карта №4	0		50000	Разработка серного блока крошением с получением комовой серы	Реализация серы в качестве товарного продукта Потребителю
Серная карта №5	22 914		44 976,0		Реализация серы в качестве товарного продукта Потребителю
Серная карта №9	175 873	2 255 474	376 870,4	Разработка серного блока крошением с получением комовой серы	Реализация серы в качестве товарного продукта Потребителю

Примечание: в столбце 2 таблиц 7-2 представлен фактический объем размещенной серы на серных картах по состоянию на 01.07.2023 года, в тоннах.

8. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ

В данном разделе представлены сведения о возможных аварийных ситуациях при обращении с серой.

Основным документом, где подробно описаны мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций, является Комплексный план ликвидации аварийных и кризисных ситуаций (КПЛАКС) ТШО. В документе содержатся основные направления действий в различных аварийных ситуациях, оказывающих влияние на производство, строения, оборудование ТШО или персонал, также содержатся требования об оповещении и действиях персонала, необходимых для проведения аварийных работ с целью защиты персонала объектов и окружающей среды. Локальные планы ликвидации аварий разработаны для каждого объекта, включая и серные карты.

В настоящем разделе будут рассмотрены потенциальные опасные ситуации на производстве, которые могут возникнуть при обращении с серой. К ним относятся:

- Возгорание серы - может произойти в случае большого содержания серной пыли в воздухе, особенно в жаркую погоду, когда влажность окружающего воздуха очень низкая. Необходимо регулярно использовать пену для пылеподавления и орошение водой.
- Чистка фильтра. В случае неправильной замены фильтра серы, может произойти неконтролируемый выброс. На установках грануляции серы имеются рабочие и резервные фильтры серы. Поэтому, один из фильтров можно вывести из работы и отремонтировать, при этом установка продолжит работу в нормальном режиме.
- Доступ к барабану грануляции. Для надлежащего выполнения работы необходим постоянный доступ к барабанам грануляции установки грануляции для очищения манифольда серы. Барабан имеет блокировочное устройство, которое открывает доступ только тогда, когда подающий коллектор отключен. Операторам не следует полагаться на данное блокировочное устройство. Поэтому они должны выполнять предпусковые проверки барабана и убедиться, что в барабане нет персонала или других посторонних предметов до пуска.
- Конвейеры установки 600. Нарушение целостности конвейерной ленты может привести к её обрыву, тем самым причинить вред оборудованию/ телесные повреждения персоналу, находящемуся в непосредственной близости. Конвейерные ленты и натяжные устройства необходимо проверять и убедиться, что они правильно работают и не работают, когда это не требуется, в соответствии с рекомендуемыми ТШО эксплуатационными нормативами.

К опасным веществам, применяемым в технологическом процессе на установках 600 относятся: сероводород, двуокись серы, жидкая сера, серная пыль, каустическая сода, известь.

К неполадкам, которые могут вызвать внеплановый останов оборудования установки 600 относятся:

- Отключение электроэнергии. Отказ электроснабжения установки 600/ гранулирования серы и вспомогательных систем приведет к немедленному останову цеха, т.к. прекращается работа всех насосов, вытяжных вентиляторов и другого оборудования с приводом от электродвигателей. В таком случае линии подачи технологической воды, технического воздуха и серы в цех гранулирования серы должны быть перекрыты вручную для обеспечения безопасности систем.
- Прекращение подачи воздуха КИП. Отказ подачи воздуха КИП на оборудование установки 600/гранулирования серы и вспомогательные системы приводит к отказу всех регулирующих клапанов и клапанов аварийного останова; при этом механизмы этих клапанов устанавливаются в соответствующее

отказоустойчивое положение. В данном случае линии подачи технологической воды, технического воздуха и серы в цех гранулирования серы должны перекрываться вручную для обеспечения безопасности систем.

- Прекращение подачи технического воздуха; Отказ компрессоров технического воздуха и системы подачи технического воздуха приводит к останову цеха гранулирования серы по причине невозможности работы генераторов пены на полную мощность. В этом случае оборудование цеха гранулирования серы остается выключенным до возобновления подачи технического воздуха. Одновременно прекращается подача воздуха продувки в линии пара пожаротушения резервуаров серы. Это оказывает кратковременное воздействие на работу резервуаров серы. Отказ подачи технического воздуха на станции энергосредств не должен вызывать беспокойства при условии, что воздух не используется для технического обслуживания или других работ.
- Прекращение подачи пара. Отказ системы подачи пара приводит к останову установки 600/гранулирования серы, т.к. тепловые потери в трубопроводах подачи серы приводят к отвердеванию серы. Жидкая сера с резервуара хранения должна быть откачена на карту или ж/д цистерны. Резервуары хранения должны быть опорожнены. Жидкая сера должна быть сдrenирована.

После восстановления подачи пара необходимо дождаться полного восстановления температуры в трубопроводах перекачки серы, прежде чем снова запускать насосы G-601A/B на участках КТЛ-1 и КТЛ-2 или насосы G-402A/B на ЗВП. При повторном прогреве трубопроводов перекачки серы рекомендуется сначала открыть все клапаны в трубопроводах, ведущих в резервуар T-101 (T-105) [T-512]. Это обеспечит переход серы в жидкую фазу и ее перемещение по мере нагрева.

- Прекращение подачи технологической воды. Отказ системы подачи технической воды не приведет к немедленному останову цеха гранулирования серы, т.к. техническая вода хранится в резервуарах технической воды и в резервуаре осветленной воды. Останов цеха гранулирования серы потребует в том случае, если не удастся восстановить подачу технической воды до того, как в резервуарах технической и осветленной воды будут зарегистрированы низкие уровни воды.
- Прекращение подачи серы. Прекращение подачи серы с установок извлечения серы в цех гранулирования серы приведет к останову соответствующего цеха гранулирования серы (Нитки 1 и 2, Нитки 3 и 4 или Нитка 5) после того, как в резервуаре перекачки жидкой серы и в резервуаре переплавленной серы будет зарегистрирован низкий уровень серы.
- Отказ средств контроля и регулирования. Все наиболее важные аппараты и механическое оборудование оснащено автоматическими средствами защиты (системами сигнализации и блокировок), отказ которых приведет к необходимости незапланированного останова установки 600/гранулирования серы.

В процессе эксплуатации установок 600 / грануляции серы могут возникнуть аварийные ситуации:

- Пожар на установке или угроза его возникновения. Если разлив серы в случае повреждения линии перекачки серы приведет к возгоранию, необходимо перекрыть данную линию. Для тушения пожара использовать воду, подаваемую по рукавам и гидромониторам с туманообразующими соплами. При тушении пожара пожарные должны быть в дыхательных аппаратах, т.к. при горении сера выделяет большие количества SO₂. Тушение пожара в паровом пространстве резервуара перекачки жидкой серы, резервуаров хранения жидкой серы и

резервуара переплавленной серы осуществляется путем ручного включения подачи пара низкого давления сверху резервуара.

- Разгерметизация оборудования и трубопроводов, приводящая к прорыву и выделению большого количества горючих газов. По причине характера веществ, присутствующих на участке гранулирования серы ЗВП, коллектор сброса на аварийный факел не предусмотрен. Все предохранительные клапаны давления на участке гранулирования серы ЗВП осуществляют сброс в атмосферу в безопасном месте, в открытую систему дренажа или в случае предохранительных клапанов насосов – назад в емкость на всасе насоса. В случае разгерметизации оборудования и трубопроводов требуется произвести аварийный останов.

Для обеспечения надежности и безопасной работы установки предусмотрены следующие мероприятия:

- Технологическая сигнализация, вентиляция, система обнаружения H_2S/SO_2 - принцип работы аналогично установкам 400/500.
- Система пожарной сигнализации и обнаружения пожара - как и на установках 400/500 основана на использовании разных видов извещателей (дымовых, ультрафиолетовых). Специфическим для данной системы является то, что пожарная опасность характеризуется наличием горючих веществ на установке (т.е. возможностью самовозгорания серы и образования взрывоопасных концентраций серной пыли в смеси с воздухом), а также образованием статического электричества: серная пыль уносится ветром и/или случайным воздушным течением с ленты конвейера, при встряхивании ленты во время прохождения направляющих роликов транспортера; при пересыпании с одного транспортера на другой; при осыпании серы в бункер; в пылесборнике; при разгрузке серы в бункер. Огнеопасным материалом на установке 600 и в цехе гранулирования серы является жидкая сера при температуре приблизительно $150\text{ }^{\circ}\text{C}$. Жидкая сера не воспламеняется при температуре 150°C в отсутствии источника открытого пламени или источника высокой температуры (например, неизолированного паропровода) с температурой поверхности выше 190°C . Для тушения пожара использовать воду, подаваемую по рукавам и лафетному стволу с мелкодисперсными распылительными насадками. При тушении пожара, вызванного возгоранием серы, персонал должен использовать дыхательные аппараты, т.к. при горении сера выделяет большое количество SO_2 .
- Ручные извещатели, пожарный щит (мнемосхема), сеть пожарной воды, молниезащита и защита от статического электричества, уровни освещенности, уровни звукового давления, защита от вибрации - принцип действия аналогичен принципу работы систем на установках 400/500. Дополнительно предусмотрена замкнутая система видеонаблюдения.
- В отличие от установок 400/500 не предусматривается пенное пожаротушение в помещениях с легковоспламеняющимися и горючими веществами, наружная система паротушения, в которой используются переносные шланги с паром для тушения возможного загорания пролитых жидких продуктов, тушение загорания азотом.

Вывод: Применяемые технологии, оборудование, сырье, материалы, а также свойства продуктов обуславливают характер возможных аварийных ситуаций.

Твердая сера при нормальных условиях не горюча. Сера горит при температуре 207°C , смесь паров с кислородом взрывается (нижний порог взрываемости – 1400 г/м^3). Серная пыль при скоплении в замкнутом пространстве потенциально взрывоопасна.

Применяемый топливный газ, такие продукты реакций как сероводород, сероуглерод, водород и другие легко воспламеняются и в смеси с воздухом взрывоопасны.

Все эти газы в той или иной степени токсичны.

Предотвращение и ликвидация такой аварийной ситуации регламентируются специальными процедурами, разработанными и действующими в Компании. Инженерная структура включает в себя несколько автоматизированных защитных систем для обеспечения безопасности, противопожарная активная и пассивная защита сооружений.

Наиболее опасными аварийными ситуациями являются пожар на установках или складах серы, а также разгерметизация оборудования.

Незапланированный останов оборудования установок возможен по причине отключения электроэнергии, прекращения подачи воздуха КИП, технологического воздуха, пара, воды, сырья, отказ средств контроля и регулирования. Необходимо будет остановить процесс. Остановка процесса и дальнейшие действия в соответствии с инструкциями.

9. СВЕДЕНИЯ О ПРОИЗВОДСТВЕННОМ КОНТРОЛЕ ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ СЕРЫ

Управление и безопасное обращение с серой являются одним из основных пунктов стратегического экологического планирования и управления Компании. Производственный контроль при обращении с серой производится в соответствии с внутренними документами Компании и действующими нормативами Республики Казахстан. Компанией осуществляется четкий контроль за организацией сбора, хранения и вывоза серы с серных карт.

Контроль управления серой состоит из:

- операционного мониторинга: контроль за сбором, накоплением, хранением и транспортировкой;
- мониторинга эмиссий: определения объемов размещения серы.

Производственный экологический контроль (ПЭК) включает:

- план–график контроля проверок и инспекций мест хранения серы;
- программу производственного экологического контроля Компании на нормируемый период;
- организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК/процедуру устранения нарушения законодательства окружающей среды;
- протокол действий в нештатных ситуациях.

Производственный экологический контроль проводится специалистами отдела экологии Компании в обязательном присутствии представителей объекта. По результатам производственного экологического контроля составляются соответствующие акты инспекций, в которых отражаются рекомендации и предписания руководителям среднего звена по устранению нарушений природоохранного законодательства и информируется руководство объекта для принятия ими мер по устранению замечаний и выполнению рекомендаций. Ответственность за устранение выявленных нарушений несет руководитель объекта. Форма акта производственного контроля разработана внутри предприятия и содержит в обязательном порядке следующие данные:

- результаты наблюдения;
- ссылки на соответствующие нормативные акты;
- предписания, рекомендации по их устранению;
- ответственный за выполнение;
- срок выполнения;
- отметка о выполнении;
- данные лица, проводившего инспекцию.

Ход выполнения предписаний и устранения выявленных недостатков проверяется при последующих регулярных инспекциях. Учет актов производственного контроля ведется в специализированной базе данных Компании. Общим для всех направлений производственного контроля является положение о контроле за выполнением условий, установленных в заключениях государственной экологической экспертизы и выполнении предписаний, выданных органами государственного контроля. Основными задачами ПЭК является выполнение требований природоохранного законодательства, нормативно-методических документов:

- соблюдение лимитов размещения серы согласно Разрешению на эмиссии;

- соблюдение нормативов качества окружающей природной среды в зоне влияния площадки хранения серы;
- выполнение планов природоохранных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду при размещении серы.

В рамках ПЭК ведется регулярный отбор и анализ проб грунта и воды. Контроль качества атмосферного воздуха проводится периодически, по мере необходимости.

Для проведения производственного экологического контроля при обращении с серой ТОО «Тенгизшевройл» привлекает лаборатории, перечень которых указан в таблице 9-1.

Таблица 9-1 Список привлекаемых лабораторий

№ п/п	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ) ТГПЗ	Нефть Пропан технический Бутан технический Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам Сера техническая газовая жидкая Сера техническая газовая комовая Сера техническая газовая гранулированная Вода сточная Вода питьевая
2	ТОО СП «Казаналит»	Вредные выбросы в отходящих газах из стационарных источников загрязнения атмосферы Воздух рабочей зоны (опасные вредные факторы)
3	ИЛ ХАЦ ТОО «Казахстанское Агентство Прикладной Экологии»	Атмосферный воздух Вода природная Вода поверхностная Вода питьевая Вода сточная Почва, грунты

Сведения о мониторинге эмиссий представлены в таблице 9-2, план-график инспекций - в таблице 9-3, план-график контроля качества окружающей природной среды в районе серных карт в соответствии с Программой ПЭК - в таблице 9-4.

Таблица 9-2 Мониторинг лимитов размещения серы в 2024 году

№	Наименование объекта размещения	Наименование размещаемого продукта	Лимит размещения, т/год
1	2	3	4
1	Серная карта № 4 ТОО «Тенгизшевройл»	Сера	50 000
2	Серная карта № 9 ТОО «Тенгизшевройл»	Сера	376 870,4
3	Серная карта № 5 ТОО «Тенгизшевройл»	Сера низкого качества	44 976,0
	Итого:		471 846,4

Таблица 9-3 План-график инспекций на 2024 год

№ п/п	Объекты контроля	Периодичность	Ответственные за контроль
1	2	3	4
1	Установка Грануляции серы, Серные карты, Участок крошения	1 раз в полгода	Специалисты отдела экологии
2	ЗВП	1 раз в полгода	Специалисты отдела экологии
3	КТЛ	1 раз в полгода	Специалисты отдела экологии

Таблица 9-4 План-график контроля качества окружающей природной среды в районе площадки складирования серы в соответствии с Программой ПЭК на 2024 год

Наблюдаемые компоненты	Производство, цех, участок	№ точек мониторинга и их наименование	Периодичность отбора проб	Контролируемые параметры	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7
Атмосферный воздух	СЗЗ ТШО	SPZ-1	1 раз в квартал	Сероводород, сера диоксид, сера элементарная		
		SPZ-2				
		SPZ-3				
		SPZ-4				
		SPZ-5				
		SPZ-6				
		SPZ-7				
		SPZ-8				
		SPZ-9				
		SPZ-10				
		SPZ-11				
Почвенный и растительный покров	Мониторинговые станции площадки складирования серы	СП-1 (Северо-Запад)	1 раз в год	рН. Нефтепродукты. Соединения серы: сульфаты, сероводород, элементарная сера.		
		СП-2 (Запад)				
		СП-3 (Юг)				
		СП-4 (Восток)				
	Фоновые станции в районе размещения площадки складирования серы	Ф-1				
		Ф-2				
		Ф-3				
		Ф-7				
		Ф-6				
		Ф-4				
		Ф-5				

10. МЕРОПРИЯТИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ СНИЖЕНИЕ НЕГАТИВНОГО ВЛИЯНИЯ РАЗМЕЩАЕМОЙ СЕРЫ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЗДОРОВЬЕ НАСЕЛЕНИЯ

Перечень мероприятий, обеспечивающих снижение негативного влияния размещаемой серы на окружающую среду и здоровье населения, сведены в таблицу 10-1.

Таблица 10-1 Мероприятия, направленные на снижение влияния размещаемой серы на состояние окружающей среды

№ п/п	Наименование	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ожидаемая эффективность
1	2	3	4	5
1. Мероприятия по снижению количества образования и размещения серы				
1.1	Сера	Закачка высокосернистого газа обратно в пласт для поддержания пластового давления	2024	Сокращение удельных объемов производства серы на тонну произведенной нефти и газа
1.2	Сера	Закачка всего объема высокосернистого газа, который будет получен на ПБР, обратно в пласт для поддержания пластового давления	С момента запуска	Сокращение производства серы
1.3	Сера	Продажа гранулированной серы	2024	Минимизация объемов размещения серы на серных картах
1.4	Сера	Продажа комовой серы	2024	Минимизация объемов размещения серы на серных картах
2. Мероприятия по внедрению технологий переработки, использования, обезвреживания				
2.1	Сера	Обеспечение эффективности извлечения серы из газа не менее чем на 99 %.	Постоянно, при условиях безопасной эксплуатации оборудования	Минимизация объемов потенциального выброса серосодержащего газа.
2.2	Сера	Дегазация образующейся серы	постоянно	Минимизация выбросов сероводорода при наливке серы. Уменьшение хрупкости твердой серы.
2.3	Сера	Производство гранулированной серы	2024	Снижение пыления серы
2.4	Серные карты	Организация крошения блока в направлении от края к середине блока с сохранением стен с трех сторон вокруг участка крошения	2024	Защита участка крошения от ветра, предотвращение распространения серной пыли при крошении
2.5	Сера	Применение системы пылеподавления водой при крошении, погрузке-разгрузке комовой серы на серных картах	2024	Минимизация загрязнения атмосферы за счет пылеподавления, предотвращение распространения серной пыли в воздухе, снижение риска возгорания серной пыли
3. Мероприятия по организации и дооборудованию мест временного хранения, отвечающих предъявляемым требованиям				
3.1	Серные карты	Расположение объекта вдали от населенных пунктов и чувствительных к загрязнению экосистем.	Постоянно	Минимизация потенциального загрязнения окружающей среды и влияния на здоровье населения
3.2	Сера	Использование источников бесперебойного питания и аварийных генераторов для оборудования, которое должно непрерывно работать или требуется в экстренных случаях	Постоянно	Предотвращение аварий и чрезвычайных ситуаций в результате сбоя электроснабжения.

№ п/п	Наименование	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ожидаемая эффективность
1	2	3	4	5
3.3	Сера	Установление ограждения вокруг объектов производства и хранения серы	Постоянно	Ограничение доступа диких животных к опасным производственным объектам
3.4	Сера	Использование автоматических средств обнаружения пожара и пожаротушения, где это необходимо	Постоянно	Обеспечение постоянного контроля и максимальное увеличение скорости реагирования на распространение пожара, до того, как он распространиться на соседние объекты, предотвращение аварийных ситуаций
3.5	Сера	Использование датчиков обнаружения сероводорода у основания разливочных башен, на территории серных карт и в других местах, где существует опасность загазованности и пожара.	Постоянно	Обеспечение постоянного контроля содержания опасного газа у источника.
3.6	Сера	Использование специальной дренажной системы для сбора дождевой и талой воды на серных картах, сбора стока воды, использованной для пылеподавления. Нейтрализация сточных вод щелочью. Использование полей испарения для сбора стоков с серных карт	Постоянно	Избежание попадания контактировавших с серой дождевых и талых стоков на прилегающую к площадке территорию и их инфильтрации в грунтовые воды
4. Мероприятия по отгрузке и транспортировке серы				
4.1	Сера	Использование мешков больших размеров, позволяющих надежно укрыть гранулированную серу в полувагонах со всех сторон при отправке ее Потребителю.	постоянно	Предотвращение пылеобразования и потери серы при транспортировке.
4.2	Сера	Применение негорючих покрытий из стеклоткани (геотекстиль) при транспортировке комовой серы	постоянно	Предотвращение возгорания, пылеобразования и потери серы при транспортировке
5. Мероприятия по проведению исследований				
5.1	Сера	Проведение мониторинга объектов размещения серы	В соответствии с Программой ПЭК	Принятие своевременных решений для предотвращения загрязнения окружающей среды.
6. Организационные мероприятия				
6.1	Сера	Учет образования и движения серы	постоянно	Контроль за движением серы
6.2	Сера	Анализ рынка серы. Своевременное заключение договоров с предприятиями – потребителями серы	По мере образования	Минимизация объемов налива серы на карты

Приоритетом компании является максимально быстрая реализация товарной серы Потребителям, исключая накопление серы на серных картах и площадках складирования товарной серы.

ТШО принимает все меры для поддержания этой стратегии, прилагает усилия, направленные на проработку альтернативных/оптимальных логистических маршрутов поставки готовой продукции конечным Потребителям с целью снижения зависимости от внешних обстоятельств в данном вопросе.

Перечень мероприятий, направленных на снижение воздействия на окружающую среду при размещении серы в открытом виде на серные карты за счет снижения лимитов, приведен в таблице 10-2. Форма таблицы соответствует Приложению 5 к Методике разработки проекта нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах, утвержденной приказом МЭГПР от 30 июля 2021 года № 281.

Таблица 10-2 Мероприятия, направленные на снижение воздействия на окружающую среду при размещении серы в открытом виде на серные карты на 2024 г., за счет сокращения объемов размещения

№ п/п	Наименование мероприятий	Значение лимита, т/год		Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
		до реализации мероприятий	после реализации мероприятий	начало	окончание	капиталовложения	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поиск: – новых потенциальных Потребителей товарной серы на внутреннем и международном рынках; – дополнительных логистических маршрутов, железнодорожных составов для поставок продукции Потребителям; – дополнительных терминалов отгрузки серы для снижения степени воздействия логистических сложностей на территории сопредельных государств на транспортные операции ТШО. Мониторинг: – загрузки основных транспортных железнодорожных маршрутов; – наличия свободных локомотивов, оборачиваемости полувагонов и пр.	2 554 740	471 846,4	Январь 2024 г.	Декабрь 2024 г.	Не предполагается	Активация дополнительных опций, связанных с логистикой. Расширение транспортно-складской инфраструктуры.
2	Изменение целевого назначения существующей карты № 4а для использования ее в качестве открытой площадки для временного складирования гранулированной серы	-	-	Январь 2024г.	Декабрь 2024 г.	Собственные капиталовложения	Сокращение объема выхода жидкой серы на серные карты во время длительных транспортных ограничений за счет складирования гранулированной серы на площадке № 4а
	В целом в результате всех мероприятий						

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ И НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТА

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI.
2. Методика разработки проектов нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах, утвержденная приказом МЭГПР РК №281 от 30 июля 2021 г.
3. ГОСТ 127.1-93 Сера техническая Технические условия.
4. СТ ТОО ТШО 01-2020 «Сера техническая газовая гранулированная».
5. СТ ТОО ТШО 02-2020 «Сера техническая газовая комовая».
6. СТ РК 3555-2020 «Сера техническая газовая гранулированная и пастилированная»
7. Технический регламент «Требования к безопасности токсичных и высокотоксичных веществ», утвержденный Постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 ноября 2010 года № 1219.
8. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности окружающей среды (почве)» от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32.
9. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
10. ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов».
11. Республиканский Нормативный Документ (РНД) «Охрана земельных ресурсов. «Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)».
12. СТ РК 3710-2021 «Сера техническая газовая комовая».

	ЗАКАЗЧИК: ТОО «Тенгизшевройл»		ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДОГОВОР №: 1792817 от 01.04.2020 г.	
	ПРОЕКТ: «ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» НА 2024 ГОД»			
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ ТОО «SED»				
ТОО «SED» Республика Казахстан, 050043, г. Алматы, ул. Аскарова, 3 Тел. 8 (727) 247-23-23, 247-26-36, факс: 338-23-74 E-mail: sed@sed.kz WEB Сайт: http://www.sed.kz			ДАТА: 09/2023	СТАДИЯ: Заключительная
			ДАТА: 07/2023	СТАДИЯ: Предварительная

15021708



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2015 года

01804P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "SED"

050006, Республика Казахстан, г.Алматы, СО "Дархан", дом № 4А., -., БИН:
040840002110

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

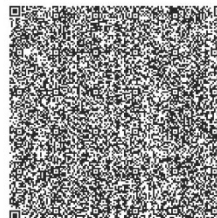
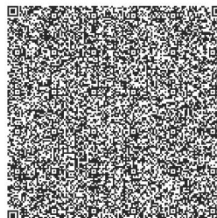
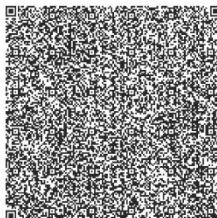
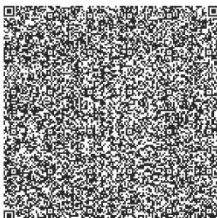
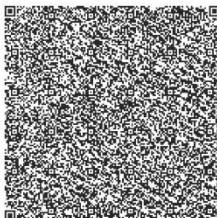
ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи **06.08.2007**

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи **г.Астана**



15021708



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01804P

Дата выдачи лицензии 15.12.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "SED"

050006, Республика Казахстан, г.Алматы, СО "Дархан", дом № 4А., -., БИН: 040840002110

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица — в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

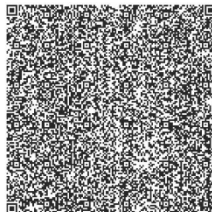
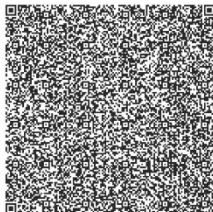
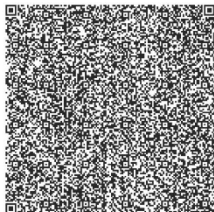
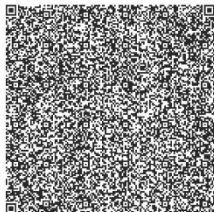
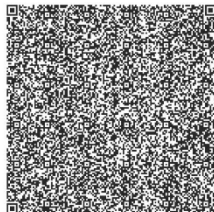
Срок действия

Дата выдачи приложения

15.12.2015

Место выдачи

г.Астана



Осы қарақат «Электронды қарақат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы қарақатпен маңызды бірдей. Дәлелді документіне сәйкес 1-ші тармағы 7-ші тармағы 2003 жылғы 7-ші қаңтардағы Заңы «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

	ЗАКАЗЧИК: ТОО «Тенгизшевройл»	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДОГОВОР №: 1792817 от 01.04.2020 г.	
	ПРОЕКТ: «ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» НА 2024 ГОД»		
	ИСПОЛНИТЕЛЬ: ТОО «SED»		
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ № KZ18RYS00410551 ОТ 01.07.2023 Г.			
ТОО «SED» Республика Казахстан, 050043, г. Алматы, ул. Аскарова, 3 Тел. 8 (727) 247-23-23, 247-26-36, факс: 338-23-74 E-mail: sed@sed.kz WEB Сайт: http://www.sed.kz		ДАТА: 09/2023	СТАДИЯ: Заключительная
		ДАТА: 07/2023	СТАДИЯ: Предварительная

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ18RYS00410551

01.07.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тенгизшевройл", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, строение № 3, 930440000929, ЛАЙОН КЕВИН, +77123026000, gaqq@tengizchevroil.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проектом не предусматривается строительство новых объектов. Планируется изменение функционального назначения существующей карты 4а для налива жидкой серы на склад для временного хранения гранулированной серы. Намечаемая деятельность отсутствует в приложении 1 Экологического кодекса..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Подается впервые.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Подается впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможности выбора других мест Намечаемая деятельность планируется к осуществлению на существующем объекте, расположенном на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Тенгизшевройл», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Административно территория относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. В состав лицензионного участка входят два нефтегазовых месторождения – Тенгиз и Королевское. Также, на территории участка располагаются основные и вспомогательные производственные объекты, объекты инфраструктуры. Областным центром является г. Атырау, он находится на расстоянии 350 км. Районный центр г. Кульсары, находится на расстоянии 110 км. Сообщение осуществляется по асфальтированной автомобильной дороге и по железной дороге, соединяющей г. Атырау, г. Кульсары (ж/д станция) и месторождение Тенгиз (вахтовые посёлки Тенгиз, Шанырак, ТШО), промзону месторождения с остальными регионами Казахстана. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Коспагыл и Жана (Новый) Каратон, расположенные северо-восточнее месторождения Тенгиз, на расстоянии 81 и 92 км в восточном

направлении от установки 600. На западе, на расстоянии 7 км, проходит граница Каспийского моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Площадку планируется использовать в качестве открытого склада товарной продукции (сера гранулированная). В основании площадки смонтирован монолитная плита с размерами 8*5м. Между монолитными плитами устроен деформационный шов 3см. По периметру устроено железобетонное ограждение высотой 60см. Площадка имеет гидроизоляцию в виде полиэтиленовой пленки 6мм. Площадка для хранения гранулированной серы имеет следующие размеры: длина - 100 м, ширина - 110 м, вместимость площадки составляет 25 тыс. тонн..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность не предполагает проведение строительных работ. Планируется изменение функционального назначения существующей карты 4а для налива жидкой серы на склад для временного хранения гранулированной серы. Данный склад планируется использовать в период транспортных ограничений по отправке гранулированной товарной серы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта). Строительные работы не предполагаются. Дата начала эксплуатации - январь 2024 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Склад временного хранения гранулированной серы находится на территории делимых земельных участков « для освоения и развития Тенгизского нефтяного месторождения», предоставленных во временное возмездное долгосрочное землепользование (аренда) и земли обремененные сервитутот ТПО на срок до 2 апреля 2033 года.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Источником водоснабжения всех объектов ТПО является водозабор, расположенный на левом берегу реки Кигач – одной из проток реки Волга, в соответствии с заключенным договором на предоставление услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам. Оператор объекта признается вторичным водопользователем, и не планирует осуществление первичного забора воды с поверхностных источников. В период проведения планируемых работ рабочие будут обеспечены питьевой бутилированной водой. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования – общее (по договору), качество необходимых водных ресурсов: питьевое и техническое; Качество питьевой воды должно отвечать требованиям ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества», СТ РК 1432 – 2005 г. «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия»;

объемов потребления воды. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-питьевые нужды – 27,375 м3/год, для пылеподавления - 100 м3/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственно – питьевого качества для питья, технического качества для пылеподавления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) не предполагается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений,

подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории проведения работ вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животный мир использованию и изъятию не подлежит;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования ГСМ для автомашин: дизельное топливо, приобретается в ближайших автозаправочных станциях.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью указанные ресурсы не используются при проведении проектируемых работ..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух составляет 6.0878616667 г/сек, 98.6197217161 т/пер, из них вещества 1 класса опасности – 0 веществ, 2 класса опасности - 0 веществ, 3 класса опасности -1 вещество, 4 класса опасности - 0 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0331) Сера элементарная - 6.084415 г/сек; 98.56538256 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.00344616667г/сек; 0.05433915605 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Намечаемая деятельность не предусматривает сбросов сточных вод в отдельные водовыпуски кроме утвержденных в проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами объектов ТОО «Тенгизшевройл»..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Объем образования отходов составит 750,5475 т/год: 1) Отходы пластика (15 01 02) – 0,5475 т/год; 2) Отходы серы после уборки территории (05 07 02) – 750 т/год; Управление отходами, образующимися в результате намечаемой деятельности, будет осуществляться в соответствии с утвержденной ПУО Компании. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности не требуется получение дополнительных разрешительных документов..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Климат региона отличается резкой континентальностью, аридностью, что проявляется в больших годовых амплитудах температуры воздуха и неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год). Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: -усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; - минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; -рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; - проведение плановочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; - уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Реализация этих мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн в процессе проведения работ..

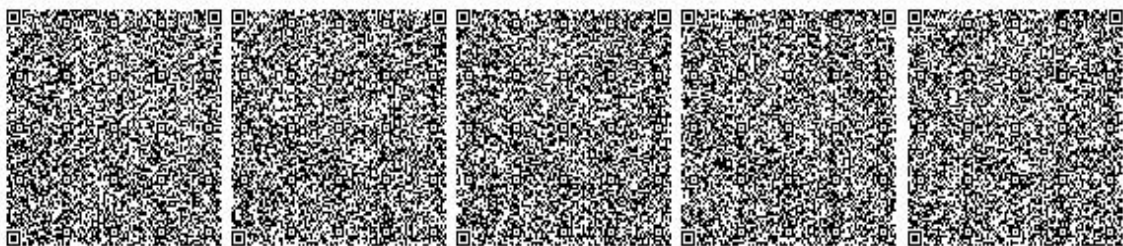
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта не рассматривалось.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

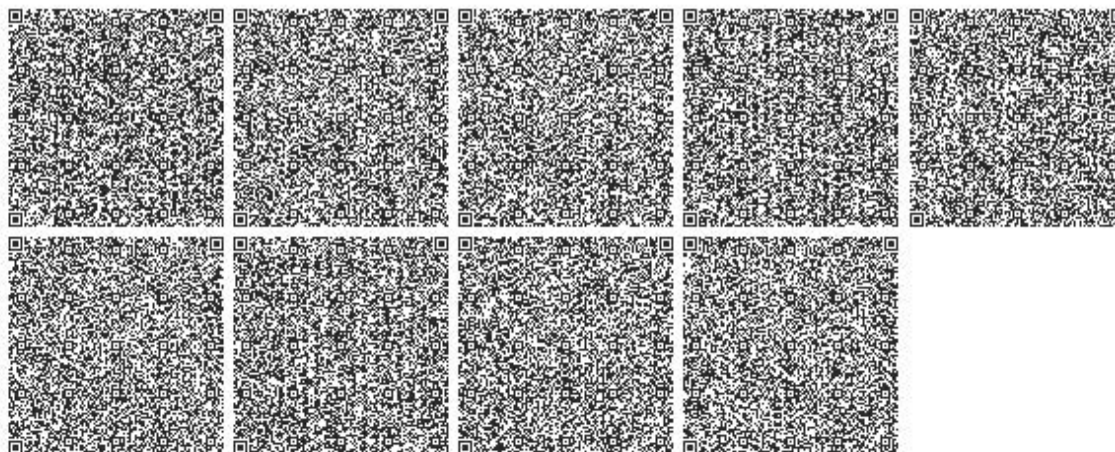
Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Шәкенов Канат Мұратұлы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



5



Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қыркүйегіндегі Заңы 7-бабының 1 тармағына
а) және қарап, тасымалдағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 Закона РК от 7 июля 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на
бумажном носителе.

	ЗАКАЗЧИК: ТОО «Тенгизшевройл»	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДОГОВОР №: 1792817 от 01.04.2020 г.	
	ПРОЕКТ: «ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ РАЗМЕЩЕНИЯ СЕРЫ В ОТКРЫТОМ ВИДЕ НА СЕРНЫХ КАРТАХ ДЛЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» НА 2024 ГОД»		
	ИСПОЛНИТЕЛЬ: ТОО «SED»		
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 МОТИВИРОВАННЫЙ ОТКАЗ № KZ06VWF00102385 ОТ 03.07.2023 Г.			
ТОО «SED» Республика Казахстан, 050043, г. Алматы, ул. Аскарова, 3 Тел. 8 (727) 247-23-23, 247-26-36, факс: 338-23-74 E-mail: sed@sed.kz WEB Сайт: http://www.sed.kz		ДАТА: 09/2023	СТАДИЯ: Заключительная
		ДАТА: 07/2023	СТАДИЯ: Предварительная

Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі

"Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Атырау облысы
бойынша экология департаменті"
республикалық мемлекеттік
мекемесі

Атырау Қ.Ә., Атырау қ., Бақтыгерей
Құлманов көшесі, № 137 үй

Номер: KZ06VWF00102385

Дата: 03.07.2023



Министерство экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение "Департамент экологии по
Атырауской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан"

Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей
Құлманов, дом № 137

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Тенгизшевройл"

060011, Республика Казахстан, Атырауская
область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица
Қаныш Сәтбаев, строение № 3

Мотивированный отказ

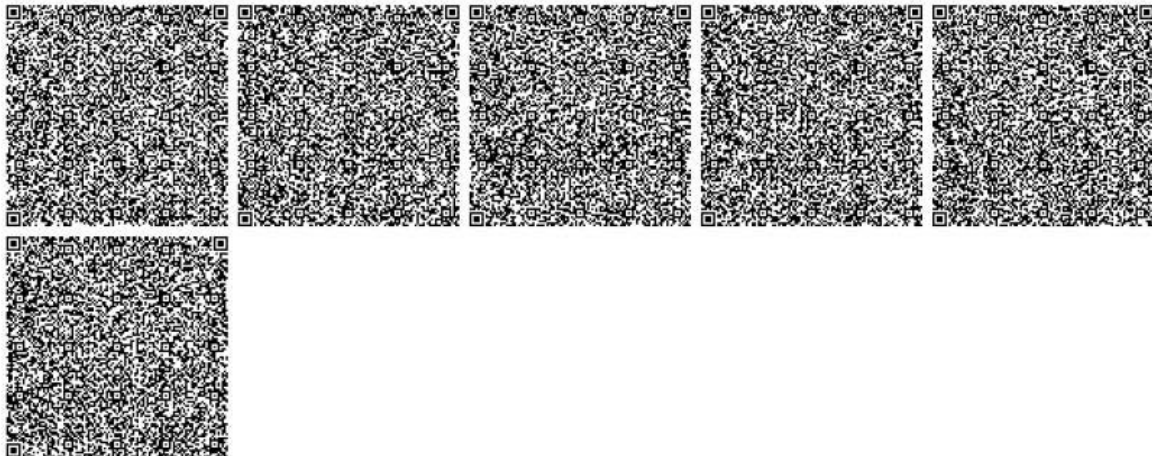
Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление от 01.07.2023 № KZ18RYS00410551, сообщает следующее:

Намечаемая деятельность не относится к объектам государственной экологической экспертизы в соответствии с статьей 87 Экологического кодекса РК (далее- Кодекс).

На основании вышеизложенного в соответствии с пунктом 5 статьи 68 Кодекса заявление о намечаемой деятельности отклоняется от дальнейшего рассмотрения.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек
Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қатаң бөліндігі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.