



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «СП «CASPI BITUM»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к
проекту**

«Модернизация Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM», с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "СП" CASPI BITUM". Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау, 5-й промышленный зона, дом № 6. БИН 091040003865. тел: 8-(7292) -42-42-42, 8- (7292) -42-41-02, E-mail: www.caspibitum.kz.

Разработчик: АО "НИПИ" Мунайгаз ". 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, 8 микрорайон, дом 38 «А», БИН 970940000588. Электронная почта: el@nipi.kz; bulgd1@nipi.kz; zamir.murtaliev@nipi.kz

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность согласно п.п.1.1 п.1 Раздела 1 (Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным) Приложения 1 к Экологическому кодексу РК (далее – Кодекс) относится к виду деятельности «Нефтеперерабатывающие заводы (за исключением предприятий по производству исключительно смазочных материалов из сырой нефти)»

Согласно п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 Кодексу данный объект относится к I категории «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов».

3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
Номер: KZ72VWF00239907 Дата: 31.10.2024

Протокол общественных слушаний от 17.12.2024 года.

Проект отчета о возможных воздействиях «Модернизация Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM», с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области».

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Битумный завод ТОО «СП «CASPI BITUM» в настоящее время является действующим производственным объектом. Юридический адрес: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А. Промышленная зона 5, дом № 6.



В географическом отношении расположен в средней части восточного побережья Каспийского моря, административно - в Мангистауской области Республики Казахстан, в промышленной зоне г.Актау. Координаты предприятия: Северная Широта - 43,664721, Восточная Долгота - 51,279283.

Общая занимаемая площадь предприятия составляет 141,848 га.

Ближайшие от Битумного завода населенные пункты расположены на следующих расстояниях: пос. Мангистау – 1,02 км, пос. Кызыл-Тюбе - 2,3 км, пос. Даулет - 2,8 км, от г. Актау - в 8 км на северо-восток.

Площадка завода соединена ж/д веткой со станцией Мангышлак. Рядом с площадкой Битумного завода проходит асфальтированная дорога, соединяющая г.Актау и жилые поселки с ж/д станцией Мангышлак. Площадка завода соединена ж/д веткой со станцией Мангышлак.

Завод расположен за пределами водоохранной зоны. Расстояние от береговой линии Каспийского моря на юго-запад до центра территории - 8 км.

В пределах санитарно-защитной зоны предприятия лесов, сельскохозяйственных угодий, зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т.д. не расположено.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Производственная мощность завода по переработке нефти составляет 1 млн. тонн в год. Осуществляет первичную переработку нефти Каражанбасского месторождения с получением очищенной (товарной) нефти и/или отдельных дистиллятных фракций, и тяжёлого остатка – гудрона, из которого на последующих стадиях получают дорожные битумы методами окисления и модифицирования полимерами.

ТОО «СП «CASPI BITUM» выпускает битумы нефтяные дорожные, соответствующие требованиям СТ РК 1373-2005 «Битумы нефтяные дорожные вязкие. Технические условия», а также климатическим условиям Республики Казахстан, битумов нефтяных дорожных СТ РК 1373 – 2013 с улучшенными показателями качества, марок БНД 70/100 и БНД 100/130.

Вязкие дорожные битумы применяют в качестве вяжущего материала при строительстве и ремонте дорожных покрытий. Битум марки БНД 100/130 рекомендуется для всех дорожно-климатических зон, марка БНД 70/100 рекомендуется для всех дорожно-климатических зон, кроме первой при среднемесячной температуре наиболее холодного времени года не выше 20°C. Технология на производство дорожных битумов основана на переокислении 50 % гудрона с получением 250000 т/год переокисленного битума, с последующим компаундированием (смешением) переокисленного битума и оставшихся 50% гудрона до нужной марки битума.

Технологические решения по проекту

Целью проекта «Модернизация Битумного завода ТОО СП «CASPI BITUM» с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области» является выполнить модернизацию существующей установки ЭЛОУ-АВТ и комплектующих сооружений с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с максимальным использованием энергоэффективных технологий и существующего оборудования для реализации необходимых условий для выработки битума не менее 750 тыс. тонн в год.

На основании Технического Задания по модернизации Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM», в рамках настоящего проекта выполняется:

- модернизация ЭЛОУ-АВТ и блока окисления (Блок 01);
- модернизация парка резервуаров сырой нефти (Блок 05) и насосной сырой нефти (Блок 05-1);
- модернизация основной эстакады (Блок 12-1);



– модернизация лаборатории, заблокированной с операторной (Блок 20) (предусматривается замена покрытия полов в помещениях серверной и щитов управления, устройство нового проема в стене между осями 6-7/А).

Расположение технологических площадок и размещение на них оборудования и трубопроводов определялось исходя из технологической схемы производства и рационального распределения территории, с учетом:

- санитарных норм и норм пожаро- и взрывобезопасности;
- рационального размещения инженерных сетей, обеспечения нормальных условий их ремонта и эксплуатации.

Установка ЭЛОУ-АВТ и блок окисления Зона электродегидраторов (23601DDPD02)

В рамках модернизации на существующей площадке с твердым покрытием с размерами в плане 26,6×14,1 м выполняется демонтаж существующих электродегидраторов V-1101/А.В с частью трубопроводной обвязки и выполняется монтаж новых электродегидраторов V-1101/А.В и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 100 мм – для электродегидраторов, 40 - 70 мм – для обвязки), кровный слой теплоизоляции – листы из алюминия. Для части трубопроводов предусмотрен обогрев пароспутниками. Для удобства эксплуатации и обслуживания предусмотрены лестницы и площадки обслуживания.

Зона печей (23601DDPD03)

В рамках модернизации в зоне печей выполняется демонтаж горелок существующей атмосферной печи F-1101 и части трубопроводной обвязки и монтаж новых горелок и трубопроводной обвязки.

В зоне печей на существующей площадке с твердым покрытием выполняется демонтаж существующей вакуумной печи F-1102 и трубопроводной обвязки и монтаж новой вакуумной печи F-1102 и трубопроводной обвязки.

В зоне печей на существующей площадке с твердым покрытием выполняется демонтаж пластинчатого воздухоподогревателя, дымососа K-1102 и трубопроводной обвязки и монтаж нового пластинчатого подогревателя, нового дымососа K-1102 и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 30 - 150 мм), кровный слой теплоизоляции – листы из алюминия. Для удобства эксплуатации и обслуживания предусмотрены лестницы и площадки обслуживания.

Зона колонн и этажерка-2 (23601DDPD04)

В рамках модернизации в зоне колонн и этажерки-2 частично демонтируется обвязка существующей атмосферной колонны Т-1101 и выполняется врезка новых штуцеров для вывода керосиновой фракции и возврата ее части в качестве острого орошения (врезка новых штуцеров в существующую атмосферную колонну согласована с заводом-изготовителем, см. письмо 23601DD-DMD-NJPEC/NPI-198), монтаж новой трубопроводной обвязки, также выполняется замена сорока клапанных тарелок атмосферной колонны Т-1101.

На существующей площадке с твердым покрытием с размерами в плане 5,6×5,8 м выполняется демонтаж существующей вакуумной колонны Т-1102 и трубопроводной обвязки, и выполняется монтаж новой вакуумной колонны и трубопроводной обвязки.

На отм. +10,000 м на этажерке-2 выполняется монтаж блочной водокольцевой



вакуумной системы (водокольцевая вакуумная система включает жидкостно-кольцевой вакуумный насос Р-1141/А.В, входные холодильники Е-1141 и сепаратор V-1141 на выходе вакуумного насоса) и трубопроводной обвязки.

На отм. +17,500 м этажерки-2 выполняется демонтаж существующих эжекторов второй ступени J-1102/А.В, и конденсатора-холодильника второй ступени Е-1124 и трубопроводной обвязки и выполняется монтаж новых эжекторов второй ступени J- 1102/А.В, и конденсатора-холодильника второй ступени Е-1124 и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 30 – 120 мм), покровный слой теплоизоляции – листы из алюминия. Для защиты от замерзания для трубопроводов гудрона предусмотрен обогрев пароспутниками. Для удобства эксплуатации и обслуживания предусмотрены лестницы и площадки обслуживания.

Зона теплообменников и этажерка-1 (23601DDPD05)

В рамках модернизации на нижнем ярусе этажерки-1 выполняется демонтаж существующих теплообменников Е-1103/А.В, Е-1104/А.В, Е-1107/А.В, Е-1109, Е-1110/А.В,

Е-1111/А.В, Е-1112, Е-1113/А.В, Е-1114, Е-1115 и Е-1116/А.В с частью трубопроводной обвязки. Вместо демонтируемых теплообменников Е-1103/А.В, Е-1104/А.В, Е-1107/А.В, Е-1110/А.В, Е-1111/А.В, Е-1112/А.В, Е-1113/А.В и Е-1114/А.В выполняется монтаж новых теплообменников. Демонтированные существующие теплообменники Е-1113/А.В, Е-1114 и Е-1110/А.В устанавливаются вместо демонтированных теплообменников Е-1109/А.В, Е-1115 и Е-1116/А.В, соответственно.

На отм. +7,000 м этажерки-1 выполняется демонтаж существующих теплообменников Е-1101 и Е-1102 с частью трубопроводной обвязки, и выполняется монтаж новых теплообменников Е-1101 и Е-1102.

На отм. +13,000 м этажерки-1 выполняется демонтаж существующих теплообменников Е-1117/А.В с частью трубопроводной обвязки, и выполняется монтаж новых теплообменников Е-1117/А.В.

На нижнем ярусе этажерки выполняется демонтаж существующих центробежных насосов Р-1103/А.В с частью трубопроводной обвязки и выполняется монтаж новых центробежных насосов Р-1103/А.В.

На отм. +13,000 м на этажерки-1 выполняется монтаж отстойника V-1102А с трубопроводной обвязкой.

На отм. +19,000...+21,800 м этажерки-1 выполняется демонтаж пучков труб, вентиляторов и электродвигателей аппаратов воздушного охлаждения А-1101/А.В и трубопроводной обвязки, корпус аппарата воздушного охлаждения А-1101/А.В не демонтируется и подлежит повторному использованию и выполняется монтаж новых пучков труб, вентиляторов и электродвигателей аппаратов воздушного охлаждения А-1101/А.В и трубопроводной обвязки.

На отм. +19,000...+21,800 м этажерки-1 выполняется демонтаж части обвязки существующих аппаратов воздушного охлаждения А-1102 и А-1103, выполняется объединение двух аппаратов воздушного охлаждения в один агрегат А-1102/А.В, монтаж нового аппарата воздушного охлаждения А-1103 и монтаж новой трубопроводной обвязки.

На отм. +19,000...+21,800 м этажерки-1 выполняется демонтаж существующего аппарата воздушного охлаждения А-1104/А.В и части трубопроводной обвязки и на его место выполняется монтаж нового аппарата воздушного охлаждения А-1103/А.В, на свободное место на отм. +19,000...+21,800 м этажерки-1 выполняется монтаж нового аппарата



воздушного охлаждения А-1104/А.В.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 30 - 110 мм), покровный слой теплоизоляции – листы из алюминия и нержавеющей стали. Для защиты от замерзания для трубопроводов гудрона предусмотрен обогрев пароспутниками.

Зона эстакады АВТ (23601DDPD06)

В рамках модернизации на нижнем ярусе этажерки-2 выполняется демонтаж поршневых насосов Р-1117/А.В, Р-1118/А.В и Р-1119/А.В и части трубопроводной обвязки и выполняется монтаж новых насосов и трубопроводной обвязки.

На нижнем ярусе этажерки-2 выполняется демонтаж центробежных насосов Р-1101/А.В, Р-1104/А.В, Р-1105/А.В, Р-1108/А.В, Р-1109/А.В, Р-1110/А.В, Р-1111/А.В и Р-

1113/А.В и трубопроводной обвязки. Вместо демонтируемых центробежных насосов Р-1101/А.В, Р-1104/А.В, Р-1105/А.В, Р-1108/А.В, Р-1111/А.В и Р-1113/А.В выполняется

монтаж новых насосов. Демонтируемые центробежные насосы Р-1110/А.В и Р-1111/А.В устанавливаются вместо демонтированных насосов Р-1109/А.В и Р-1110/А.В, соответственно.

На нижнем ярусе этажерки-2 выполняется монтаж воздуходувок К-1103/А.В и трубопроводной обвязки.

В зоне эстакады АВТ выполняется монтаж аппарата воздушного охлаждения А-1105/А.В и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 30 - 120 мм), покровный слой теплоизоляции – листы из алюминия и нержавеющей стали. Для защиты от замерзания для трубопроводов гудрона предусмотрен обогрев пароспутниками. Для удобства эксплуатации и обслуживания предусмотрены лестницы и площадки обслуживания.

Зона окислительной колонны и этажерка - 3 (23601DDPD07)

Модернизация зоны окислительной колонны и этажерки-3 в рамках проекта «Модернизации Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM» с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области» не выполняется.

Этажерка - 4 (23601DDPD08)

В рамках модернизации на существующей площадке с твердым покрытием выполняется монтаж сепаратора V-1118 и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы и запорно-регулирующая арматура выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 60 мм – для сепаратора, 40–60 мм – для обвязки), покровный слой теплоизоляции – листы из алюминия, трубопроводы дренажа и сброса в атмосферу выполнены без изоляции. Для удобства эксплуатации и обслуживания предусмотрены лестницы и площадки обслуживания.

Зона эстакады блока окисления битума (23601DDPD09)

В рамках модернизации в зоне эстакад окисления битума выполняется монтаж трубопроводной обвязки. Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к



существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 50-70 мм), кровный слой теплоизоляции – листы из алюминия, трубопроводы дренажа и сброса в атмосферу выполнены без изоляции.

Зона печи дожига (23601DDPD10)

Модернизация зоны печей дожига в рамках проекта «Модернизации Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM» с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области» не выполняется.

Парк резервуаров сырой нефти (поз. 05)

В рамках модернизации выполняется демонтаж существующих насосов подачи нефти Р-211/А.В, насоса перекачки нефти Р-212, ручного однобалочного крана L-501, существующей насосной сырой нефти (поз. 05-1) с размерами в плане 12×7 м и выполняется монтаж новой насосной с размерами в плане 18×9 м, новых насосов подачи нефти Р-211/А.В, насосов перекачки нефти Р-212/А.В, нового ручного однобалочного крана и трубопроводной обвязки.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на несгораемых опорах. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 40–60 мм), кровный слой теплоизоляции – листы из алюминия, для защиты от замерзания для всех трубопроводов, кроме трубопроводов дренажа, предусматривается электрообогрев. Трубопроводы проложены с уклонов, в нижних точках предусматриваются спускники, в верхних – воздушники.

Основная эстакада (поз. 12-1)

В рамках модернизации на основной эстакаде (поз. 12-1) выполняется демонтаж части трубопроводной обвязки и монтаж новой.

Все проектируемые технологические трубопроводы проложены надземно на существующей эстакаде. Подключение проектируемых трубопроводов к существующим трубопроводам выполнено под приварку. Технологические трубопроводы тяжелого вакуумного газойля выполнены в тепловой изоляции (минеральная вата толщиной 50 мм), кровный слой теплоизоляции – листы из алюминия, для защиты от замерзания для трубопроводов тяжелого вакуумного газойля предусматривается электрообогрев. Трубопроводы легких фракций выполнены без тепловой изоляции. Все трубопроводы проложены с уклонов, в нижних точках предусматриваются спускники, в верхних – воздушники.

Лаборатория, заблокированная с операторной. Блок операторной. (Блок 20).

В существующем здании блока операторной проводится следующая реконструкция:

- Замена покрытия полов в помещениях серверной и щитов управления;
- Устройство нового проема в стене между осями 6-7/Г.

Конструкция полов в этих помещениях принята из системы плиток фальшпола фирмы MERO. Высота пола принята 0,45 м. Размеры проема для ввода кабелей 1,0 x 0,4 м x 0,2 (h). Для устройства проема устраивается опорная перемычка длиной 1,7м и шириной 0,4м. Низ проема на отметке 0,000, высота проема 0,6 м. После устройства проема проводятся работы по восстановлению покрытия поверхности стен фасада и внутренней стены помещения щитов управления (штукатурка и побелка стен в исходный цвет).

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных



работах будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая в процессе земляных работ и при движении строительной техники и транспорта в период осуществления проектируемых работ. В период работ будут использованы строительная техника и автотранспорт, работающие на дизельном топливе и на неэтилированном бензине. Техника и транспорт, которые будут использованы, являются источниками неорганизованных выбросов вредных веществ.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительно-монтажных работах составит 16 ед., из них организованных – 2 ед., неорганизованных – 14 ед.

Общее количество выбросов от стационарных источников при строительно-монтажных работах составит: **в 2024 году – 2,1307363 тонн, в 2025 году – 13,934702 тонн.**

Общее количество выбросов от передвижных источников (строительная техника и автотранспорт работающая на бензине и дизельном топливе) при строительно-монтажных работах составит: **в 2024 году – 8,1729140 тонн, в 2025 году – 58,09109 тонн.**

Организованные источники:

- Компрессор с дизельным двигателем мощностью 36 кВт, номер источника 0001;
- Котел для подогрева битума, номер источника 0002;

Неорганизованные источники:

- Экскаватор (земляные работы), номер источника 6001;
- Бульдозер (земляные работы), номер источника 6002;
- Автогрейдер (земляные работы), номер источника 6003;
- Автопогрузчик, номер источника 6004;
- Трактор, номер источника 6005;
- Автотранспорт (транспортировка и разгрузка грузов на площадке), номер источника 6006;
- Грунтовочные и лакокрасочные работы, номер источника 6007;
- Сварочные работы, номер источника 6008;
- Газовая резка, номер источника 6009;
- Гидроизоляция поверхностей розливом битума, номер источника 6010;
- Укладка асфальтобетонной смеси, номер источника 6011;
- Нанесение битумной мастики на поверхности, номер источника 6012;
- Строительная техника и автотранспорт работающая на бензине, номер источника 6013.
- Строительная техника и автотранспорт работающая на дизельном топливе, номер источника 6014.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительно-монтажных работах от стационарных источников по годам.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества, тонн/год	2024 год	2025 год
0123	Железа оксид	0,05128	0,36422
0143	Марганец и его соединения	0,00085	0,00602
0203	Хром в пересчете на хром (VI) оксид	0,00096	0,00678
0301	Азота диоксид	0,19482	1,38643
0304	Азот оксид	0,030044	0,21381
0328	Углерод (Сажа)	0,016122	0,11474
0330	Сера диоксид	0,02423	0,17244
0337	Углерод оксид	0,18448	1,31273
0342	Фтористые соединения	0,00069	0,00491



0344	Фториды плохо растворимые	0,00304	0,02160
0616	Диметилбензол	0,24735	1,75860
0621	Метилбензол	0,36225	2,57729
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000002
1210	Бутилацетат	0,07011	0,49883
1325	Формальдегид	0,00322	0,02295
1401	Пропан-2-он (Ацетон)	0,15191	1,08080
2752	Уайт-спирит	0,3787	2,69430
2754	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	0,08793	0,62580
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,32275	1,07245
ВСЕГО:		2,1307363	13,934702

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при
строительно-монтажных работах от передвижных источников (строительная техника
и автотранспорт работающая на бензине и дизельном топливе) по годам.**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества, тонн/год	2024 год	2025 год
0301	Азота диоксид	0,44418	3,15714
0328	Углерод (Сажа)	0,1171	0,83221
0330	Сера диоксид	0,16273	1,15658
0337	Углерод оксид	6,30241	44,79620
0703	Бенз/а/пирен	0,000004	0,00004
2704	Бензин нефтяной	0,9303	6,61242
2754	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	0,21619	1,53650
ВСЕГО:		8,172914	58,09109

Эксплуатация модернизируемого оборудования. В рамках настоящего проекта выполняется: модернизация ЭЛОУ-АВТ и блока окисления (Блок 01); модернизация парка резервуаров сырой нефти (Блок 05) и насосной сырой нефти (Блок 05-1); модернизация основной эстакады (Блок 12-1).

На основании вышеуказанного, основными источниками выбросов вредных веществ в атмосферный воздух при эксплуатации модернизируемого оборудования в рамках проекта будут являться: Дымовая труба печи ЭЛОУ-АВТ (атмосферная и вакуумная), Насосная для перекачки сырой нефти, Насосная ЭЛОУ-АВТ, Площадка ЭЛОУ-АВТ (ЗРА и ФС), Площадка резервуарного парка (ЗРА и ФС), Площадка основной эстакады (ЗРА и ФС).

Количество источников выбросов вредных веществ в рамках настоящего проекта, при эксплуатации модернизируемого оборудования составит 6 ед., из них организованные источники выбросов ЗВ составляют всего – 1 ед., неорганизованные источники выбросов ЗВ составляют всего – 5 ед.

Общее количество выбросов в атмосферу при эксплуатации модернизируемого оборудования составит: в 2025 году – 39,35473 тонн, в 2026-2035 гг. - 78,70940 тонн/год.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при
эксплуатации модернизируемого оборудования по годам.**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества, тонн/год	2025 год	2026-2035 гг
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	15,1917	30,3835
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	2,4687	4,9373
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,8384	1,6768
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00158	0,00314
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	8,3617	16,7234



0410	Метан	8,3617	16,7234
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	3,24016	6,48031
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,85593	1,71186
0602	Бензол	0,00918	0,01836
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,00289	0,00577
0621	Метилбензол	0,00577	0,01153
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	0,01702	0,03403
ВСЕГО:		39,35473	78,70940

Воздействие на водные ресурсы.

Завод расположен за пределами водоохранной зоны. Расстояние от береговой линии Каспийского моря на юго-запад до центра территории - 8 км.

При строительно-монтажных работах временное водоснабжение строительства и питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами за счет собственных средств Подрядчика.

Строительно-монтажные работы

Объемы водопотребления и водоотведения

Наименование	Ед. изм.	Количество потребителей	Норма расхода воды, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут.	м ³ /общ.	м ³ /сут.	м ³ /общ.
Питьевые нужды	чел.	152	0,002	0,304	64,1	0,304	64,1
Хоз - бытовые нужды:	-						
Административный персонал	чел.	28	0,012	0,336	70,9	0,336	70,9
Рабочие	чел.	124	0,025	3,100	654,1	3,100	654,1
Помещение приема пищи	усл. блюд	635	0,012	7,624	1608,6	7,624	1608,6
Душевые	душ. сетки	16	0,5	8,000	1688,0	8,000	1688,0
Итого:	-	-	-	19,364	4085,8	19,364	4085,8

Сбор стока осуществляется в емкость расчетным объемом не менее 2,5 кратного суточного притока.

Объемы водопотребления годам

Наименование	Распределение водопотребления по годам, м ³		
	2024 год	2025 год	Общий
Строительно-монтажные работы	503,4	3582,3	4085,8
Всего по стройке	503,4	3582,3	4085,8

Эксплуатация

Эксплуатация объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.

Отходы производства и потребления.

Основными видами отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах будут являться: Черные металлы (металлолом), смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы), отходы сварки (огарки сварочных электродов), упаковка,



содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отходы ЛКМ (жестяная тара лакокрасочных материалов)), отработанные масла, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь), смешанные коммунальные отходы (ТБО), поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы).

Общее количество образования отходов в период строительно-монтажных работ составит: 2024 г – 202,4417 тонн, 2025 г – 1436,9307 тонн.

Перечень и количество образования отходов производства и потребления в период строительно-монтажных работ по годам.

Наименование отходов	2024 год	2025 год
Всего:	202,4417	1436,9307
в том числе отходов производства	199,7957	1421,3811
отходов потребления	2,646	15,5496
<i>Опасные отходы</i>		
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)	0,2399	1,393
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отходы лакокрасочных материалов (тара ЛКМ))	1,5338	10,9111
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	0,1772	1,26
<i>Неопасные отходы</i>		
ТБО (смешанные коммунальные отходы)	0,95	5,7
Пищевые отходы (поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых)	1,696	9,8496
Металлолом (черные металлы)	0,634	4,511
Огарки сварочных электродов (отходы сварки)	0,0138	0,098
Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы)	197,197	1403,208
<i>Зеркальные</i>		
-	-	-

Лимиты накопления отходов в период эксплуатации на 2025-2028 гг.

Наименование отходов	Лимит накопления, тонн/год
Всего	446,534264
в том числе отходов производства	-
отходов потребления	-
<i>Опасные отходы</i>	
Отработанные люминесцентные лампы	0,102
Нефтешлам	100
Промасленная ветошь	0,444
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	39,82
Отработанные аккумуляторы	0,566
Отработанные масляные фильтры	0,123



Тара из-под масла	0,1
Отходы гудрона	4
Тара из-под ЛКМ	0,8005
Замазученный грунт	1,5
Отходы лаборатории	0,1405
Отходы паронитовых прокладок	0,165
<i>Неопасные отходы</i>	
ТБО	70,278
Отходы битума	4,0
Фильтрующий материал (скорлупа грецкого ореха)	6
Фильтры из под противогазов	0,001
Тара из-под химических реагентов	0,3068
Загрязненная спецодежда	0,1406
Отработанные автошины	0,059
Металлолом	3,8647
Лом абразивных изделий	0,36
Огарки сварочных электродов (отходы сварки)	0,0052
Смет	28,52
Иловые отложения очистных сооружений	35,0
Отходы бумаги и картона	0,2
Электронное оборудование и оргтехника	1,0
Металлическая стружка	0,4
Резинотехнические отходы	0,02
Стекло	0,002
Материалы изоляции	0,1
Строительные материалы	25,0
Отработанные моторные масла	0,515964
Отработанное высокопродуктивное синтетическое теплопроводящее и теплопередающее масло	123
<i>Зеркальные</i>	
-	-

Все образующиеся отходы временно складываются в специальные емкости и контейнеры. В настоящее время все услуги по вывозу (сбору) производственных (промышленных) отходов с территории битумного завода ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM» выполняет ТОО «ЭКО Пром КЗ». А также услуги по вывозу ТБО с территории битумного завода ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM» осуществляет ТОО «Евросервис ДЖО».

7. В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса.
2. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм



неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьи 208, 210, 211 Кодекса.

5. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 228, 237, 238, 319, 320 и 321 Кодекса.

6. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан: 1) предотвращение образования отходов; 2) подготовка отходов к повторному использованию; 3) переработка отходов; 4) утилизация отходов; 5) удаление отходов.

7. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

8. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

9. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

10. Согласно п.1 статьи 336 субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». В связи с этим, необходимо предусмотреть передачу отходов специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

11. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны со стороны жилой застройки согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утверждены Приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года.

12. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период проведения работ загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте на контрольных точках с подветренной и наветренной стороны на границе санитарно-защитной зоны, согласно статей 203, 218 Кодекса.

13. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования



водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению ст. 222 Кодекса.

14. При обращении с отходами руководствоваться требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

15. Организовать ведение систематического мониторинга на основании «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» от 14 июля 2021 года № 250;

16. Согласно ст. 207 Кодекса запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Вывод: Представленный отчет «Модернизация Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM», с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Жакупова.А
74-03-58



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ) к «Модернизация Битумного завода ТОО «СП «CASPI BITUM», с целью увеличения мощности по переработке нефти до 1,5 млн. тонн в год с выработкой битума не менее 750 тыс. тонн в год в Мангистауской области»

Дата размещения проекта отчета 21.11.2024 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах:

Объявление на интернет- ресурсе дата публикации от 13.11.2024 г.

Газета «Мангистау» и «Огни» на государственном и русском языках от 12 ноября 2024 года.

Справка из Мангистауского областного филиала АО «РТРК Казахстан» о публикации информационного материала в рекламе в рубрике «Бегущая дорога» 2024 ноября 8,9,10 года в эфире телеканала «MANGYSTAY» на государственном и русском языках (с выходом 20-25 раза в день) от 2024 ноября 12 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности- Товарищество с ограниченной ответственностью "СП"CASPI BITUM". тел: 8- (7292) -42-42-42, 8- (7292) -42-41-02, E-mail: www.caspibitum.kz.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "СП"CASPI BITUM". Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау, 5-й промышленный зона, дом № 6. БИН 091040003865. тел: 8- (7292) -42-42-42, 8- (7292) -42-41-02, E-mail: www.caspibitum.kz.

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: АО "НИПИ" Мунайгаз ". 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, 8 микрорайон, дом 38 «А», БИН 970940000588. Электронная почта: el@nipi.kz; bulgd1@nipi.kz; zamir.murtaliev@nipi.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний:

17.12.2024 в 15:00, Мангистауская область, г. Актау Промышленная зона 5., Здание 65. Территория Товарищество с ограниченной ответственностью "СП"CASPI BITUM".

Присутствовали 25 человек офлайн.

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты



