

**ТОО «DOSTYK REFINERY»
(ДостыкРефайнери)**



ТОО «КИТНГ»

Государственная лицензия № 000337

**Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы
«Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района
Алматинской области. Корректировка**

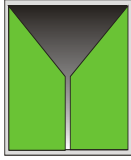
РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5734-ЗОНД



Алматы 2022



**ТОО «DOSTYK REFINERY»
(ДостыкРефайнери)**



ТОО «КИТНГ»

Государственная лицензия № 000337

**Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.**

Корректировка

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5734-ЗОНД

Том 3

Руководитель проекта

Р.А. Чупраков

Главный инженер проекта

И.Д. Бунакова

Алматы 2022



СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация.....	3
Заявление о намечаемой деятельности.....	7
Сведения об инициаторе намечаемой деятельности.....	7
1 Для физического лица.....	7
2 Для юридического лица.....	7
3 Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация.....	7
4 При внесении существенных изменений в виды деятельности.....	8
5 Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.....	9
6 Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.....	12
7 Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.....	13
8 Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения.....	20
9 Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.....	20
10 Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности.....	22
11 Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.....	39
12 Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).....	40
13 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.....	40
14 Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.....	59
15 Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.....	60
16 Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.....	60
Заключение.....	65
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).....	67



АННОТАЦИЯ

Под экологической оценкой понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду.

Целью экологической оценки является подготовка материалов, необходимых для принятия отвечающих цели и задачам экологического законодательства Республики Казахстан решений о реализации намечаемой деятельности или разрабатываемого документа (статья 48 [1]).

Экологическая оценка – процесс выявления, изучения, описания и оценки возможных прямых и косвенных существенных воздействий реализации намечаемой и осуществляемой деятельности или разрабатываемого документа на окружающую среду (пп. 1 п. 2 главы 1 [2]).

Лицо, намеревающееся осуществлять деятельность, для которой приложением 1 к кодексу [1] предусмотрены обязательная оценка воздействия на окружающую среду или обязательный скрининг воздействий намечаемой деятельности, обязано подать заявление о намечаемой деятельности (далее – ЗОНД) в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, после чего данное лицо признается инициатором соответственно оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности (статья 48 [1]).

Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, представлен в разделе 1 приложения 1 [1], перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным представлен в разделе 2 приложения 1 [1].

Запрещается реализация намечаемой деятельности, в том числе выдача экологического разрешения для осуществления намечаемой деятельности, без предварительного проведения оценки воздействия на окружающую среду, если проведение такой оценки является обязательным для намечаемой деятельности в соответствии с требованиями [1].

Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности должно содержать выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду и их мотивированное обоснование.

Если в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности делается вывод о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду, уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заключением о результатах скрининга направляет



инициатору заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду, подготовленное в соответствии со статьей 71 [1].

Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено в рамках проекта «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка», в соответствии с требованиями статьи 68 [1] и положениями Инструкции [2].

В соответствии с пунктом 8.4 Раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса РК данный вид деятельности относится к объектам **II категории** оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта).

Решением РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» КЭРК МЭГПР РК от 20.10.2021 года (приложение 3) об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для предприятия ТОО «Dostyk Refinery» присвоена **II категория**.

Согласно п. 2 Главы 2 [3] объекты **II категории** – объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду.

Объемы заявляемых эмиссий и их соответствие критериям п. 10 [3]:

№ п/п	Наименование параметра	Объемы эмиссий, т/год		
		Заявленные Инициатором намечаемой деятельности	Минимальные критерии согласно Главе 2 [3]	
			II категория	III категория
1	Выбросы от стационарных источников, т	2,846671 (на период эксплуатации) 41.7604036 (на период реконструкции)	500-1 000	10-500
2	Сбросы загрязняющих веществ со сточными водами, т	отсутствуют	менее 5 000	отсутствуют
3	Объем накапливаемых и (или) захораниваемых неопасных отходов, т	0 (на период эксплуатации) 42,135 (на период реконструкции)	менее 1 000 000	10 т/год и более
4	Объем накапливаемых и (или) захораниваемых опасных отходов, т	1,9 (на период эксплуатации) 2,173 (на период реконструкции)		1,0 т/год и более

- осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует;

- осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду – отсутствует;

- осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует;



- осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует;
- наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует;
- наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует.

По уровню воздействия на окружающую среду рассматриваемая железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык» соответствует критериям объектов III категории (**объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду**).

Согласно п. 10.29 раздела 2 приложения 1 [1] рассматриваемый объект относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры **скрининга** воздействий намечаемой деятельности является обязательным (места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений).

Согласно п. 1 [16] экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды подлежат объекты намечаемой деятельности, подлежащие обязательной оценке воздействия на окружающую среду, скрининг воздействий намечаемой деятельности в трансграничном контексте, предусмотренный ратифицированными Республикой Казахстан международными договорами. В остальных случаях на объекты намечаемой деятельности, экологическая оценка проводится территориальными подразделениями уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Список использованных в ЗОНД нормативно-правовых актов и справочной литературы представлен в приложении 1.

Инициатор намечаемой деятельности:

Товарищество с ограниченной ответственностью «DOSTYK REFINERY» (ТОО «Достык Рефайнери») в лице генерального директора Сартбаева Сакена Сатвалдиевича

БИН 070940016249

Юридический адрес: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 17, блок «4б», офис 1401.

Телефон: 8 (727)311-16-09; 8-777-274-05-57 (Гульмира Аскарлова), e-mail: askarova@drkaz.kz

Исполнитель ЗОНД:

Товарищество с ограниченной ответственностью «КИТНГ»

БИН 020340000102



Адрес: Республика Казахстан, 050061, г. Алматы, Ауэзовский район,
пр. Райымбек, 348/1, нежилое помещение № 2

Телефон: 8(727)266-65-30.

ГИП: Бунакова Ирина Дмитриевна, тел.: 8-701-971-92-00, 8(727)266-65-11,
e-mail: i.bunakova@kitng.kz.

Экологи проекта: Асанов Даулет, тел. 8-777-148-53-39, e-mail:
assanovd87@mail.ru, Маратова Гулира, 8-707-695-00-45.



Приложение к Приказу МЭГПР РК № 280 от 30.07.2021
года «Об утверждении Инструкции по организации и
проведению экологической оценки» [2]

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

1. Для физического лица: -

2. Для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью «DOSTYK REFINERY»
(ТОО «Достык Рефайнери»)

БИН 070940016249

Юридический адрес: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы,
Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 17, блок «4б», офис 1401.

Телефон: 8 (727)311-16-09; 8-777-274-05-57 (Гульмира Аскарова), e-mail:
askarova@drkaz.kz

Генеральный директор – Сартбаев Сакен Сатвалдиевич.

3. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса [1].

Проектом «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка» [14] предусматривается корректировка ранее выполненного рабочего проекта «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области» согласованного положительным заключением РГП «Госэкспертиза» № 01-0434/19 от 28.10.2019 (приложение 6). Согласно письму заказчика, из-за финансовых затруднений в компании проект не был реализован (приложение 14). В соответствии с заданием на проектирование от 12.08.2021 года (приложение 4) ТОО «КИТНГ» разработан проект корректировки для актуализации материалов и оптимизации проектных решений. В предыдущие годы предприятие хозяйственную деятельность не осуществляло, в связи с чем эмиссии в окружающую среду не производились.

Проектом корректировки рассматривается строительство объектов 1-очереди. Так же уменьшился грузооборот параксилола, в связи, с чем появилась необходимость в корректировке технических решений по сооружениям. Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. По характеру выполняемых операций нефтебаза является перевалочным терминалом, по транспортным связям – железнодорожной. Цель проекта – реконструкция существующей железнодорожной перевалочной нефтебазы для обеспечения перевалки параксилола из ж/д цистерн, предназначенных для транспортировки по



ж/д колее 1520, в ж/д цистерны, предназначенные для транспортировки по китайской ж/д.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 статьи 65 Экологического Кодекса РК оценка воздействия на окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Согласно п. 10.29 раздела 2 приложения 1 [1] вид деятельности железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры **скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным**: места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений.

В соответствии с пунктом 8.4 Раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса РК данный вид деятельности относится к объектам **II категории** оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта).

Решением РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» КЭРК МЭГПР РК от 20.10.2021 года (приложение 3) об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для предприятия ТОО «Dostyk Refinery» присвоена **II категория**.

4. При внесении существенных изменений в виды деятельности:

Нефтебаза ТОО «Dostyk Refinery» предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. По характеру выполняемых операций нефтебаза является перевалочным терминалом, по транспортным связям – железнодорожной.

Объем реконструкции не предполагает увеличение резервуарной емкости нефтебазы, и не ведет к увеличению категории.

На нефтебазе «Достык» предусматриваются операции по приемке, хранению и отгрузки светлых и темных нефтепродуктов.

Ранее выполненным рабочим проектом «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области» согласованного положительным заключением РГП «Госэкспертиза» № 01-0434/19 от 28.10.2019 (приложение 6) было выполнено расширение ассортимента перевалки нефтепродуктов за счет строительства объектов приема, хранения и отгрузки параксилола. Проектом корректировки [14] рассматривается строительство объектов 1-очередности. Так же уменьшился грузооборот параксилола с 400 до 300 тыс. т/год, в связи, с чем появилась необходимость в корректировке технических решений по сооружениям. Цель проекта – реконструкция существующей железнодорожной перевалочной



нефтебазы для обеспечения перевалки параксилола из ж/д цистерн, предназначенных для транспортировки по ж/д колее 1520, в ж/д цистерны, предназначенные для транспортировки по китайской ж/д.

По объекту [14] оценка воздействия на окружающую среду и скрининг воздействия намечаемой деятельности согласно положениям Экологического кодекса [1] еще не проводились.

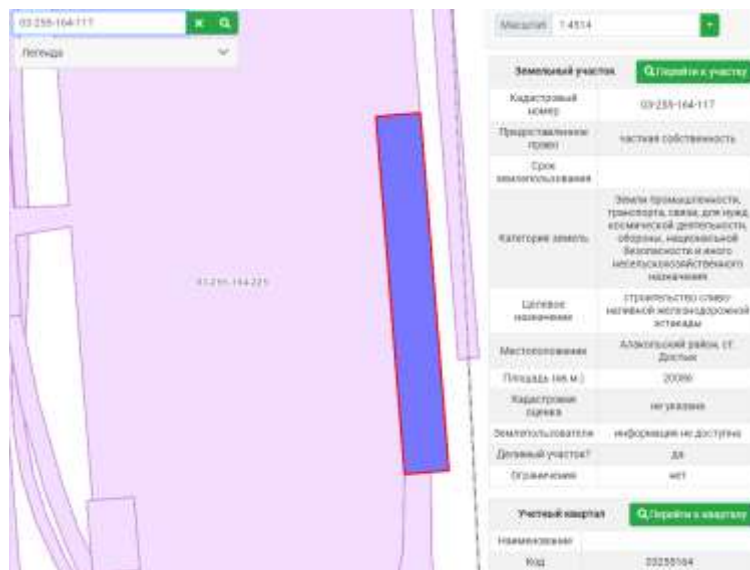
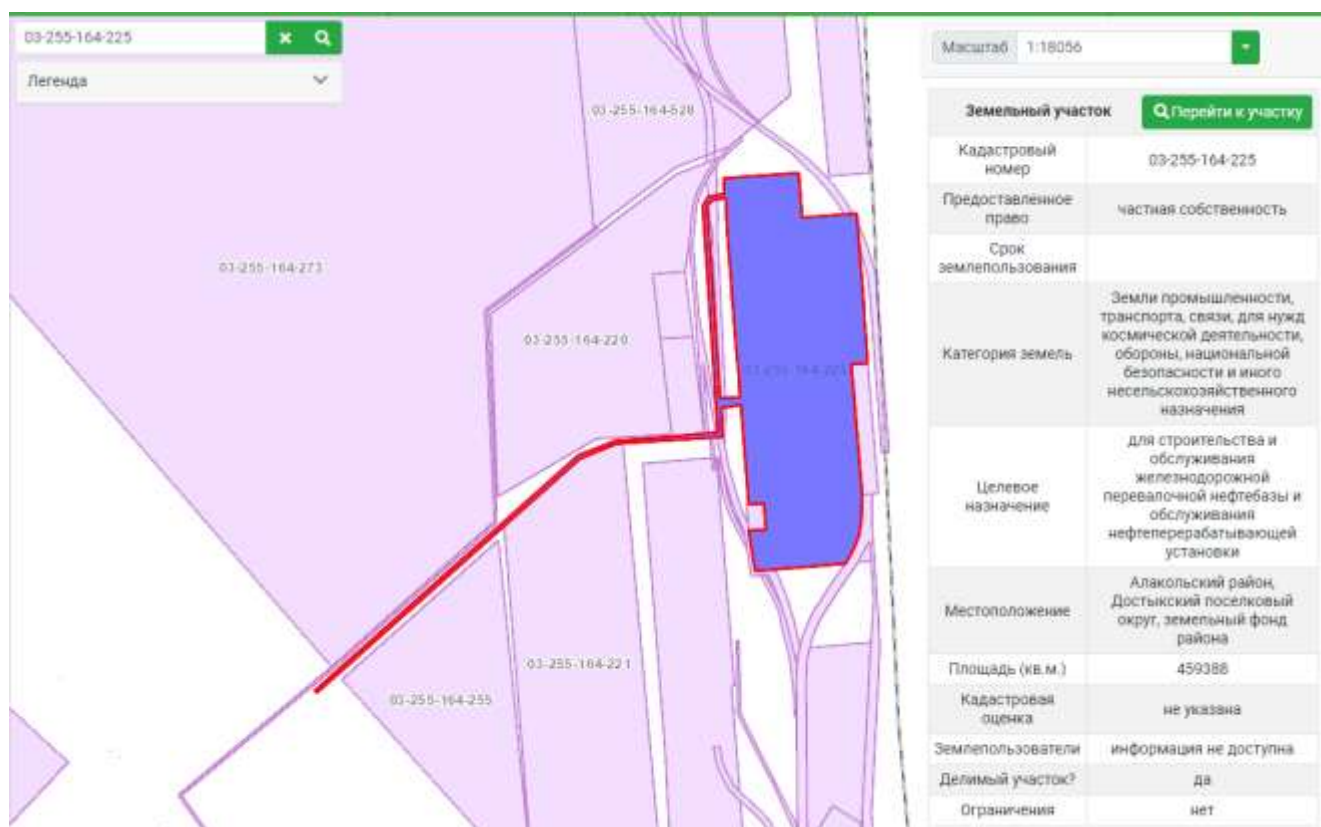
Намечаемый проект не приведет к изменению основных видов деятельности ТОО «Dostyk Refinery» – оптовая торговля различным ассортиментом товаров без какой-либо конкретной специализации (ОКЭД 46909); производство продуктов нефтепереработки (ОКЭД 19201).

5. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Перевалочная нефтебаза расположена в 6 км к северо-западу от села Достык Алакольского района Алматинской области. Ближайшее крупное поселение – г. Ушарал находится в 152 км к северо-западу от нефтебазы. Объекты реконструкции будут размещены на следующих земельных участках:

- акт на право частной собственности на земельный участок (кадастровый номер 03-255-164-117) № 1036915 от 20.05.2009 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Алакольского района» (приложение 7), площадью 2,0086 га. Целевое назначение – для строительства сливо-наливной железнодорожной эстакады. Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения;
- акт на право частной собственности на земельный участок (кадастровый номер 03-255-164-225) № 1040867 от 18.02.2013 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Алакольского района» (приложение 7), площадью 45,9388 га. Целевое назначение – для строительства и обслуживания железнодорожной перевалочной нефтебазы и обслуживания нефтеперерабатывающей установки. Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения.

Проект [14] не потребует дополнительного отвода земельных участков.



Географические координаты центра земельного участка: северная широта – $45^{\circ}18'14.84''\text{C}$; восточная долгота – $82^{\circ}26'56.57''\text{B}$ (рисунок 1). Ближайшая жилая застройка расположена в юго-восточном направлении (с. Достык) на расстоянии 6 км от территории перевалочной нефтебазы.

Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как проектом [14] предусматривается реконструкция действующей перевалочной нефтебазы ТОО «Dostyk Refinery».

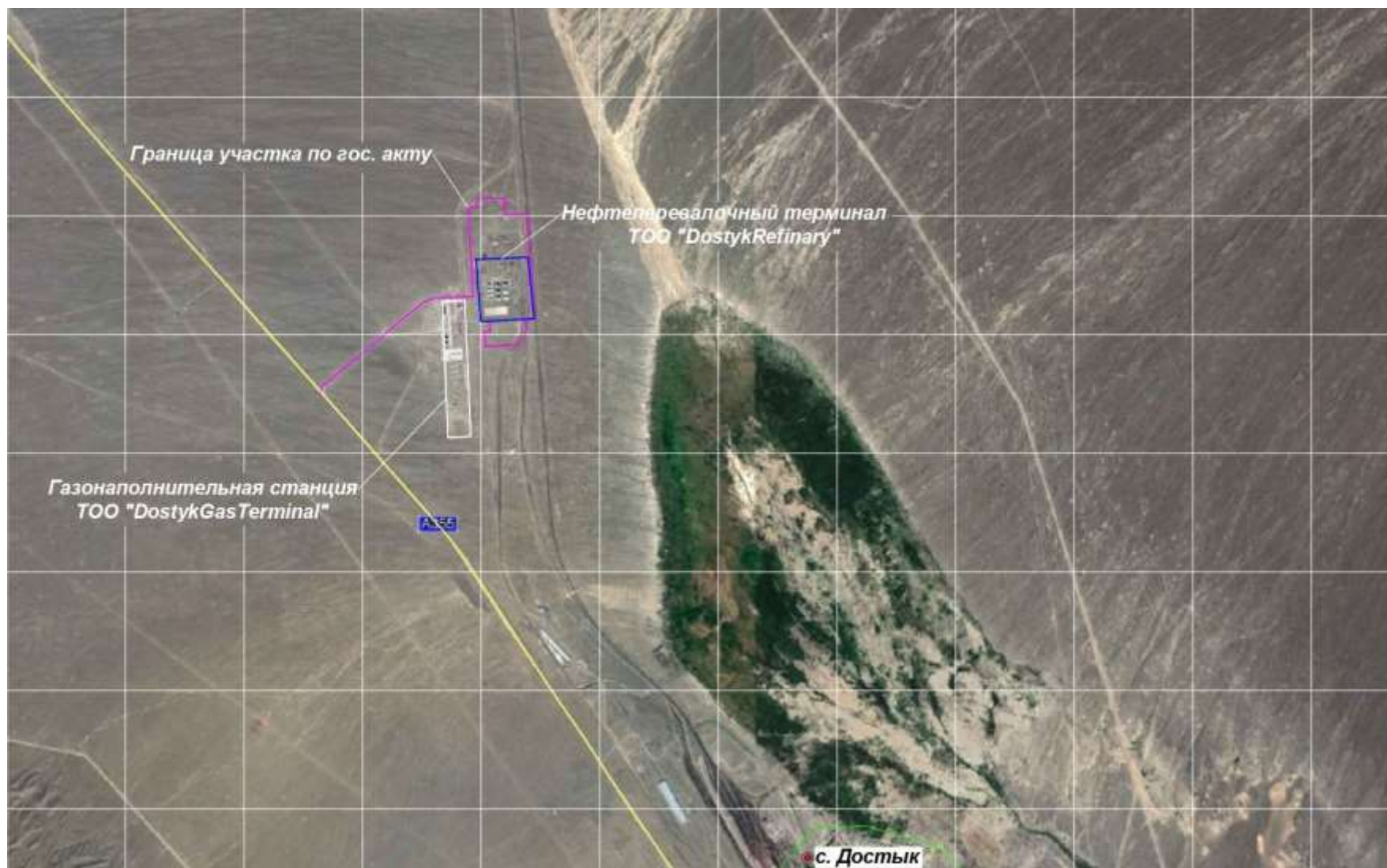


Рисунок 1 – Ситуационная карта-схема рассматриваемого объекта (шаг сетки 1000 м)



6. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Грузооборот перевалочной нефтебазы после реконструкции по параксилолу составит – 300 тыс.т/год, 25 тыс.т/мес, 840 т/сут.

Режим работы принят согласно задания на проектирование круглосуточный 365 дней в году.

Прием нефтепродуктов будет осуществляться ж/д транспортом, стандартными цистернами с нижним сливом, клапаном 3-й степени защиты с паровой рубашкой.

Отпуск параксилола будет осуществляться также в ж/д цистерны с паровой рубашкой.

Проектные решения:

- Железнодорожная сливо-наливная эстакада (реконструкция). Проектируемая эстакада представляет собой металлический каркас из прокатных профилей. Длина эстакады – 74,0 м. Высота до верха настила – 4,2 м. Эстакада разделена антисейсмическим швом шириной 0,6 м. Шаг стоек вдоль эстакады составляет 6,0 м, в поперечном направлении эстакада однопролетная с шагом стоек 1,30 м. Исключен слив параксилола из танк-контейнеров. Исключен навес над фронтом налива, предусматривается реконструкция переходного мостика через эстакаду, а именно удлинение переходной площадки с организацией новой лестницы.

- Площадка с насосами. Насосная представляет собой бетонную площадку с бортиком под навесом, габаритными размерами 6.0×13.0 м по осям и высотой до низа несущих конструкций 3,9 м. Проектом откорректированы диаметры трубопроводной обвязки насосных агрегатов.

- Резервуар РВС-3000 (реконструкция). Хранение параксилола предусматривается в двух вертикальных стальных резервуаров типа РВСП, номинальной емкостью по 3000 м³.

- Установка рекуперации паров. Установка рекуперации паров поставляется в блочно-модульном исполнении компанией ООО «АСП-АКВА».

- Дренажная емкость №1. Подземная дренажная емкость объемом 16 м³.

Разработанной технологической схемой реконструкции нефтебазы предусматриваются следующие новые технологические операции:

- прием параксилола из железнодорожных цистерн на казахстанской колее в вертикальные стальные резервуары с понтоном типа РВСП-3000;
- хранение параксилола в 2-х вертикальных стальных резервуарах с понтоном типа РВСП-3000 номинальным объемом 3000 м³;
- внутрибазовые перекачки (между резервуарами параксилола);
- налив параксилола в ж/д вагоно-цистерны на китайской колее;
- рекуперация паров параксилола при наливных операциях;



- сбор дренажного остатка параксилола с технологического оборудования и трубопроводов, в том числе при продувке устройств налива в дренажные емкости;
- учет принимаемого и отпускаемого параксилола.

Основное оборудование склада нефтепродуктов:

№ п/п	Оборудование	Количество, шт.	Примечание
1	УВСНон-100 (существующие) Ду100 Ру1,0МПа	6	Устройство герметизированного верхнего налива параксилола УВСНон-Н1...Н6 в железнодорожные цистерны с отводом паров из зоны налива и автоматизированной системой управления наливом. Предусматривается замена стандартной герметизирующей крышки на герметизирующую конусную крышку
2	УОДН-201-125-80-18,5-УТД (8 существующих, 1 новый) Q _{ном} =70 м ³ /ч H _{ном} =45 м N=18,5 кВт	9 (1 шт. – хол.рез.)	Насосный агрегат Н-Н1...Н-Н8, Н-Н14 (установка оседиагонального насоса) с двойным торцевым уплотнением для слива параксилола из ж/д цистерн. На существующих насосных агрегатах предусматривается замена манжетных уплотнений на двойные торцевые
3	УСН-200П-04 (существующие) Ду200 Ру0,6 МПа	8	Устройство для нижнего слива параксилола УСН-Н1...Н8 из ж/д цистерн (с пароподогревом)
4	Flowserve 6LR-18A (существующие) Q _{ном} =400 м ³ /ч H _{ном} =40м N=75кВт	2 (1 шт. – рез.)	Насосный агрегат с двойным торцевым уплотнением Н-Н9, Н-Н10 для налива параксилола в ж/д цистерны. Данные насосы хранятся на складе Заказчика. Предусматривается замена манжетных уплотнений на двойные торцевые
5	Установка рекуперации паров	1	Установка рекуперации паров для одновременного налива 6 постов ж/д
6	NCL s 26/210 Q _{ном} =6-8 м ³ /ч H _{ном} =30-50м N=5,5кВт	2 (1 шт. – хол.рез.)	Насосный агрегат с двойным торцевым уплотнением Н-Н11, Н-Н12 для подачи параксилола на установку рекуперации паров

Также согласно обновленному объему строительства, генплану и заданию на проектирование произведена корректировка следующих разделов:

- Внутриплощадочные технологические коммуникации;
- Внутриплощадочные сети водопровода и канализации;
- Внутриплощадочные сети электроснабжения;
- Автоматизация технологических процессов;
- Автоматизация пожаротушения;
- Электрохимическая защита.

7. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

После реконструкции перевалочная нефтебаза будет представлять собой комплекс сооружений, включающий в себя объекты (новые и существующие) по приему, хранению и отпуску параксилола, мазута, бензина и дизельного топлива.

Для реализации цели проекта и обеспечения перевалки параксилола принят следующий состав проектируемых и реконструируемых зданий и сооружений на нефтебазе:



- реконструкция существующей железнодорожной сливо-наливной эстакады;
- площадка с насосами;
- переоборудование и реконструкция существующих резервуаров РВС-3000 – 2 шт.;
- установка рекуперации паров;
- дренажная емкость.

Назначение реконструкции нефтебазы по технологическим операциям:

- прием параксилола из железнодорожных вагоно-цистерн на реконструируемой железнодорожной сливо-наливной эстакаде;
- хранение параксилола в существующих резервуарах РВСП-3000 (2 шт.);
- отпуск параксилола в железнодорожные вагоно-цистерны на реконструируемой железнодорожной сливо-наливной эстакаде.

А также вспомогательные операции:

- внутрибазовые перекачки между резервуарами для параксилола;
- дренаж технологического оборудования и трубопроводов параксилола;
- учет продуктов при отпуске и приеме;
- сокращение выбросов параксилола в атмосферу при наливе в железнодорожные цистерны (установка рекуперации паров).

Минимальное количество постов для слива параксилола составляет: 6 постов.

Количество постов налива параксилола должно соответствовать количеству постов слива для вагоно-цистерн, так как во время сливно-наливных операций нефтепродуктов с температурой вспышки паров менее 61°C на эстакаде не допускается выполнять маневровые работы и подавать следующий маршрут на свободный путь, то есть не менее 6. Однако, для удобства производства работ по сливо-наливным и маневровым операциям в проекте реконструкции по согласованию с Заказчиком принято: 8 постов слива параксилола.

Посты слива параксилола будут располагаться с наружной стороны казахстанской колеи, при этом имеющие установки слива типа УСН для мазута и напорный трубопровод слива мазута, будут переоборудованы под слив параксилола. Слив мазута с учетом грузооборота будет осуществляться на второй имеющейся на нефтебазе сливо-наливной железнодорожной эстакаде, предназначенной для темных нефтепродуктов.

Также для организации приема цистерн дизельного топлива под слив в 2 подачи (всего 5 в/ц дизельного топлива в сутки) для слива дизельного топлива по согласованию с Заказчиком принято выделить оставшиеся 4 поста.

Железнодорожная сливо-наливная эстакада (реконструкция). Рабочим проектом предусматривается реконструкция существующей железнодорожной сливо-наливной эстакады с целью обеспечения следующих операций:

- верхний налив параксилола в железнодорожные цистерны (6 постов);
- нижний слив параксилола из железнодорожных цистерн (8 постов).



При уменьшении количества задействованных насосов (постов) при сливе до 4-х, следует поддерживать давление системы в 4,5 бар. Для этих целей на площадке расходомеров устанавливается запорно-регулирующая арматура.

Для осуществления операции по наливу параксилола модернизируются существующие устройства герметизированного верхнего налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны с отводом паров из зоны налива и системой управления наливом УВСНон-100 (6 шт., УВСНон-Н1...Н6).

Существующие УВСНон-100 оснащаются герметизирующей конусной крышкой в составе: герметизирующий конус, сигнализатор уровня, отводом паров, электрообогревом оборудования, теплоизоляцией, клапаном СЕНС-170, распределительной коробкой, датчиком перелива, терморегулятором обогрева и дренажным ручным клапаном. Проектом предусматривается перенос существующих устройств налива УВСНон-100 (ранее устройства налива использовались для отпуска дизельного топлива). Налив параксилола осуществляется при помощи насосов Flowserve 6LR-18A (1 – рабочий, 1 – резервный), установленных на площадке с насосами. Отвод вытесняемой паровоздушной смеси из ж/д цистерн при наливе осуществляется в трубопровод ГУС для дальнейшей рекуперации на проектируемой установке рекуперации паров УРП200. Проектом предусматривается частотное регулирование насосов Flowserve 6LR-18A в зависимости от количества задействованных при наливе параксилола постов.

Для осуществления операции по сливу параксилола из ж/д цистерн предусматриваются устройства нижнего слива нефтепродуктов УСН-200П-04. Перенос устройств нижнего слива проектом не предусматривается.

Слив нефтепродуктов осуществляется при помощи насосных агрегатов УОДН 201-125-80-УТД, установленных на ж/д эстакаде, напрямую в резервуарный парк. Проектом предусматривается модернизация 8-ми существующих насосов УОДН с заменой манжетного уплотнения на двойное торцевое, а также их перенос на новое место в связи с изменением трубопроводной обвязки насосов (насосы сдвигаются на 560 мм относительно старого места). Также предусматривается 1 резервный насос УОДН на складе (холодный резерв). Разогрев застывшего продукта перед сливом осуществляется подачей пара в паровые рубашки ж/д цистерн. Для чего от существующих коллекторов пара и конденсата на ж/д эстакаде предусмотрены ответвления для подключения патрубков ж/д цистерн гибкими рукавами (шлангами). Для проведения сливных операций через горловину ж/д цистерны в случае неисправности нижнего сливного прибора проектом предусмотрено 1 переносное устройство верхнего аварийного слива УНЖ-6-100С-11.27.

На каждом посту налива предусматривается установка массового расходомера для учета наливаемого продукта по каждой цистерне. Перед расходомером по потоку продукта предусматривается установка фильтра-воздухоотделителя.



Аварийная электроприводная запорная арматура N1-N2 устанавливается на трубопроводах слива-налива параксилола на расстоянии около 40 м от оси сливо-наливной эстакады. Для учета сливаемого продукта предусмотрен массовый расходомер на общем сливном трубопроводе-коллекторе также на расстоянии около 40 м от оси сливо-наливной эстакады.

Площадка с насосами. Рабочим проектом предусматривается строительство площадки с насосами для перекачки параксилола. Площадка с насосами представляет собой бетонную площадку с бортиком под навесом, габаритными размерами 6.0x13.0 м по осям, с частичным устройством защитных ограждающих конструкций.

На площадке с насосами проектом предусматривается установка насосных агрегатов для перекачки параксилола:

- Flowserve 6LR-18A – 2 шт. (Н-N9 - рабочий, Н-N10 - резервный). Насосы Flowserve 6LR-18A – существующие, хранятся на складе Заказчика. В связи с тем, что существующие насосы ранее были подобраны и предназначены для перекачки светлых нефтепродуктов (дизельное топливо, бензин), рабочим проектом предусматривается модернизация существующих насосов Flowserve 6LR-18A, а именно установка нового двойного торцевого уплотнения вместо старого манжетного уплотнения для возможности перекачки параксилола;
- NCLs 26/210 – 1 шт. (Н-N11 – рабочий, Н-N12 – холодный резерв на складе, предусматривается для подачи абсорбента (параксилола) из резервуаров на установку рекуперации паров (УРП).

Насосные агрегаты Н-N9, Н-N10 предусматривают выполнение следующих операций:

- налив параксилола в ж/д цистерны на железнодорожной эстакаде (6 постов налива);
- внутрибазовая перекачка параксилола.

Взаимозаменяемость насосных агрегатов обеспечивается технологическими перемычками с запорной арматурой.

Насосный агрегат Н-N11 предусматривает подачу параксилола на установку рекуперации паров из резервуаров хранения параксилола РВСП-3000. Для насоса Н-N11 предусмотрен резервный насос Н-N12 на складе Заказчика (холодный резерв).

Для защиты насосных агрегатов и другого оборудования от механических примесей проектом предусматривается установка фильтров типа ФС на всасывающих трубопроводах насосов.

Для обеспечения опорожнения технологических трубопроводов и оборудования в дренажную емкость предусмотрены дренажные трубопроводы с подключением в дренажный коллектор.

Для устранения вибрационных нагрузок на трубопроводы и оборудование проектом предусмотрены antivибрационные вставки на напорных и всасывающих патрубках насосных агрегатов.



Проектом предусмотрено частотное регулирование насосных агрегатов Н-Н9, Н-Н10 при выполнении операции налива параксилола в зависимости от уровня продукта в резервуарах хранения и количества задействованных постов при наливе, а именно:

- налив 5-ти, 6-ти ж/д цистерн – без частотного регулирования;
- налив 3-х, 4-х ж/д цистерн – от 60 % при максимальном уровне в РВСП-3000 до 75 % при минимальном уровне в РВСП-3000;
- налив 1-ой, 2-х ж/д цистерн – от 40 % при максимальном уровне в РВСП-3000, до 60 % при минимальном уровне в РВСП-3000.

Манифольд насосов с запорной арматурой позволяет выполнять следующие технологические операции:

- отключение и включение отдельных насосных агрегатов;
- перераспределение потоков.

Резервуары РВС-3000 (реконструкция). Рабочим проектом предусматривается реконструкция и переподключение двух существующих вертикальных стальных резервуаров типа РВСП номинальной емкостью 3000 м³ каждый со стационарной крышей, понтоном и шахтной лестницей.

После реконструкции два резервуара РВСП-3000 номинальной емкостью по 3000 м³ каждый будут предназначены для хранения параксилола.

Существующие резервуары оснащены оборудованием заводского изготовления. Каждый из существующих резервуаров оснащен:

- двумя люками-лазами в первом поясе Ду600, и одним в третьем поясе Ду600;
- световой люк Ду500 – 2 шт.;
- сифонным краном КС-80;
- патрубком зачистки Ду150;
- патрубком пеногенератора ПГСС-600 размером 420х420 – 4 шт.;
- приемо-раздаточным патрубком Ду300 – 2 шт.;
- патрубком направляющей – 2 шт.;
- пожарным извещателем Ду100 – 4 шт.;
- патрубком монтажным вентиляционным Ду500 ПВ-500УХЛ – 6 шт., с огнепреградителями ОП-500АА – 5 шт.;
- молниеприемниками – в количестве 3 шт.

После реконструкции предусматривается оснащение каждого резервуара следующим оборудованием:

- пробоотборником секционным Ду15;
- замерным люком – 1 шт.;
- приемо-раздаточным патрубком Ду50 – 2 шт.;
- приборами автоматики;
- коренной арматурой.

Так как РВС-3000 – существующие резервуары, которые были предназначены для хранения бензина и не были оборудованы системой обогрева, а



свойства бензина и параксилола отличаются с точки зрения температурного режима: параксиллол является легкозастывающим продуктом с температурой кристаллизации плюс 13 °С, для предотвращения застывания параксилола при хранении проектом реконструкции нефтебазы предусмотрена новая система электрообогрева и теплоизоляция, которая учтена в разделе АС.

Рабочий температурный режим, который следует поддерживать в резервуарах системой электрообогрева:

- минимальная рабочая температура параксилола 25 °С;
- максимальная рабочая температура параксилола 40 °С.

Предельный температурный режим, который следует поддерживать в резервуарах системой электрообогрева:

- минимальная рабочая температура параксилола 20 °С;
- максимальная рабочая температура параксилола 45 °С.

Все необходимое оборудование для функционирования системы электрообогреварезервуаров согласно технико-коммерческого предложения, поставляется комплектно компанией поставщиком. Поставщик системы электрообогрева, принятый в рабочем проекте ТОО «нВент Термал КЗ».

Оборудование, устанавливаемое на резервуарах согласно рабочему проекту, позволяет вести безопасную и безаварийную эксплуатацию.

Кроме того, в связи с тем, что химические свойства бензина и параксилола с точки зрения стойкости антикоррозионных покрытий отличаются, параксиллол широко используется в производстве растворителей, проектом предусматривается новое антикоррозионное покрытие существующих резервуаров, стойкое к воздействию параксилола (см. раздел АС). Внешняя поверхность покрывается грунтовкой HEMPADUR 45880/12430 – 1 слой толщиной 150 мкм. Внутренняя поверхность покрывается грунтовкой HEMPADUR 85671 – 2 слоя, толщина каждого слоя 150 мкм, общей толщиной покрытия не менее 300 мкм.

В целях предохранения от статического электричества на резервуарах предусмотрены заземление и молниезащита (сущ.).

Технологическая обвязка резервуаров позволяет использовать их для отпуска и приема параксилола из/в любой из резервуаров и обеспечивает возможность перекачки продукта из одного резервуара в другой.

Установка рекуперации паров. Для сокращения выбросов паров параксилола в атмосферу при осуществлении наливных операций предусматривается установка рекуперации паров.

От устройств ж/д налива по трубопроводам ГУС смесь паров параксилола и воздуха (абгазы) поступает в установку рекуперации паров.

Назначение установки рекуперации паров отделить углеводородные фракции (параксиллол) из общего потока паров и восстановить углеводороды в жидкий абсорбент. Оставшиеся пары, выпускаемые в атмосферу, практически не содержат углеводорода и поэтому не загрязняют атмосферу.



Комплектация установки предусматривает выполнение следующих технологических операций:

- подача абсорбента (параксилола) насосом Н-N11, который расположен на проектируемой площадке с насосами;
- очистка паров параксилола в установке рекуперации посредством фильтра с углем специальной марки;
- рекуперация паров и абсорбция их в подводимом объеме параксилола;
- возврат абсорбента с растворенными легкими фракциями через насос, входящий в состав установки рекуперации паров.

Установка рекуперации паров включает в себя следующее оборудование: фильтры с активированным углем (адсорберы), абсорбционную колонну, вакуумную систему с сухими вакуумными насосами, воздушный компрессор с осушителем и пневматическую систему.

При проведении ремонтных работ параксилол в оборудовании и трубопроводах УРП сливается в дренажный трубопровод, подсоединенный к дренажной емкости.

Проектируемая установка рекуперации паров предназначена для работы при наливке 6 ж/д цистерн.

Дренажная емкость. Для опорожнения технологических трубопроводов параксилола на время проведения ремонтных и профилактических работ, а также насосных агрегатов Н-N9-Н-N11, установки рекуперации паров, продувки устройств ж/д налива УВСНон-N1-N6 проектом предусмотрена подземная дренажная емкость объемом $V=16\text{м}^3$ ДЕ-N1.

Глубина заложения емкости принята из условия обеспечения уклона 0,002 для дренажных трубопроводов параксилола, подающих продукт в емкость.

Дренажная емкость оснащена двумя горловинами, трубопроводами подачи и возврата теплоносителя для разогрева продукта в емкости, трубопроводом подачи пара для пропарки емкости от передвижной парогенераторной установки ППУ, трубопроводом входа продукта и трубопроводом откачки продукта в автоцистерну. На дыхательной трубе емкости устанавливается совмещенный дыхательный клапан СМДК-100 с огневым предохранителем и фильтр-поглотитель паров химических продуктов. Высота установки дыхательного клапана – 3,0 м от уровня площадки. На одной из горловин устанавливается полупогружной насос для откачки дренажа обратно в резервуары хранения РВСП-3000. Разогрев продукта в емкости осуществляется теплоносителем от передвижной установки.



8. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно работы по реконструкции будут проводиться в течение 9 месяцев в 2022-2023 годах.

Эксплуатация объектов реконструкции запланирована с 2023 года.

9. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик.

1. Водные ресурсы.

Объем водопотребления и водоотведения в период эксплуатации изменению не подлежит, так как реализация проекта не приведет к увеличению штатного расписания.

В период реконструкции водоснабжение – привозное. На территории стройплощадок предусматривается установка туалетов с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения. В период эксплуатации дополнительный персонал не предусматривается.

Согласно п. 43 [4] отведение сточных вод в канализационные сети не является сбросом, нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются.

На основании данных приложения В [15] сделаны расчеты основных показателей водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды персонала, которые составляют:

$$Q = N \times n / 1000, \text{ м}^3/\text{сут.}$$

где N – количество работающих;

n – норма расхода воды, (л/сут)/чел, (n=25 – для холодных цехов, (л/смену)/чел) в сутки среднего водопотребления.

$$Q = 33 \times 25 / 1000 = 0,825 \text{ м}^3/\text{сут}, 222,75 \text{ м}^3/\text{год}$$

Технологические нужды (на период СМР). Расход технической воды согласно сводной ресурсной ведомости по проекту [14] составит 70 м³/год. Для покрытия технологических нужд применяется привозная вода.

2. Земельные ресурсы и почвы.

Объекты реконструкции размещаются на следующих земельных участках:

- акт на право частной собственности на земельный участок (кадастровый номер 03-255-164-117) № 1036915 от 20.05.2009 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Алакольского района» (приложение 7), площадью 2,0086 га. Целевое назначение – для строительства сливо-наливной железнодорожной



эстакады. Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения;

- акт на право частной собственности на земельный участок (кадастровый номер 03-255-164-225) № 1040867 от 18.02.2013 года, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Алакольского района» (приложение 7), площадью 45,9388 га. Целевое назначение – для строительства и обслуживания железнодорожной перевалочной нефтебазы и обслуживания нефтеперерабатывающей установки. Категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения.

Проект [14] не потребует дополнительного отвода земельных участков.

Снятие ПСП и ППС не предусматривается, в связи с их отсутствием. Объем перерабатываемого грунта составит: 134 м³ при устройстве площадки насосной станции, 142 м³ при устройстве УРП, 564 м³ при устройстве площадки ж/д сливно-наливной эстакады.

3. Полезные ископаемые и растительность

Деятельность, связанная с недропользованием, в рамках рассматриваемого проекта [14] осуществляться не будет. Перечень материалов и механизмов необходимых для проведения работ по реконструкции представлен в приложении 13.

На территории перевалочной нефтебазы, попадающие под снос деревья и кустарники отсутствуют.

4. Сырье и энергия

Необходимые материалы для реконструкции нефтебазы будут приобретены у отечественных поставщиков и производителей.

Электроснабжение предусматривается централизованное.

Расход электроэнергии на период реконструкции составит – 725,904 кВт/ч.

Для электроснабжения расширяемой части нефтебазы предусматривается прокладка двух дополнительных кабельных линий от разных секций РУ 0,4 кВ существующей трансформаторной подстанции 2ТП 800-10/0,4, в ячейки которых устанавливаются отходящие линии с автоматическими выключателями, до существующего ЩСУ2, в здании которого устанавливается щит ЩСУП.

Основные технические показатели по реконструируемой части нефтебазы:

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество
1	Напряжение:		
	- силовых токоприёмников;	В	380/220
	- осветительных установок.	В	380/220
2	Установленная мощность-		
	общая на стороне 0,4 кВ:	кВт	497,4
	- в т. ч. силового оборудования;	кВт	496,4
	- электроосвещения;	кВт	1,0
3	- в т. ч. наружное освещение.	кВт	-
	Расчетная потребляемая мощность:		
	- на стороне 0,4 кВ;	кВт	321,9



№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество
	- в т. ч. силового оборудования;	кВт	320,9
	- электроосвещения.	кВт	1
4	Годовой расход электроэнергии	кВт/год	1 604 500

10. Описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности.

Решением РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» КЭРК МЭГПР РК от 20.10.2021 года (приложение 3) об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для предприятия ТОО «Dostyk Refinery» присвоена **II категория**.

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении.

К нормативам эмиссий относятся (статья 39 [1]):

- нормативы допустимых выбросов;
- нормативы допустимых сбросов.

Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий.

10.1 Предполагаемые объемы и качественные характеристики эмиссий в атмосферный воздух

Период реконструкции нефтебазы

В период реконструкции предусматривается 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу (в т.ч. 6 организованных, 1 неорганизованный), содержащие в общей сложности 36 наименований загрязняющих веществ.

Количество загрязняющих веществ в атмосферу составит:

Наименование	Количество, ЗВ т/год	
	Всего	Подлежащие нормированию (п. 17 статьи 202 [1])
Всего в период реконструкции:	41.7604036	36.4118626
Твердые:	4.105747	3.841046
Газообразные:	37.6546566	32.5708166

Описание источников выбросов загрязняющих веществ представлено ниже.

Период реконструкции (ист. 0001-0006, 6001)

Ориентировочный список материалов материалы, при использовании которых будет происходить выделение загрязняющих веществ:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество единиц
1	2	3	4
<i>Пересыпка стройматериалов</i>			



1	Щебень, фракция 20-40 мм	м ³	20962,2
2	Щебень, фракция 40-80 (70) мм	м ³	13,8
3	Щебень, фракция 5-10 мм	м ³	91,9
4	Щебень, фракция 5-20 мм	м ³	63,3
5	Щебень, фракция 10-20 мм	м ³	683,3
6	Щебень, фракция свыше 40 мм	м ³	7220,9
7	Гравий керамзитовый, фракция 10-20 мм	м ³	98
8	Песок	м ³	2543,9
9	Смесь песчано-гравийная	м ³	5117,9
10	Щебень балластный	м ³	9134,8
11	Портландцемент бездобавочный	т	14,2
12	Цемент гипсоглиноземистый	т	0,007
13	Известь строительная негашеная комовая	т	1,5
14	Гипсовое вяжущее марки Г-3	т	0,3
15	Смесь сухая шпатлевочная на гипсовой основе М25	кг	18154,1
16	Смесь сухая для затирки швов плиток	кг	609,9
17	Смесь сухая для затирки швов гипсокартонных листов	кг	3917,2
18	Смесь сухая - цементная	кг	6384,6
19	Смесь сухая - цементная М150	кг	3648,3
20	Смесь сухая - минеральная штукатурка средней фракции от 2,01 до 2,99 мм	кг	81,6
Дезинфекция			
1	Известь хлорная марки А	т	0,001
Сварочные работы			
1	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) с неомедненной поверхностью	кг	17,9
2	Ацетилен технический	т	0,004
3	Электроды Э-42 (аналог АНО-6)	т	4,3
4	Электроды УОНИ 13/45, электроды Э-42А (аналог УОНИ 13/45)	т	0,3
5	Электроды Э-50А (аналог АНО-Т)	т	0,02
6	Электроды Э-46 (аналог МР-3)	т	1,7
Газорезочные работы			
1	Пропан-бутан	кг	672,3
Битумные работы			
1	Битумы	т	23,9
Покрасочные работы			
1	Грунтовка битумная (аналог БТ-99), лак битумный БТ-123, эмульсия битумная, грунтовка битумно-полимерная ГТ-752 (аналоги БТ-99)	т	44,7
2	Керосин для технических целей марок КТ-1, КТ-2	т	1,4
3	Спирт этиловый ректификованный технический	т	0,00002
4	Сольвент каменноугольный технический, марки Б, В	т	0,1
5	Ксилол нефтяной марки А	т	0,1
6	Грунтовка глифталева ГФ-021	т	0,9
7	Грунтовка глифталева, ГФ-0119	т	0,02
8	Грунтовка химостойкая ХС-010	т	0,01
9	Бензин-растворитель	т	1,0
10	Уайт-спирит	т	0,3
11	Олифа	кг	30,1
12	Эмаль КО-813 (аналог эмали КО-811)	т	0,03



13	Эмаль ПФ-115, краска аэрозольная, краска МА-0115, МА-015, МА-22, МКЭ-4 (аналоги эмали ПФ-115)	т	1,5
14	Краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161 (аналог ХВ-16)	кг	32,9
15	Краска огнезащитная (аналог ПЭ-276)	кг	4385,2
16	Шпатлевка клеевая (аналог ПФ-002)	кг	279,8
17	Лаки канифольные КФ-965	т	0,002
18	Лак битумный БТ-577	кг	0,5
19	Лак электроизоляционный 318 (аналог МЛ-92)	кг	2,3
20	Эмаль для дорожной разметки (аналог АК-194)	кг	7,9
21	Растворитель для лакокрасочных материалов (аналог Р-4)	т	0,2
22	Эмаль ХВ-124	т	0,001
23	Эмаль ХВ-785	т	0,03
24	Грунтовка водно-дисперсионная акриловая глубокого проникновения для внутренних и наружных работ (аналог ВЛ-515)	кг	1092,3
25	Грунтовка двухкомпонентная эпоксидная (аналог ЭП-140)	кг	1,6
26	Эмаль ХС-720 (аналог ХС-759)	т	0,01
Свинцовальные работы			
1	Припой оловянно-свинцовые бессурьмянистые	т	59,02
Строительные машины и механизмы			
1	Агрегаты для сварки полиэтиленовых труб	маш.-ч	466,8
2	Аппараты для ручной сварки пластиковых труб	маш.-ч	13,7
3	Электростанции передвижные, до 4 кВт	маш.-ч	58,3
4	Электростанции передвижные, до 500 кВт	маш.-ч	13,4
5	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 5 м ³ /мин	маш.-ч	1038,4
6	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 2,2 м ³ /мин	маш.-ч	6,4
7	Компрессоры передвижные с электродвигателем давлением 600 кПа (6 атм), 0,5 м ³ /мин	маш.-ч	1,5
8	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	маш.-ч	3752,4
9	Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	маш.-ч	12,1
10	Молотки бурильные легкие	маш.-ч	1,5
11	Котлы битумные передвижные, 1000 л	маш.-ч	0,1
12	Котлы битумные электрические, 1000 л	маш.-ч	0,3
13	Котлы битумные передвижные, 400 л	маш.-ч	185,3
14	Автогудронаторы, 3500 л	маш.-ч	2,8
15	Гудронаторы ручные	маш.-ч	0,6
16	Горелки газопламенные	маш.-ч	49,8
17	Машины мозаично-шлифовальные	маш.-ч	0,2
18	Дрели электрические	маш.-ч	502,8
19	Станок сверлильно-шлифовальный (сверлошлифовка)	маш.-ч	187,6
20	Станок рельсосверлильный	маш.-ч	77,7
21	Станок рельсорезный	маш.-ч	21,2
22	Станки сверлильные	маш.-ч	154,8
23	Станки токарно-винторезные	маш.-ч	5,1
24	Электроплиткорез	маш.-ч	13,9
25	Станки для резки арматуры	маш.-ч	2243,1
26	Перфоратор электрический	маш.-ч	1044,5
27	Станки трубоотрезные	маш.-ч	1,4



28	Электролобзиковая пила, потребляемая мощность 0,45 кВт, глубина пропила стали 6 мм	маш.-ч	173,4
29	Фреза столярная	маш.-ч	8,7
30	Пила с карбюраторным двигателем	маш.-ч	0,04
31	Пила дисковая электрическая	маш.-ч	0,7
32	Тепловозы широкой колеи, 883 кВт (1200 л.с.)	маш.-ч	138,2
33	Дрезины широкой колеи с краном, 1 т	маш.-ч	3,1
34	Дрезины широкой колеи с краном, 3,5 т	маш.-ч	33,1
35	Машины для балластировки железнодорожного пути	маш.-ч	36,3
36	Машины для подбивки шпал с пневматическими подбойками	маш.-ч	100,2
37	Машины путерихтовочные	маш.-ч	97,4

При реконструкции нефтебазы предусматриваются земляные работы. При механизированных земляных работах будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. Источник выделения № 01.

При пересыпке стройматериалов будет осуществляться выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %, пыли (неорганической) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом и оксида кальция. Источник выделения № 02.

При проведении СМР будут осуществляться буровые работы. При проведении буровых работ будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. Источник выделения № 03.

При сварочных работах будет происходить выделение оксида железа и марганца и его соединений, диоксида азота, оксида углерода, фтористых газообразных соединений, фторидов неорганических хорошо растворимых и пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. Источник выделения № 04.

При газовой резке металлов будет осуществляться выделение оксида железа и марганца и его соединений, диоксида азота, оксида углерода. Источник выделения № 05.

При проведении паяльных работ будет происходить выделение оксида олова и свинца и его неорганических соединений. Источник выделения № 06.

Движение автотранспорта в пределах строительной площадки обуславливает выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 % в результате взаимодействия колес с полотном дороги. Источник выделения № 07.

Покрытие неизолированных трубопроводов и антикоррозийное покрытие будут выполнены лакокрасочными материалами. При покрасочных работах происходит выделение ксилола, уайт-спирита, бензина, ацетона, спирта н-бутилового, бутилацетата, толуола, керосина, стирола, спирта изобутилового, спирта этилового, этилцеллозольва, сольвента и циклогексанона. Источник выделения № 08.

При монтажных работах будет осуществляться сварка пластиковых труб. При работе агрегатов будет происходить выделение оксида углерода и винила хлористого. Источник выделения № 09.

При монтажных работах будет использована станки. При их работе будет происходить выделение взвешенных частиц и пыли абразивной. Источник выделения № 10.



В период СМР будут использованы деревостанки. При их работе будет происходить выделение пыли древесной. Источник выделения № 11.

Для планировочных работ, перевозки грузов и прочих работ будет использована специализированная техника, номинальной мощностью 61-100 кВт, 101-160 кВт, тепловозы и др. железнодорожная техника. В процессе работы ДВС спецтехники, тепловозов и др. железнодорожной техники будет происходить выделение окислов азота, диоксида серы, углерода, оксида углерода и паров керосина. Выбросы при работе ДВС спецтехники не нормируются на основании п. 24 [4] и п. 17 статьи 202 [1]. Источники выделения № 12-14.

При проведении гидроизоляции будут использоваться нефтяные битумы и мастика битумная. При разогреве битума и мастики в битумоварочных электрокотлах будет происходить выделение углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Источник выделения № 15.

При использовании хлорной извести будет происходить выделение хлора. Источник выделения № 16.

При применении газопламенной горелки будет происходить выделение окислов азота и оксида углерода. Источники выделения № 17.

Источник выбросов неорганизованный (ист. 6001).

В период строительно-монтажных работ предусматривается использование передвижных электростанций, компрессоров и трамбовок при работе от компрессоров. При их работе будет происходить выделение окислов азота, оксида углерода, углерода, диоксида серы, акролеина, формальдегида и углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через трубу диаметром 0,15 м на высоте 2 м.

Источники выбросов организованные (ист. 0001-0006).

Количественные и качественные характеристики выбросов были определены теоретическим методом, согласно утвержденным методикам расчета.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении работ по реконструкции, приведен в таблице 10.1.



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



ЭРА v2.5

Таблица 10.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу. Период реконструкции.

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

Код ЗВ	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средняя суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Период СМР									
<i>С учетом выбросов подвижных источников</i>									
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.007	0.0964	2.41	2.41
0128	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)			0.3		0.01	0.00101	0	0.00336667
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.00101	0.01045	21.1276	10.45
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0.02		3	0.002	0.017	0	0.85
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.001	0.0003		1	0.003	0.03	2511.8864	100
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.229052	1.863186	147.4535	46.57965
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.05609	0.9046809	15.078	15.078015
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.0125159	0.344121	6.8824	6.88242
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.007738	0.30306	6.0612	6.0612
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.18968	3.3095005	1.0924	1.10316683



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



ЭРА v2.5

Продолжение таблицы 10.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу. Период реконструкции.

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.0001	0.0012	0	0.24
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		2	0.0001	0.00102	0	0.034
0349	Хлор (621)	0.1	0.03		2	0.0001	0.028	0	0.93333333
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	2.318	24.89261	124.4631	124.46305
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	0.04	0.002		2	0.008	0.0833	127.4969	41.65
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.0392	0.559802	0	0.93300333
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0.01		1	0.000008	0.0000072	0	0.00072
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.004	0.00513	0	0.0513
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт) (383)	0.1			4	0.0039	0.00013	0	0.0013
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.011	0.00252	0	0.000504
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7		0.0228	0.23625	0	0.3375
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.0241	0.299	2.6798	2.99
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.0009115	0.02935	4.0541	2.935
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0009115	0.02935	4.0541	2.935
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.0117	0.14987	0	0.4282
1411	Циклогексанон (654)	0.04			3	0.0024	0.0007	0	0.0175
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.0972	1	0	0.66666667



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



ЭРА v2.5

Продолжение таблицы 10.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу. Период реконструкции.

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2732	Керосин (654*)			1.2		0.1492	1.9043	1.5869	1.58691667
2750	Сольвент нафта (1149*)			0.2		0.008	0.17	0	0.85
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.097	1.65615	1.6562	1.65615
2754	Алканы C ₁₂₋₁₉ /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.946849	0.22656	0	0.22656
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.056	0.238434	1.5896	1.58956
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.27704	3.27969	32.7969	32.7969
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)			0.5		0.071	0.0064	0	0.0128
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.006	0.000902	0	0.02255
2936	Пыль древесная (1039*)			0.1		0.186	0.08032	0	0.8032
	ВСЕГО:					4.8596059	41.7604036	3012.4	407.579533



Период эксплуатации нефтебазы

Нормативы предельно-допустимых выбросов для нефтебазы ТОО «Dostyk Refinery» установлены в составе проекта нормативов ПДВ на 2017-2025 годы [17], согласованного положительным заключением ГЭЭ № KZ16VCSY00070412 от 26.05.2016 года (приложение 5).

Нормируемое количество загрязняющих веществ на 2017-2025 годы составляет: 684,254253 т/год, из них твердые – 10,7445 т/год, газообразные – 673,509753 т/год.

Согласно проекту нормативов ПДВ на предприятии: 51 источник выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 32 организованных источника и 19 неорганизованных источников выбросов ЗВ.

Краткое описание действующих источников загрязнения атмосферы (ИЗА)

Источники №№ 0001. 0002. Производственная котельная. В котельной установлены четыре котла марки Thermax, работающие на мазуте, при работе котельной в атмосферу выбрасываются мазутная зола, сажа, диоксид серы, окислы азота, оксид углерода.

Источник № 0003. Стационарная дизельгенераторная установка. Резервная ДЭС мощностью 1235 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: оксид углерода, окислы азота, сажа, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.

Источник № 0004. Котельная Административно-бытового комплекса. В котельной установлены 2 котла, работающих на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: сажа, диоксид серы, оксид углерода, окислы азота.

Источник № 0005. Котельная вахтового поселка. В котельной установлен котел, работающий на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: сажа, диоксид серы, оксид углерода, окислы азота.

Источники №№0006. 0007 и 0026. Прием нефти из железнодорожных цистерн. Существующий сырьевой резервуарный парк состоит из 3-х резервуаров РВС-10000 м³ – каждый. Резервуары используются для приема и хранения нефти (сырья для переработки). При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, бензол, ксилол, толуол, сероводород.

Источник № 0008. Прием мазута в резервуар РВС V =10000 м³. Резервуар используется для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, сероводород.

Источник № 0009. Прием мазута в резервуары РВС V=100 м³ (2 шт.). Резервуары используются для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источник № 0010. Прием и хранение присадок в наземные



горизонтальные резервуары $V=25 \text{ м}^3$ (3 шт.). Резервуары используются для приема и хранения присадок (по керосину). При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источник № 0011. Прием и хранение дизтоплива в подземном резервуаре РВС $V=25 \text{ м}^3$ для котельных (1 шт.). Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива для котельных. При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источник № 0012. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от продуктовых насосов (2 шт.) и ЗРА манифольда. При работе насосов в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источник № 0013. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от работы насосов присадок (2 шт.), насосов мазута (2 шт.) и ЗРА. При работе насосов в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники №№ 0014.0015. Прием товарного бензина из ж.д.цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС-5000 м^3 – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет $V_{\text{общ.}}=10000 \text{ м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения товарного бензина. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источники №№ 0016.0017. Прием прямогонного бензина и лигроина в резервуарный парк РВС - 5000-2 шт. $V_{\text{общ.}}=10000 \text{ м}^3$. Прием товарного бензина из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м^3 – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет $V_{\text{общ.}}=10000 \text{ м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения товарного бензина. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источники №№ 0018.0019. Прием дизтоплива из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м^3 – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет $V_{\text{общ.}}=10000 \text{ м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения дизтоплива. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источники №№ 0020.0021. Трубчатая печь № 1 и № 2. Нагрев трубчатых печей осуществляется топочными газами, образующимися в топочной камере при сжигании жидкого или газообразного топлива. При сжигании попутного газа в атмосферу выбрасываются: азота диоксид, оксид азота, серы диоксид, углерода оксид и метан.

Источник № 0022. Дренажная емкость $V=8 \text{ м}^3$. Паровоздушная смесь отводится по газоуравнительному коллектору в дренажную емкость ДЕ-1 $V=8 \text{ м}^3$. При этом в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 0023. Дренажная емкость $V=63 \text{ м}^3$. накопительно-



разгрузочная аварийно-дренажная емкость. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 0024. Прием и хранение дизтоплива в наземном горизонтальном резервуаре $V=10 \text{ м}^3$. Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива. При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источник № 0025. Аварийный источник бесперебойного питания ДЭС мощностью 800 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: оксид углерода, окислы азота, сажа, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.

Источники 0027-0028. Отпуск на наливных эстакадах – Автоналивная – нефть. Отпуск нефти в автоцистерны – ПН-3/4. При наливке в атмосферу будут выделяться углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, сероводород.

Источники 0029-0030. Отпуск на наливных эстакадах – Отпуск мазута в автоцистерны на ПН 1/2. При наливке в атмосферу будут выделяться углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источник 0031. Отпуск на наливных эстакадах – Отпуск дизтоплива в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источник 0032. Отпуск на наливных эстакадах – отпуск бензина в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Неорганизованные:

Источник № 6001. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Места установки сливноналивных устройств (24 ед.), которые представляют собой воронки диаметром 0.4 м – Эстакада. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источник № 6002. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Дренажная емкость. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источник № 6003. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Газоуравнительная система. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источник № 6004. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Пром. ливневая очистная система. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источник № 6005. Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 ,



углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источник № 6006. Наливная эстакада. Отпуск дизтоплива в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, сероводород.

Источник № 6007. Наливная эстакада. Отпуск мазута в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, сероводород.

Источники №№ 6008, 6009. Для сбора и хранения неконденсируемого газа, вырабатываемого на нефтеперерабатывающих установках, предусмотрены газовые сепараторы $V=4 \text{ м}^3$, обеспечивающих его сбор, подготовку и использование для собственных нужд, в качестве топлива для печей УПН «Ц44/500». В атмосферу выделяется: метан.

Источники №№ 6010, 6011. Кожухотрубный теплообменник. При работе теплообменников в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6012. Насосная перекачка нефти и мазута. При приеме и перекачке нефти и мазута в атмосферу выделяются – углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6013. Насосная станция светлых н/п. При перекачке бензина и лигроина в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источник № 6014. Сборник производственно-дождевых стоков выделяются $V=50 \text{ м}^3$. В атмосферу будут выделяться углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6015. Очистные сооружения Мунай-Аспап. При работе очистных сооружений в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник №601 б. Емкость сбора конденсата - $V=1.5 \text{ м}^3$. В атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источники №№6017, 6018. Насосная откачки конденсата. При работе насосной по откачке конденсата в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник 6019 - Подпорная насосная перекачки нефти. При работе насосной по перекачке нефти в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол и сероводород.

В составе ранее выполненного рабочего проекта «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области» согласованного



положительным заключением РГП «Госэкспертиза» № 01-0434/19 от 28.10.2019 (приложение б) предусматривалось 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 3 организованных источника и 4 неорганизованных источников выбросов ЗВ:

- Железнодорожная сливо-наливная эстакада (ист. 6020);
- Резервуары РВС-3000 (ист. 6021);
- Площадка с насосами (ист. 6022);
- Установка рекуперации паров (ист. 0033);
- Дренажные емкости №№ 1, 2 (ист. 0034, 0035);
- Неподвижные уплотнения (ист. 6023).

Грузооборот параксилола – 400 тыс. т/год, 30000 т/мес., 970 т/сутки.

При реализации проекта [14] произойдут следующие изменения:

- грузооборот параксилола составит 300 тыс. т/год, 25 тыс. т/мес., 840 т/сутки. Грузооборот остальных нефтепродуктов изменению не подлежит
- источник № 0035 «дренажная емкость № 2» ликвидируется, т.к. объект исключен из строительства;
- проектом корректировки площадка автоналива исключена из строительства.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу с учетом корректировки ИЗА составят:

Наименование	Нормативы эмиссий от новых ИЗА [14]		Нормативы эмиссий с учетом существующих ИЗА [17]	
	г/с	т/год	г/с	т/год
Всего:	1.55526002	2.846671	193,9970641	687,100924
Твердые:	-	-	0,3814011	10,7445
Газообразные:	1.55526002	2.846671	193,61566	676,356424

Краткое описание источников загрязнения атмосферы представлено ниже.

Грузооборот параксилола составит 300 тыс. т/год, 25 тыс. т/мес., 840 т/сутки. Грузооборот остальных нефтепродуктов изменению не подлежит.

Железнодорожная сливо-наливная эстакада (ист. 6020)

Прием параксилола будет осуществляться при помощи системы управления налива УВСНон-100 (6 шт.). Системы оснащены герметизированным верхним наливом и дополнительно предусматривается оснащение герметизирующей конусной крышкой. Так как налив параксилола полностью герметизированный, выброс ЗВ не предусматривается.

Для осуществления операции по сливу параксилола из ж/д цистерн предусматриваются устройства нижнего слива нефтепродуктов УСН-200П-04 (8 шт.). Слив танк-контейнеров осуществляется посредством подключения торцевых патрубков танк-контейнера гибкими рукавами (шлангами) к сливному коллектору. Применяются специальные стойкие к параксилолу



гибкие рукава. Слив нефтепродуктов осуществляется при помощи насосных агрегатов УОДН 201-125-80-УТД (9 шт., в т.ч. 1 – резерв.), установленных на ж/д эстакаде, напрямую в резервуарный парк. При сливе параксилола предусматривается выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола). Источник выбросов неорганизованный (ист. 6020).

Резервуары РВС-3000 (ист. 6021)

Хранение параксилола предусматривается в двух вертикальных стальных резервуаров типа РВСП, номинальной емкостью по 3000 м³. Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться при помощи вентиляционных патрубков Ду500 типа ПВ с понтоном типа РВСП-3000 (2шт.) – 12 шт. (по 6 шт. на каждый резервуар). Согласно методике [16] при расчетах приземных концентрациях ЗВ, создаваемых выбросами через клапаны (или патрубки) резервуаров парка, рекомендуется описывать совокупность клапанов одинаковой высоты как неорганизованный источник загрязнения с высотой, равной высоте выходного устья одного клапана и мощностью выброса ЗВ (М), рассчитываемой как наибольшая суммарная мощность выбросов из совокупности клапанов при возможном сочетании режимов их работы, следовательно источник выбросов неорганизованный (ист. 6021).

Площадка с насосами (ист. 6022)

В насосной станции проектом предусматривается установка насосных агрегатов для перекачки параксилола:

- Flowserve 6LR-18A – 2 шт. (Н-N11 – рабочий, Н-N12 – резервный);
- NCLs 26/210 – 1 шт. (Н-N13 – рабочий, Н-N14 – холодный резерв на складе).

Насосные агрегаты Н-N11, Н-N12 предусматривают выполнение следующих операций:

- налив параксилола в ж/д цистерны на железнодорожной эстакаде (6 постов налива);
- внутривазовая перекачка параксилола.

При работе насосов будет происходить выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола). Источник выбросов неорганизованный (ист. 6022).

Установка рекуперации паров (ист. 0033)

Для сокращения выбросов паров параксилола в атмосферу при осуществлении наливных операций (в ж/д и автоцистерны) предусматривается установка рекуперации паров номинальной производительностью 200 м³/ч.

От устройств ж/д и автоналива по трубопроводам ГУС смесь паров параксилола и воздуха поступает в установку рекуперации паров.

Назначение установки рекуперации паров отделить углеводородные фракции (параксилон) из общего потока паров и восстановить углеводороды в жидкий абсорбент. Время работы установки составит 8760 ч/год.



Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться через свечу диаметром 0,1 м на высоте 4,0 м. Источник выбросов организованный (ист. 0033).

Дренажная емкость № 1 (ист. 0034)

Сбор дренажного остатка параксилола с технологического оборудования и трубопроводов, в том числе при продувке устройств налива будет осуществляться в дренажную емкость.

Дренажная емкость № 1, объемом 16 м³, предназначена для опорожнения технологических трубопроводов параксилола на время проведения ремонтных и профилактических работ, а также насосных агрегатов Н-Н11-Н-Н13, установки рекуперации паров, продувки устройств ж/д налива УВСНон-Н1-Н6. Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться при помощи дыхательного клапана СМДК-100 на высоте 3,0 м. Источник выбросов организованный (ист. 0034).

Неподвижные уплотнения (ист. 6023)

К неподвижным уплотнениям относятся фланцы, уплотнения люков, лазов, смотровых окон, заглушек, создаваемые путем сжатия уплотнительной прокладки или уплотнительного кольца между двумя кольцами (фланцы) либо кольцом и крышкой (люки, лазы, заглушки) [16]. При утечке через неподвижные соединения будет происходить выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола). Источник выбросов организованный (ист. 6023).

Количественные и качественные характеристики выбросов были определены расчетным методом по утвержденным методикам расчета выбросов.

Теоретический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу предоставлен в приложении 12.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации, приведен в таблице 10.2.



ЭРА v2.5

Таблица 10.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

Код ЗВ	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0640	1,4-Диметилбензол (п-Ксилол) (205)	0.3			3	1.55526002	2.846671	9.4889	9.48890333
	ВСЕГО:					1.55526002	2.846671	9.5	9.48890333

Примечания:

1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. "-" в колонках 9,10 означает, что для данного ЗВ М/ПДК < 1. В этом случае КОВ не рассчитывается и в определении категории опасности предприятия не участвует.
3. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)



10.2 Предполагаемые объемы и качественные характеристики эмиссий в водные объекты

Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. Согласно п. 43 [4] нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются.

10.3 Предполагаемые объемы и качественные характеристики образуемых отходов

На период эксплуатации предусматривается 1 наименование отхода – отработанный активированный уголь. На период реконструкции предусматривается 10 наименований отходов – твердо-бытовые отходы, строительные отходы, отходы пластмассы, тара пластмассовая из-под водоэмульсионных красок, обрезки стальных труб, огарки сварочных электродов, металлолом, тара металлическая из-под краски, тара пластмассовая из-под краски, промасленная ветошь. Сводная таблица отходов на период реконструкции и эксплуатации представлена ниже:

№ п/п	Наименование отходов	Количество, т/год	Код [5]	Образование	Мероприятия по утилизации отходов
1	2	3	4	5	6
Период строительства					
<i>Неопасные отходы</i>					
1	Твердо-бытовые отходы	5,85	20 03 01	Санитарно-бытовое обслуживание рабочих	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в контейнерах, установленных на специальной площадке, с последующим вывозом на ближайший организованный полигон ТБО
2	Строительные отходы	33	17 01 07	Образованный в ходе осуществления проекта	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специальной бетонированной площадке. Вывоз спецорганизациями по договору
3	Отходы пластмассы	1,077	07 02 13	При прокладке труб	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору
4	Тара пластмассовая из-под водоэмульсионных красок	0,06	07 02 13	При проведении покрасочных работ	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
5	Обрезки стальных труб	2	17 04 05	При прокладке труб	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специальной бетонированной площадке. Вывоз спецорганизациями по договору
6	Огарки сварочных электродов	0,095	12 01 13	При проведении сварочных работ	Временное хранение в контейнерах (не более 6 месяцев). Далее отходы будут сданы в специализированные пункты приема металлолома по договору
7	Металлолом	0,053	17 04 05	При демонтажных работах	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специальной бетонированной площадке. Вывоз спецорганизациями по договору
<i>Итого</i>			<i>42,135</i>		
<i>Опасные отходы</i>					
8	Тара металлическая из-под краски	1,595	17 04 09*	При проведении покрасочных работ	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
9	Тара пластмассовая из-под краски	0,078	17 02 04*	При проведении покрасочных работ	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) на специально отведенных площадках вне помещений. Вывоз спецорганизациями по договору
10	Промасленная ветошь	0,5	15 02 02*	Техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях. Вывоз спецорганизациями по договору
<i>Итого</i>			<i>2,173</i>		
Всего, в т.ч.			44,308		
<i>отходы производства</i>			<i>38,458</i>		
<i>отходы потребления</i>			<i>5,850</i>		



<i>Период эксплуатации</i>					
<i>Неопасные отходы</i>					
-					
<i>Опасные отходы</i>					
1	Отработанный активированный уголь	1,9	06 13 02*	При работе установки рекуперации паров	Временно (не более 6-ти месяцев) хранится в емкостях с последующим вывозом на утилизацию спецорганизациями по договору
<i>Итого</i>			1,9		
Всего, в т.ч.			1,9		
<i>отходы производства</i>			1,9		
<i>отходы потребления</i>			-		

11. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования:

- Акимат Алакольского района Алматинской области (БИН 001240003003) для получения замечаний и предложений;

- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области» (БИН 050140006813) при прохождении государственной экологической экспертизы для объекта II категории;

- ГУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия» государственного учреждения «Управление культуры, архивов и документации Алматинской области» (БИН 090240005995) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке объектов культурного наследия;

- РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (БИН 921040000261) для получения сведений о наличии или отсутствии водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов;

- РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» (БИН 141040023168) для получения сведений о краснокнижных видах животных и растений на территории Алакольского района;

- ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Алакольского района» (БИН 050440006071) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке зеленых насаждений;

- ГКП на ПХВ «Ветеринарная станция Алакольского района с ветеринарными пунктами» государственного учреждения «Управление ветеринарии Алматинской области» (БИН 120340022134) для получения сведений о наличии или отсутствии на рассматриваемом участке объектов захоронения сибирской язвы, скотомогильников;



- РГУ «Алакольское районное управление санитарно-эпидемиологического контроля ДСЭК Алматинской области КСЭК МЗ РК» (БИН 091040004318) для получения замечаний и предложений;

- РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии и недропользования Комитета геологии и недропользования МЭГПР РК «Южказнедра» в городе Алматы» (БИН 941140000427) для получения замечаний и предложений;

12. Описание возможных альтернатив достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Цель проекта [14] – реконструкция существующей железнодорожной перевалочной нефтебазы для обеспечения перевалки параксилола из ж/д цистерн, предназначенных для транспортировки по ж/д колее 1520, в ж/д цистерны, предназначенные для транспортировки по китайской ж/д.

Для достижения намечаемой цели в рабочем проекте рассмотрены решения по реконструкции перевалочной железнодорожной нефтебазы «Достык». Реконструкция нефтебазы заключается в увеличении ассортимента приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов, данным проектом предусматривается перевалка параксилола.

Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. Альтернативные виды продуктов в настоящем проекте не рассматривались, так как параксиллол на сегодняшний день пользуется спросом на рынке КНР. Параксиллол – ценное сырье для нефтехимии с высокой добавленной стоимостью, производится в Казахстане на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе с 2015 года.

После реконструкции перевалочная нефтебаза будет представлять собой комплекс сооружений, включающий в себя объекты (новые и существующие) по приему, хранению и отпуску параксилола, мазута, бензина и дизельного топлива.

13. 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.

Согласно п. 24 Инструкции [2] выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности.

В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке



заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции [2]. Если воздействие, указанное в п. 25 Инструкции [2], признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия.

Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции [2], признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия.

По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий:

1) воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий:

- не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы;

- не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности;

- не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции [2]; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду;

- не приведет к последствиям, предусмотренным п. 3 статьи 241 [1].



13.1 Деятельность в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия.

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе в заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Перевалочная нефтебаза расположена в 6 км к северо-западу от села Достык Алакольского района Алматинской области (рисунок 1). Ближайшее расстояние до акватория Каспийского моря составляет более 2 000 км, расстояние до границы ближайшего государства (КНР) составляет 11 км (рисунок 2).

Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 02-15 от 31.03.2022 года (приложение 15) на рассматриваемой территории земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных, а также ареалы птиц, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Участок расположения нефтебазы не является территорией:

- размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий;
- на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб;
- на которой выявлены исторические загрязнения;
- с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**



13.2 Косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 13.1 настоящего раздела

В виду того, что в непосредственной близости от нефтебазы, все перечисленные в пункте 13.1 настоящего ЗОНД территории и зоны отсутствуют, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

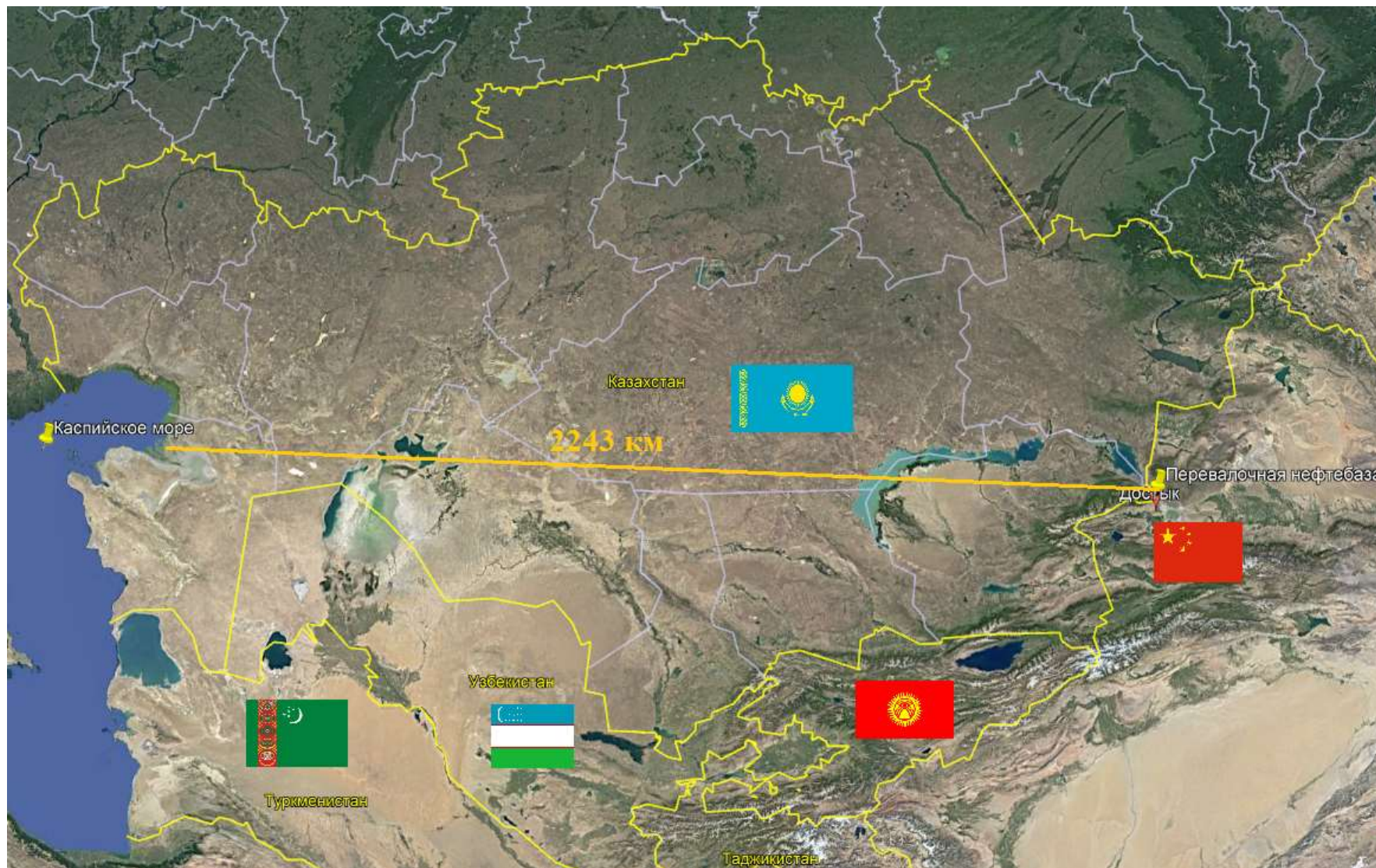


Рисунок 2 – Расположение нефтебазы относительно акватории Каспийского моря и границ соседних государств



13.3 Изменения рельефа местности, истощение, опустынивание, водной и ветровой эрозии, сели, подтопления, заболачивание, вторичное засоление, иссушение, уплотнение, другие процессы нарушения почв, влияние на состояние водных объектов

Такие виды воздействия как опустынивание, водная и ветровая эрозии, сели, подтопления, заболачивание, вторичное засоление, иссушение, уплотнение и влияние на состояние водных объектов, при строгом соблюдении всех проектных решений, признаются невозможными. Невозможность данных видов воздействия обусловлена отсутствием планируемых технологических процессов, способных повлиять на их возникновение. Проектируемые объекты будут расположены на территории действующей нефтебазы и не потребуют отвода дополнительных земельных участков.

В виду специфики планируемой деятельности по размещению объектов реконструкции на освоенной территории нефтебазы, такие виды воздействия, как изменение рельефа местности и другие процессы нарушения почв **признаются возможными.**

На основании оценки существенности, согласно критериев пункта 28 Инструкции [2], выявленное выше возможное воздействие, оценивается как **несущественное**. Несущественность данного воздействия связана с наличием конкретных технических решений. Весь объем грунта будет использован при планировке территории. Попадание в почву загрязняющих веществ исключается.

13.4 Лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование не возобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории

Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 02-15 от 31.03.2022 года (приложение 15) на рассматриваемой территории земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных, а также ареалы птиц, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан отсутствуют. В случае соблюдения проектных решений и природоохранных мероприятий воздействие на животный мир невозможно.

Береговая линия ближайшей реки Чинжалы находится на расстоянии более 6,5 км, следовательно, объект расположен за пределами установленной постановлением Акимата Алматинской области № 246 от 21.11.2011 года водоохранной зоны и полосы.

При реализации намечаемой деятельности такие виды воздействия, как лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории



осуществляться не будут, в связи с чем, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

Использование невозобновляемых природных ресурсов, как вид воздействия, **признается возможным.**

На основании оценки существенности, согласно критериев пункта 28 Инструкции [2], выявленное выше возможное воздействие, **оценивается как несущественное.** Несущественность данного воздействия связана с тем, что необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов, в целях сокращения добычи из недр полезных ископаемых.

13.5 Производство, использование, хранение, транспортировка или обработка веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека

Деятельность рассматриваемая проектом [14] не связана с производством или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды, или здоровья человека.

Использование, хранение и транспортировка веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды, или здоровья человека, как вид воздействия, **признается возможным.**

На основании оценки существенности, согласно критериев пункта 28 Инструкции [2], выявленное выше возможное воздействие, **оценивается как несущественное.** Несущественность данного воздействия связана с тем, что использование, хранение и транспортировка реагентов будет осуществляться в герметичных тарах и строго по регламенту. Воздействие будет ограничиваться границами промплощадки и СЗЗ.

13.6 Образование опасных отходов производства и (или) потребления

На период эксплуатации предусматривается 1 наименование отхода – отработанный активированный уголь. На период реконструкции предусматривается 10 наименований отходов – твердо-бытовые отходы, строительные отходы, отходы пластмассы, тара пластмассовая из-под вододисперсионных красок, обрезки стальных труб, огарки сварочных электродов, металлолом, тара металлическая из-под краски, тара пластмассовая из-под краски, промасленная ветошь.



Образование опасных отходов производства и (или) потребления, как вид воздействия, **признается возможным.**

На основании оценки существенности, согласно критериев п. 28 Инструкции [2], выявленное выше возможное воздействие, **оценивается как несущественное.** Несущественность данного воздействия связана с временным характером планируемой деятельности, а также наличием конкретных технических решений и соблюдением экологических требований РК. Все образуемые отходы производства и потребления будут накапливаться на территории участка работ в специально оборудованных местах и контейнерах, что исключит их негативное влияние на земельные ресурсы и почвы. Впоследствии, отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. Намечаемая деятельность не будет оказывать воздействие на почвенный покров или водные объекты (поверхностные и подземные).

13.7 Выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов

Воздействие в виде выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов [8], на основании п.26 Инструкции [2], **признается невозможным.**

Невозможность данного воздействия обусловлена тем, что выбросы загрязняющих веществ не приведут к нарушению гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха [8], что подтверждается расчетными данными и результатами проведенного расчета приземных концентраций на границе установленной СЗЗ 1000 м и жилой зоны. По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ 1000 м (период эксплуатации) и жилой зоны (период реконструкции) превышения ПДКм.р. по всем ингредиентам не выявлены (таблица 13.1).



ЭРА v2.5

Таблица 13.1 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

Код вещества	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м ³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе СЗЗ 1000 м	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	№ ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Период эксплуатации									
0640	1,4-Диметилбензол (п-Ксилол) (205)		0.70838/0.21251		1138/ 1057	6020		82.9	Железнодорожная сливно-наливная эстакада
						6021		10.1	Резервуары РВС-3000
						0034		6.4	Дренажные емкости
Период реконструкции									
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.00057/5.7202e-6		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.01699/0.00002		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0151/0.00302		3836 /-1078		6001	93.1		Период СМР
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00185/0.00074		3836 /-1078		0003	4.2		Период СМР
						6001	61.3		Период СМР
						0003	22.6		Период СМР
						0005	13		Период СМР



ЭРА v2.5

Продолжение таблицы 13.1 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы
с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.15262/0.03052		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
0620	Винилбензол (Стирол, Этилбензол) (121)	0.00263/0.00011		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.00317/0.00032		3836		6001	100		Период СМР
2732	Керосин (654*)	0.00164/0.00196		3836/-1078		6001	100		Период СМР
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01247/0.01247		3836 /-1078		6001	99.3		Период СМР
2902	Взвешенные частицы (116)	0.00063/0.00032		3836/-1078		6001	100		Период СМР
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00523/0.00157		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
2914	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*)	0.0008/0.0004		3836 /-1078		6001	100		Период СМР



ЭРА v2.5

Окончание таблицы 13.1 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

с. Достык, Железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык»

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.00085/0.00003		3836 /-1078		6001	100		Период СМР
2936	Пыль древесная (1039*)	0.01053/0.00105		3836		6001	100		Период СМР

Примечание:

* - расчет рассеивания на границе СЗЗ не приводится, так как выбросы в период СМР носят кратковременный характер, организация СЗЗ не предусматривается



13.8 Источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды

Физическое воздействие при реализации намечаемой деятельности **признается возможным.**

На основании оценки существенности, согласно критериев пункта 28 Инструкции [2], выявленное выше возможное воздействие, **оценивается как несущественное.** Несущественность данного воздействия связана с тем, что источники сверхнормативных физических воздействий на природную среду (шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды) будут отсутствовать.

При реализации намечаемой деятельности источники вибрационного и радиационного воздействия отсутствуют.

При реализации намечаемой деятельности уровень звукового давления в октановых полосах на границе жилого массива будет значительно ниже допустимых для территорий, прилегающих к жилым домам. Следовательно, какие-либо дополнительные мероприятия по защите окружающей среды от воздействия шума при реализации намечаемой деятельности не требуются.

13.9 Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ

Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ **возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера.**

Размещение отходов на территории предприятия не предусматривается. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и реконструкции отсутствуют.

Береговая линия ближайшей реки Чинжалы находится на расстоянии более 6,5 км, следовательно, объект расположен за пределами установленной постановлением Акимата Алматинской области № 246 от 21.11.2011 года водоохранной зоны и полосы.

Согласно письму РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра» № ЗТ-2022-01409013 от 15.03.2022 года (приложение 11) на рассматриваемом участке эксплуатационные запасы подземных вод ранее не утверждались.

При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий (пункт 16 Заявления [2]).

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 28 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается несущественным.**



13.10 Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека

Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека **возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера.**

При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий (пункт 16).

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями согласно п. 19 Методики [4], не нормируются. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 28 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается несущественным.**

13.11 Экологически обусловленные изменения демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы

Ввиду достаточной удаленности от ближайших населенных пунктов (6 км от с. Достык), экологически обусловленные изменения демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы не прогнозируются.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.12 Строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду

Подъездные автодороги к территории нефтебазы расположены с западной и северо-западной части территории. Автодороги эксплуатируемые, в хорошем техническом состоянии и пригодны к использованию при реконструкции.

При реализации проекта [14] предусматривается устройство трубопроводов. Проектируемые трубопроводы прокладываются надземно на опорах и подземно на глубине не менее 0,6 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, где не предусмотрено движение транспорта. Под автомобильными дорогами трубопроводы прокладываются в футлярах. Проектируемые трубопроводы не окажут негативного воздействия на окружающую среду, т.к. при их прокладке будет обеспечена прочность и герметичность, а также регулярный технический контроль.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**



13.13 Потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории

Потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду не предусматриваются. По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ 1000 м (период эксплуатации) и жилой зоны (период реконструкции) превышения ПДКм.р. по всем ингредиентам не выявлены. Воздействие объектов на качество атмосферного воздуха будет в пределах установленных гигиенических нормативов [8].

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.14 Воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия

Объекты реконструкции будут размещены на ранее освоенной территории. Рассматриваемый проект реконструкции не предполагает отвода дополнительных земельных участков. По имеющейся информации объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия в непосредственной близости от участка производства работ отсутствуют.

Проведение работ будет осуществляться согласно статье 30 [12].

При проведении работ на территории необходимо проявить бдительность и осторожность. В случае обнаружения объектов историко-культурного наследия предусматривается обеспечение их сохранности. Инициатор намечаемой деятельности будет действовать по следующей инструкции:

1. приостановить работы угрожающие сохранности данных объектов;
2. обнести участок обнаружения объектов историко-культурного наследия сигнальным ограждением;
3. поставить в известность местные исполнительные органы (как правило, организации по охране памятников историко-культурного наследия, подведомственные областным управлениям культуры);
4. пригласить специалистов-археологов из организаций лицензированных на осуществление археологических работ на памятниках истории и культуры.

До приезда специалистов необходимо провести следующие мероприятия:

1. в случае если археологический материал был обнажен, но не потревожен, его необходимо соблюдая меры предосторожности, присыпать грунтом;



2. в случае если археологический материал в ходе работ был перемещен его необходимо сложить в твердую негерметичную тару (коробки из картона или дерева), в качестве заполнителя, предотвращающего свободное перемещение находок в коробке и непосредственный контакт с воздухом, рекомендуется использовать грунт, в котором они залежали;

3. до приезда специалистов необходимо обеспечить хранение коробок с археологическим материалом в сухом помещении;

4. крайне желательно зафиксировать на каком участке, какие находки были выявлены.

В случае, если историко-культурная ценность выявленных артефактов неочевидна необходимо их сфотографировать. При фотографировании нужно стараться достичь максимальной четкости изображения. В кадре должен присутствовать предмет, позволяющий представить размеры фотографируемого объекта – линейка, складной метр или широко распространенные стандартизированные предметы – спичечные коробки, денежные купюры, стандартные емкости и т.д.

Прикасаться к археологическим находкам, исходя из соображений их сохранности и санитарно-гигиенических норм, следует только в перчатках.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.15 Воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса)

Компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами такие как водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса в непосредственной близости от участка производства работ отсутствуют.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.16 Воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции)

Воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции) при реализации намечаемой деятельности не будет оказываться. Согласно письму РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 02-15 от 31.03.2022 года (приложение 15) на



рассматриваемой территории земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных, а также ареалы птиц, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.17 Воздействие на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест

Через территорию нефтебазы маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест, отсутствуют.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.18 Воздействие на транспортные маршруты, подверженные риску возникновения заторов или создающие экологические проблемы

Намечаемая деятельность воздействия на транспортные маршруты, подверженные риску возникновения заторов или создающие экологические проблемы не окажет, т.к. проектом [14] предусматривается реконструкция действующей нефтебазы на ранее освоенной территории.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.19 Воздействие на территории или объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия)

По имеющейся информации, в непосредственной близости от участка производства работ, объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия) отсутствуют.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.20 Деятельность на неосвоенной территории, влекущая за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель

Деятельность на неосвоенной территории, влекущая за собой использование неиспользуемых земель, как вид воздействия, признается невозможным, так как нефтебаза расположена на собственном земельном участке. Проектом [14] отвод дополнительного земельного участка не предусматривается.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.21 Воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц



Намечаемая деятельность на земельные участки или недвижимое имущество других лиц воздействия не окажет, т.к. реконструкция планируется на существующей территории, с максимальным использованием существующего вспомогательного оборудования.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.22 Воздействие на населенные или застроенные территории

Воздействие на населенные или застроенные территории, на основании п.26 Инструкции [2], **признается невозможным.**

Невозможность данного вида воздействия обусловлена удаленностью ближайшей жилой зоны или застроенных территорий (ближайшая жилая зона расположена в 6 км (с. Достык).

13.23 Воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения)

В непосредственной близости от проектируемого объекта жилые дома, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения отсутствуют.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.24 Воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми)

Воздействие на территории с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми не предусматривается.

Согласно письму РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра» № ЗТ-2022-01409013 от 15.03.2022 года (приложение 11) на рассматриваемом участке эксплуатационные запасы подземных вод ранее не утверждались.

Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**



13.25 Воздействие на участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды

Намечаемая деятельность не будет оказывать воздействие на почвенный покров или водные объекты (поверхностные и подземные). Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и реконструкции отсутствуют.

Согласно письму ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» № 41-02/318 (приложение 9) на рассматриваемой территории сибиреязвенные захоронения и скотомогильники отсутствуют.

Ввиду отсутствия в границах территории нефтебазы, пострадавших от экологического ущерба, подвергшихся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.26 Создание или усиление экологических проблем под влиянием землетрясений, просадок грунта, оползней, эрозий, наводнений, а также экстремальных или неблагоприятных климатических условий (например, температурных инверсий, туманов, сильных ветров)

Проектирование осуществляется с учетом сейсмичности района, на основе инженерно-геологических и других изысканий, расчетов нагрузок (снеговых, ветровых, диапазонов температур), с учетом максимально возможных осадков по региону и т.д. Просадки грунта, оползни, эрозии исключены. Участок находится вне зоны подтопления, на значительном расстоянии и высоте от водных объектов – наводнения исключены. В виду отсутствия экологических проблем вблизи и в границах участка проектирования, а также на основании п. 26 Инструкции [2] **данный вид воздействия признается невозможным.**

13.27 Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения

Из факторов, связанных с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующих изучения, можно отметить следующие:

13.27.1 Влияние на атмосферный воздух

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Ориентировочно работы по реконструкции будут проводиться в течение 9 месяцев в 2022-2023 годах. Эксплуатация объектов реконструкции запланирована с 2023 года.

В период реконструкции предусматривается 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу (в т.ч. 6 организованных, 1 неорганизованный), содержащие в общей сложности 36 наименований загрязняющих веществ. Количество выбросов



на период реконструкции составит 41.7604036 т/год, в т.ч.: твердые – 4.105747 т/год, газообразные – 37.6546566 т/год.

В период эксплуатации объектов реконструкции предусматривается 6 источников выбросов вредных веществ в атмосферу (в т.ч. 2 организованных, 4 неорганизованных), содержащие в общей сложности 1 наименование загрязняющих веществ. Количество выбросов на период эксплуатации составит 2.846671 т/год, все газообразные.

По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы на границе СЗЗ 1000 м (период эксплуатации) и жилой зоны (период реконструкции) превышения ПДКм.р. по всем ингредиентам не выявлены (таблица 13.1).

13.27.2 Влияние на водную среду

Все работы, предусмотренные проектом [14], планируется проводить за пределами водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов, в целях исключения влияния на них.

Объем водопотребления и водоотведения в период эксплуатации изменению не подлежит, так как реализация проекта не приведет к увеличению штатного расписания.

В период реконструкции водоснабжение – привозное. На территории стройплощадок предусматривается установка туалетов с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения. В период эксплуатации дополнительный персонал не предусматривается.

Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и реконструкции отсутствуют. Согласно п. 43 [4] нормативы допустимого сброса при отведении сточных вод в канализационные сети не устанавливаются.

13.27.3 Влияние на земельные ресурсы и почвы

Все образуемые отходы производства и потребления (описание приведено в разделе 10.3) будут накапливаться на территории участка работ в специально оборудованных местах и контейнерах, что исключит их негативное влияние на земельные ресурсы и почвы. Впоследствии, отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. Намечаемая деятельность не будет оказывать воздействие на почвенный покров или водные объекты (поверхностные и подземные). Попадание в них загрязняющих веществ исключается, т.к. нефтебаза расположена на благоустроенной территории.

Подробное описание специальных мероприятий по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров и водную среду представлены в п. 16.2-16.3 ЗОНД.



13.27.4 Влияние на растительный и животный мир

Рассматриваемый земельный участок не входит в земли государственного лесного фонда и особо-охраняемых природных территорий. В районе расположения нефтебазы редких и исчезающих видов растений и деревьев нет. Естественные пищевые и лекарственные растения на занимаемой территории отсутствуют. Вырубка зеленых насаждений не предусматривается. Район достаточно обжит, поэтому животный мир скуден и представлен в основном мелкими мышевидными грызунами и насекомыми. Путей миграции животных и птиц через участок не наблюдается.

На территории нефтебазы представители фауны, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Проектом [14] предусмотрены природоохранные мероприятия для снижения негативного воздействия на животный и растительный мир (пункт 16 Заявления).

13.27.5 Влияние на социальную сферу

Реализация проекта окажет положительный социальный эффект на жителей Алакольского района за счет дополнительных инвестиций в строительство. Строительство потребует 33 человека для выполнения различных работ. Необходимые для строительства материалы будут закупаться у отечественных производителей, тем самым стимулируя производство и занятость населения.

13.27.6 Воздействие физических факторов

При реализации проекта, и по его окончанию, дополнительных физических воздействий происходить не будет. При проектировании технологического оборудования приняты все необходимые меры по снижению шума и вибрации, воздействующих на человека на рабочих местах, до значений, не превышающих допустимые.

Использование радиоактивных источников не предусматривается. Электромагнитное воздействие отсутствует.

Промышленное оборудование и автотранспортные средства, привлекаемые инициатором намечаемой деятельности для производства работ и перевозки грузов, изготавливаются серийно, а уровень шума и вибрации при их работе соответствует допустимым уровням. В процессе строительного-монтажных работ оборудование своевременно будет проходить технический осмотр и ремонтироваться, периодически контролироваться уровень шума и вибрации, не допуская их увеличения выше нормы.

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

Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в



районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны.

В связи с отдаленностью расположения государственных границ стран-соседей (ближайшая – КНР, расположена на расстоянии 11 км) и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

15. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

Согласно п. 2 статьи 164 [1] производителями информации о состоянии окружающей среды являются Национальная гидрометеорологическая служба, юридические лица, а также индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды.

Согласно сведениям РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием качества атмосферного воздуха в районе расположения нефтебазы (с. Достык) не проводятся (приложение 10). Мониторинг поверхностных и подземных вод, а также почвенного покрова также не осуществляется.

Согласно протоколу № 7 от 19.07.2019 года, выданному филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КККБТУ МЗ РК по Алматинской области на территории проектируемого объекта содержание радона находится в пределах нормы (приложение 8).

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

16.1 Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух:

- применение грузовой и специализированной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводоизготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу;
- организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации;
- проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха;
- осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов;
- организация внутривозвращаемого движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием;



- заправка ГСМ автотранспорта на ближайших специализированных автозаправочных станциях;
- перевозка грунта и строительных материалов по асфальтированным дорогам, герметичное укрытие кузовов автотранспорта, исключая пыление;
- ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов;
- тщательная регламентация работ, исключая одновременную пересыпку пылящих материалов.
- применение системы герметизированного налива нефтепродукта в железнодорожные цистерны, при котором отвод паров из зоны налива осуществляется на установку рекуперации паров;
- контроль за техническим состоянием оборудования, герметичным соединением арматуры на технологических трубопроводах;
- автоматизированная система управления технологией производства (автоматизированное управление процессом слива, налива, защита от переливов в цистернах и резервуарах, защита насосных агрегатов), которая приводит к уменьшению утечек, разливов нефтепродуктов, снижает частоту аварий, ремонтов и замены оборудования.

16.2 Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду:

- строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по реконструкции;
- передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ;
- водоотведение – в биотуалеты с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения;
- заправка автотехники ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Заправка будет осуществляться на ближайшей АЗС перед началом работ;
- работы по реконструкции не коснутся водной поверхности.

16.3 Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров:

Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия:

- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, международных норм и стандартов;
- назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;



- ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов;
- обеспечение полного сбора, своевременного обезвреживания и удаления отходов;
- размещение отходов в отведенных местах с соблюдением природоохранных требований;
- организация и проведение транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.
- заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз и утилизацию отходов.

16.4 Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия:

- движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;
- запрещение повреждения растительного покрова;
- недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов;
- исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами;
- снижение площадей нарушенных земель за счет оптимизации СМР;
- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;
- снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время;
- снижение выбросов токсичных веществ в атмосферу за счет использования катализаторов и средств пылеподавления;
- предотвращение вытаптывания растительности в местах неорганизованных троп;
- профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности.

При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая.

16.5 Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия:

- экологическое просвещение персонала и местного населения;
- устройство временных ограждений строительных площадок, препятствующее проникновению животных на стройплощадку;
- проведение работ строго в границах площади, отведенной под реконструкцию;
- ограничение пребывания на территории нефтебазы лиц, не занятых в рассматриваемых работах;
- устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных;
- сбор образующихся при реконструкции отходов в специальные контейнеры, водоотведение – в водонепроницаемый биотуалет, с целью предотвращения



загрязнения среды обитания животных;

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям);
- предупреждение случаев браконьерства;
- исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности;
- работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланированных сроков.

Предусмотренные мероприятия, позволят свести к минимуму воздействие на животный мир.

При реализации намечаемой деятельности уровень звукового давления в октановых полосах на границе жилого массива будет значительно ниже допустимых для территорий, прилегающих к жилым домам. Следовательно, какие-либо дополнительные мероприятия по защите окружающей среды от воздействия шума при реализации намечаемой деятельности не требуются.

При реализации намечаемой деятельности источники вибрационного и радиационного воздействия отсутствуют. Следовательно, какие-либо дополнительные мероприятия по защите окружающей среды от физического воздействия при реализации намечаемой деятельности не требуются.

16.6 При реализации намечаемой деятельности предусматриваются следующие меры по уменьшению риска возникновения аварий:

- проведение вводных инструктажей при поступлении на работу;
- проведение инструктажей на рабочем месте и обучение безопасным приемам труда, проведение повторных и внеочередных инструктажей;
- проведение противоаварийных и противопожарных тренировок;
- обеспечение работников технологическими, рабочими инструкциями по безопасности и охране труда по всем профессиям;
- обеспечение инженерно-технических работников должностными инструкциями;
- проведение аттестации на знание требований Правил безопасности у ИТР;
- проведение комплексных, профилактических и целевых проверок состояния противопожарной защиты, безопасности и охраны труда на рабочих местах;
- внедрение новых технологий и модернизация технологического оборудования снижающих риск аварийности;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты;
- внедрение аварийных систем оповещения и сигнализации;
- проведение планово-предупредительных и капитальных ремонтов оборудования;



- вертикальная планировка предотвращает попадание жидкостей при аварийном разливе с участков одних объектов на участки других, а также обеспечивает организацию отвода этих жидкостей и поверхностного стока;
- для учета сливаемого продукта предусмотрен массовый расходомер на общем сливном трубопроводе-коллекторе также на расстоянии около 40 м от оси сливно-наливной эстакады;
- проектом предусматривается новое антикоррозионное покрытие существующих резервуаров, стойкое к воздействию параксилола;
- предусматривается установка на емкости датчика-сигнализатора верхнего и нижнего аварийного уровня, термопреобразователя и теплового извещателя пожара, а также манометра на напорном трубопроводе полупогружного насоса;
- запроектирована автоматизированная система управления технологией производства (автоматизированное управление процессом слива, налива, защита от переливов в цистернах и резервуарах, защита насосных агрегатов), которая приводит к уменьшению утечек, разливов нефтепродуктов, снижает частоту аварий, ремонтов и замены оборудования.

Для снижения риска возникновения производственных аварий и уменьшения ущерба разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и ликвидации аварий. В планах по предупреждению и ликвидации аварий необходимо предусмотреть:

- соблюдение необходимых мер между объектами и опасными участками потенциальных
- источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках;
- регулярные технические осмотры оборудования ремонт и замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляции горячих поверхностей.

Принимаемые меры по предупреждению возникновения аварийных ситуаций обеспечат экологическую безопасность осуществления хозяйственной деятельности объекта.

Согласно п. 19 главы 2 [4] нормативы выбросов загрязняющих веществ при возможных аварийных ситуациях не устанавливаются.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Представленное заявление о намечаемой деятельности проекта «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка» представлено Инициатором намечаемой деятельности с целью прохождения процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности в соответствии с требованиями статьи 69 [1]. Реализация намечаемой деятельности без прохождения скрининга воздействий намечаемой деятельности запрещается.

Инициатор намечаемой деятельности: ТОО «Dostyk Refinery» (БИН 020340000102).

Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. По характеру выполняемых операций нефтебаза является перевалочным терминалом, по транспортным связям – железнодорожной.

Цель намечаемой деятельности – реконструкция существующей железнодорожной перевалочной нефтебазы для обеспечения перевалки параксилола из ж/д цистерн, предназначенных для транспортировки по ж/д колее 1520, в ж/д цистерны, предназначенные для транспортировки по китайской ж/д.

На основании приведенных в данной работе материалов можно сделать следующие заключения:

- воздействие на атмосферный воздух не приведет к изменению качества атмосферного воздуха с. Достык. Выбросы вредных веществ в атмосферу в период реконструкции в количестве 4.86 г/с (41.76 т/год) и эксплуатации в количестве 1.56 г/с (2.85 т/год) незначительные. Содержание загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на границе жилой зоны и СЗЗ не превысит ПДКм.р. [8];
- влияние на подземные и поверхностные воды допустимое, так как образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться в биотуалеты с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения. Участок расположен за пределами рекомендованных [7] водоохранной зоны и полос реки Чинжалы;
- воздействие на почвы и грунты в период реконструкции не приведет к ощутимому загрязнению и изменению их свойств. Снятие ПСП и ППС не предусматривается, в связи с их отсутствием. Весь объем разрабатываемого грунта будет использован при планировке участка. Образованные твердо-бытовые отходы в период реконструкции будут храниться в металлических контейнерах, по мере накопления вывозиться на ближайший организованный полигон ТБО. Строительные отходы, тара металлическая и пластмассовая из-под краски, тара пластмассовая из-под вододисперсионных красок, промасленная ветошь, обрезки ПЭ труб будут передаваться специализированным организациям по договору. Огарки электродов,



металлолом и обрезки стальных труб будут переданы в пункты приема металлолома. Оработанный активированный уголь в период эксплуатации будет передаваться специализированным организациям на утилизацию по договору.

- существенного негативного влияния на биологическую систему (растительный и животный мир, население) объект не окажет. Снос зеленых насаждений в ходе осуществления проекта не предусматривается.

Таким образом, рассматриваемый проект не нарушит существующего экологического состояния, не даст материальных изменений в окружающей среде, отрицательного воздействия на здоровье населения не окажет.

Рассматриваемый проект не обусловит изменения профиля выполняемых работ ТОО «Dostyk Refinery» (ТОО «Достык Рефайнери») – оптовая торговля различным ассортиментом товаров без какой-либо конкретной специализации (ОКЭД 46909); производство продуктов нефтепереработки (ОКЭД 19201).

Генеральный директор
ТОО «Dostyk Refinery»
(ТОО «Достык Рефайнери»)



С.С. Сартбаев



**Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)
к Заявлению о намеряемой деятельности проекта
«Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык»
расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области.
Корректировка»**

ОПИСЬ ПРИЛОЖЕНИЙ:

Обозначение	Наименование
1	Список использованной литературы
2	Лицензия ТОО «КИТНГ» на природоохранное проектирование и нормирование
3	Решение РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» КЭРК МЭГПР РК от 20.10.2021 года об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для предприятия ТОО «Dostyk Refinery»
4	Задание на проектирование от 12.08.2021 года на разработку/корректировку рабочего проекта
5	Заключение государственной экологической экспертизы № KZ16VSY00070412 от 26.05.2016 года на проект нормативов ПДВ ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери)
6	Заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0434/19 от 28.10.2019 к рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области»
7	Госакты на право землепользования
8	Протокол № 7 от 19.07.2019 года, выданный филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КККБТУ МЗ РК по Алматинской области
9	Письмо ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» № 41-02/318
10	Справка РГП «Казгидромет» от 25.03.2022 года об отсутствии в с. Достык пунктов мониторинга атмосферного воздуха
11	Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра» № ЗТ-2022-01409013 от 15.03.2022 года
12	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проекта
13	Ресурсная смета по проекту
14	Письмо заказчика № 27/22 от 28.03.2022
15	Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 02-15 от 31.03.2022 года



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Список использованной литературы

1. Кодекс Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года «Экологический кодекс Республики Казахстан».
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 280 от 30.07.2021 года «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 246 от 13.07.2021 года «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10.03.2021 года «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
5. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 314 от 06.08.2021 года «Об утверждении Классификатора отходов».
6. Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан № 241 от 10.06.2016 года «Об утверждении Правил ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей».
7. Приказ Министра сельского хозяйства Республики Казахстан № 19-1/446 от 18.05.2015 года «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» с изменениями и дополнениями по состоянию на 03.09.2020 г.
8. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан № 168 от 28.02.2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
9. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан № 169 от 28.02.2015 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».
10. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-32 от 21.04.2021 года «Об утверждении Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания».
11. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан № 209 от 16.03.2015 года «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».
12. Закон Республики Казахстан № 288-VI ЗРК от 26.12.2019 года «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».



13. Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов».

14. Рабочий проект «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка». ТОО «КИТНГ», 2022 г.

15. СН РК 4.01-01-2011. Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений.

16. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к Приказу Министра ООС РК №196-п от 29.07.2011 г.

17. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери) в Алакольском районе Алматинской области на 2017-2025 годы. Положительное заключение ГЭЭ № KZ16VCSY00070412 от 26.05.2016 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Лицензия ТОО «КИТНГ» на природоохранное проектирование и нормирование



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

02.05.2019 года

02087P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский институт транспорта нефти и газа"

050061, Республика Казахстан, г. Алматы, Проспект Райымбек, дом № 348/1.,
н.п. 2,
БИН: 020340000102

(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

Выдача лицензии на 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

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

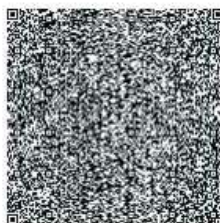
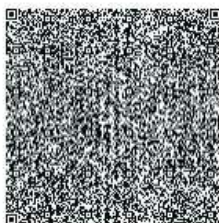
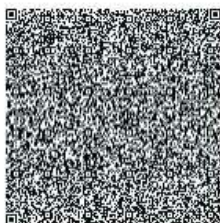
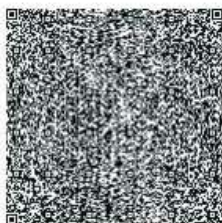
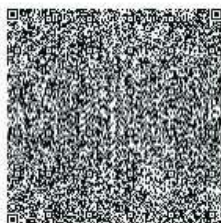
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 31.03.2010

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г. Астана





19010036



Страница 1 из 2

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02087Р

Дата выдачи лицензии 02.05.2019 год

Подвид(ы) лицензируемого вида 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 "Казахский институт транспорта нефти и газа"

050061, Республика Казахстан, г. Алматы, Проспект Райымбек, дом № 348/1,, н.п. 2, БИН: 020340000102

(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

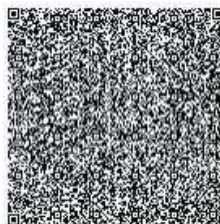
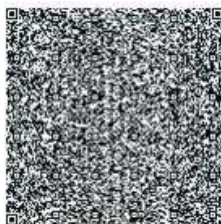
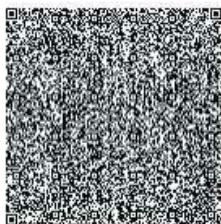
Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

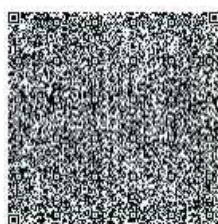
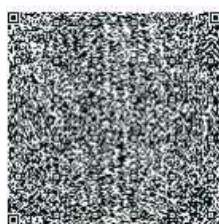
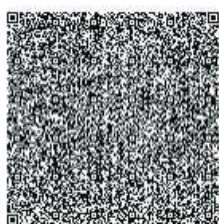
Жолдасов Зулфухар Сансызбаевич

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





Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	02.05.2019
Место выдачи	г.Астана



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7-бабының 1-тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен мәншыл бірдей. 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.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Решение РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» КЭРК МЭГПР РК
от 20.10.2021 года об определении категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду для предприятия ТОО «Dostyk Refinery»



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Алматинской области" Комитета экологического регулирования
и контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду

«20» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО "Достык Рефайнери", "19.20.1"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: II

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
070940016249

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или



место жительства индивидуального предпринимателя: Алматинская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Алматинская, Алакольский район, с.Достык)

Руководитель: АККОЗИЕВ ОРМАН СЕИЛХАНОВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«20» октябрь 2021 года

подпись:





ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Задание на проектирование от 12.08.2021 года на разработку/корректировку рабочего проекта

ЭКЗЕМПЛЯР
ТОО «KITNG»

Договору на разработку/корректировку проектно-сметной документации
Приложение №1
от 12.08.2021 года № 53/1-2021

«СОГЛАСОВАНО»
Генеральный директор
ТОО «Казахский институт транспорта
нефти и газа» (ТОО «КИТНГ»)

Бельгимбаев А.Б.
«12» 08 2021г.

«12» 08 2021г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
ТОО «DOSTYK REFINERY»
(Достык Рефайнери)

Сартбаев С.С.
«12» 08 2021г.

Техническое задание

на разработку/корректировку рабочего проекта

«Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в
с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка»

1	Основание для проектирования	Протокол совещания от 07.07.2021 Договор подряда; Настоящее задание на проектирование. Проект «5707-Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области» Заключение экспертизы №01-0434/19 от 28.10.2019
2	Вид строительства	Реконструкция
3	Источники финансирования	Собственные и заемные денежные средства
4	Стадийность проектирования	Рабочий проект (РП) (корректировка) в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».
5	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется
6	Особые условия строительства	1. Сейсмичность района принять по СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах» и комплексным инженерным изысканиям; 2. При проектировании учесть климатические условия, в особенности ветровые нагрузки на здания и сооружения. 3. Строительство в условия действующего предприятия
7	Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта, в том числе мощность, производительность, производственная деятельность.	Грузооборот по параксилолу – годовой до 300000 т/год, месячный 25000 т/мес, суточный 840т/сут (до корректировки РП - годовой до 400000 т/год, месячный 30000 т/мес, суточный 970т/сут.) Прием параксилора – ж/д транспортом. Прием параксилора будет осуществляется: - Стандартными цистернами с нижним сливом, с клапаном 3-й степени защиты, с паровой рубашкой, грузоподъемность 55-56 тн. Хранение параксилора в существующих РВС. Срок



		<p>хранения параксилола – 3 суток. Отпуск параксилола будет осуществляться ж/д транспортом. Отпуск параксилола ж/д транспортом будет осуществляется в стандартные ж/д цистерны с паровой рубашкой. Предусмотреть поддержание температуры параксилола в емкостях и трубопроводах саморегулируемыми греющими кабелями, с учетом физ-химических свойств параксилола.</p>
8	Основные объекты проектирования	<p>При корректировке рабочего проекта предусмотреть следующие сооружения: <u>Железнодорожные сливо-наливные эстакады:</u> Предусмотреть реконструкцию существующих сливо-наливных эстакад с учетом приема и отпуска параксилола. Объем реконструкции существующих эстакад определить проектом, согласно обновленному грузообороту, и согласовать с Заказчиком. Проектом корректировки исключить навес и удлинение существующей эстакады. <u>Площадка с насосами:</u> Выполнить расчет производительности насосов по обновленному грузообороту. При необходимости предусмотреть корректировку. Размещение насосной станции принять по РП 5707. <u>Резервуары хранения:</u> Выполнить расчет пропускной способности трубопроводной обвязки РВС-3000. Решения по поддержанию температуры параксилола при хранении в РВС принять по ранее выполненному проекту. <u>Установка рекуперации паров (УРП)</u> Выполнить расчет производительности УРП по обновленному грузообороту. При необходимости предусмотреть корректировку. Размещение УРП станции принять по РП 5707. <u>Сооружения второй очереди строительства:</u> <u>Автоналив:</u> Проектом корректировки исключить сооружения второй очереди строительства</p>
	Требования к технологии и режиму предприятия	<p>При проектировании учесть действующий режим предприятия и существующий оборот нефтепродуктов:</p> <ul style="list-style-type: none">- Грузооборот по мазуту годовой 60000 т/год, месячный 5000 т/мес, суточный 162 т/сут.- Грузооборот по дизельному топливу годовой 96000 т/год, месячный 8000 т/мес, суточный 258 т/сут.- Грузооборот по бензину годовой 36000 т/год, месячный 3000 т/мес, суточный 97 т/сут. <p>Режим работы предприятия принять непрерывный, круглосуточный в три смены, 365 дней в году; Продолжительность смены - 8 часов;</p>



		Прием и отгрузка ж/д – круглосуточно
9	Основные требования к инженерному обеспечению	<p>Выполнить корректировку ранее разработанного проекта с учетом исключения сооружений второй очереди строительства в соответствии с имеющимися действующими Техническими условиями с использованием существующих на нефтебазе инженерных сетей.</p> <p>9.1. Электроснабжение В соответствии с ТУ, нормами и правилами Республики Казахстан с использованием действующей на нефтебазе системы электроснабжения</p> <p>9.2 Пожаротушение В соответствии с нормами и правилами Республики Казахстан с использованием действующих на нефтебазе систем и средств.</p> <p>9.3 Канализация Производственно-дождевые стоки предусмотреть в существующие сети и сооружения производственной и ливневой канализации, включая очистные сооружения.</p> <p>9.5 Автоматизация технологических процессов Предусмотреть систему автоматизации технологических процессов приема, хранения и отпуска параксилола и обеспечение автоматизированного режима работы следующих технологических объектов:</p> <ul style="list-style-type: none">– Железнодорожная сливо-наливная эстакада;– Площадка с насосами;– Резервуары хранения параксилола РВС-3000;– Установка рекуперации паров;– Дренажная емкость №1;– Технологические коммуникации. <p>Проектируемую систему автоматизации увязать с существующей. Схему автоматизации согласовать с Заказчиком.</p> <p>Контроль давления и температуры с передачей измерений оператору предусмотреть датчиками избыточного давления и термопреобразователями производства компании «Emerson».</p> <p>Контроль давления по месту предусмотреть с помощью манометров показывающих производства компании «Wika».</p> <p>Для контроля наличия потока предусмотреть реле потока Эмис-Поток производства компании «ЭМИС».</p> <p>Измерение массового расхода, температуры и плотности параксилола, предусмотреть массовым расходомером производства компании «Krohne».</p> <p>Контроль ДВК (допустимой взрывоопасной концентрации) газов предусмотреть с помощью стационарных газоанализаторов оптических СГОЭС.</p> <p>Автоматизацию пожаротушения и пожарную сигнализацию на проектируемых объектах</p>



		<p>выполнить в соответствии с требованиями НТД в рамках одного раздела. Систему необходимо спроектировать на базе технических средств производства компании «TELEFIRE».</p> <p>Схему автоматизации и основное оборудование согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.6 Связь и сигнализация Пожарную сигнализацию на проектируемых сооружениях выполнить в соответствии с требованиями НТД. Разделы «Сети связи», «Телефония», «Видеонаблюдение» не предусматривать, т.к. на объекте уже реализованы вышеперечисленные слаботочные системы.</p>
10	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Согласно действующему законодательству РК, стандартам, нормам и правилам. Ведомственным приказам.
11	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для инвалидов среды	<ol style="list-style-type: none">1. Выполнить корректировку и актуализацию проектных решений исходя из нового состава зданий и сооружений.2. Архитектурно-планировочные решения зданий и сооружений должны обеспечивать эффективное обеспечение площадей и объемов в соответствии с функциональным назначением помещений и должны быть выполнены в соответствии со строительными нормами и правилами проектирования для зданий и сооружений, а также:<ul style="list-style-type: none">• Законом РК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»;• СН РК 3.01-01-2011 Генеральные планы промышленных предприятий;• СН РК 3.02-28-2011 «Сооружения промышленных предприятий»;• СН РК 3.02-27-2013 «Производственные здания»;• СН РК 2-02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружения»;• СН РК 2.02-02-2012 Пожарная автоматика зданий и сооружений;• СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;• СН РК 1.03-05-2011 «Безопасность труда в строительстве».• Отраслевыми и ведомственными документами на проектирование и строительство железных дорог.3. Строительные материалы, принятые при изготовлении изделий должны соответствовать требованиям санитарных норм и охраны окружающей среды и не содержать вредно действующих компонентов и радиоактивных



		<p>веществ, отрицательно влияющих на состояние и здоровье работающих и окружающую среду.</p> <p>4. При проектировании фундаментов, материалов и конструкций учитывать агрессивность грунта и грунтовых вод к бетону и металлу, сейсмичность площадки строительства.</p> <p>5. Антикоррозийную защиту, гидроизоляцию, окраску конструкций, предусмотреть материалами имеющими сертификацию СЕ, с ожидаемым сроком службы 25 лет. Произведенную компанией имеющей сертификаты ISO 9001: 2008, ISO 14001: 2004 и OHSAS 18001: 2007.</p> <p>6. Корпоративные цвета зданий и сооружений согласовать с Заказчиком.</p> <p>7. Основные технические и проектные решения, карточку согласования строительных конструкций на строительство объектов согласовать с Заказчиком на начальной стадии разработки рабочего проекта.</p> <p>8. Создание доступной для инвалидов среды жизнедеятельности - не требуется</p>
12	Требования и объем разработки организации строительства.	<ol style="list-style-type: none">1. Откорректировать раздел «Проект организации строительства» (далее ПОС) в соответствии с Законодательными и нормативными документами, действующими на территории РК, требованиями Заказчика, и с учетом имеющихся данных о рынке строительных материалов, изделий и конструкций, а также соответствующих работ и услуг.2. Максимально использовать существующие карьеры грунтовых запасов и инертных материалов. Необходимо составить транспортную схему доставки строительных материалов и согласовать с Заказчиком.3. При разработке ПОС учесть следующее:<ul style="list-style-type: none">– ведение работ вахтовым методом;– перебазировку машин и механизмов строительного подрядчика (количество необходимой техники и организацию перевозки определить проектом).
13	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия	Сооружения для отгрузки паракедола и нефтепродуктов в автоцистерны, выделенные ранее во вторую очередь строительства исключить.
14	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	Природоохранные мероприятия (раздел «Оценка воздействия на окружающую среду») предусмотреть в необходимом объеме в соответствии с требованиями Экологического кодекса и других нормативных актов Республики Казахстан, регулирующих природоохранную деятельность.
15	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Предусмотреть мероприятия по охране труда и технике безопасности, в т. ч. решения по снижению производственных шумов и вибраций оборудования,



		загазованности помещений, избытка тепла, повышения комфортности условий труда в соответствии с государственными стандартами Республики Казахстан, действующими СНиП РК, ГОСТ, нормативными актами.
16	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению ЧС	1. Разработать раздел в соответствии с Законодательными и нормативными документами, действующими на территории РК. 2. Проектные решения должны соответствовать нормам в области защиты персонала предприятия при чрезвычайных ситуациях и исходным данным, выданным Департаментом по ЧС.
17	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
18	Требования по энергосбережению	1. В соответствии с п.3. «Требования по энергосбережению и повышению энергоэффективности, предъявляемые к проектным (проектно-сметным) документациям зданий, строений, сооружений» Утвержденного приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 31 марта 2015г. №405. 2. Предусмотреть снижение энергоёмкости систем отопления и вентиляции за счёт объёмно-планировочных решений, повышения теплотехнических показателей ограждающих конструкций, автоматизации процессов регулирования систем отопления и вентиляции. 3. В проекте применить эффективное энерго-экономичное оборудование.
20	Исходные данные	Исходные данные и материалы предоставляет Заказчик в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»
21	Требования к инженерным изысканиям	Инженерные изыскания: - геологические изыскания предоставляются Заказчиком. (выполненные для проекта 5707) - геодезические изыскания выполняются Исполнителем
22	Требования к определению стоимости строительства	Сметную документацию проектом не разрабатывать
23	Требования к согласованию проектной документации	1. Основные технические решения (генеральный план, технологические, принципиальные схемы, планы зданий, основное оборудование), согласовать с Заказчиком..
24	Дополнительные требования	1. Заказчик при техническом сопровождении Исполнителя получает все необходимые согласования (в том числе проведение общественных слушаний по ОВОС) в органах госконтроля и надзора для утверждения рабочего проекта. 2. Договор на проведение комплексной вневедомственной экспертизы РП заключается и



		оплачивается непосредственно Заказчиком (согласно ЗРК №242-П «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»). При этом Исполнитель (проектная организация) ведет полное техническое сопровождение процесса (ответы на замечания, разъяснения, внесение корректировок, дополнительные работы и т.д.) вплоть до получения положительного заключения вневедомственной экспертизы.
25	Объем предоставляемой проектно-сметной документации	<ol style="list-style-type: none">1. Количество передаваемых Заказчику (после проведения госэкспертизы) экземпляров оформленной ПСД на бумажном носителе – 4 (четыре) экземпляра;2. В электронном виде (сформированном согласно требованиям проведения госэкспертизы) – 2 (два) экземпляра, окончательный вариант после госэкспертизы – 1 экз. в формате PDF; 1 экз. в формате AutoCAD; 1 экз.3. DVD-диски должны иметь этикетку с указанием наименования организации Заказчика и Исполнителя, даты записи диска, наименование договора порядковый номер диска и количество дисков в комплекте электронной документации;4. ПСД выполнить на русском языке



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Заключение государственной экологической экспертизы № KZ16VCY00070412 от 26.05.2016 года на проект нормативов ПДВ ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери)

Номер: KZ16VCY00070412
Дата: 26.05.2016

“ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭНЕРГЕТИКА МИНИСТРЛІГІ МҮНАЙ-
ГАЗ КЕШЕНІНДЕГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ
РЕТТЕУ, БАҚЫЛАУ ЖӘНЕ
МЕМЛЕКЕТТІК ИНСПЕКЦИЯ
КОМИТЕТІНІҢ АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ”
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ,
КОНТРОЛЯ И ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ИНСПЕКЦИИ В НЕФТЕГАЗОВОМ
КОМПЛЕКСЕ МИНИСТЕРСТВА
ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН”

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы, Абай ишесі,
297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42, факс: 8 (7282) 24-46-08, БСН
120740015275,

E-mail: almobl.eco@mail.ru

040000, Алматинская область, город
Талдықорған, ул. Абай, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-
42, факс: 8 (7282) 24-46-08, БИН 120740015275,

E-mail: almobl.eco@mail.ru

ТОО «Dostyk Refinery»

Заключение государственной экологической экспертизы

на “Проект нормативов выбросов в окружающую среду” для существующего
объекта ТОО «Dostyk Refinery», расположенного по адресу: ст. Достык, Алакольского
района, Алматинской области.

Материалы разработаны: ИП «Ахбердиева А.А», Государственная лицензия
МООС РК №01858Р от 28.07.2008г., на выполнение работ и оказание услуг в области
охраны окружающей среды.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлен:
“Проект нормативов выбросов в окружающую среду” для существующего объекта ТОО
«Dostyk Refinery», расположенного по адресу: ст. Достык, Алакольского района,
Алматинской области»

В состав проекта входят копии следующих материалов:

- Задание на проектирование;
- Справка о зарегистрированном юридическом лице, филиале или представителе ТОО «Dostyk Refintry» БИН 070940016249 от 28.03.2013 года.
- Акта на право собственности на земельный участок кадастровый номер 03-255-164-225, целевое назначение земельного участка – для строительства и обслуживания железнодорожной перевалочной нефтебазы и обслуживания нефтеперерабатывающей установки;
- Заключение Государственной экологической экспертизы на проект «ОВОС» к РП «Реконструкция железнодорожной нефтебазы «Достык» №06-11/4977 от 27.09.2011 г;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду на №0000059 от 29.07.2013 года.
- Отчет по мониторингу эмиссий за 2014 год;
- Государственная лицензия ИП Ахбердиева №018583 от 28.07.2008 г.

Материалы поступили на рассмотрение: 17.05.2016г. вход № KZ68RCP00041208.

Общие сведения

Характеристика объекта – Нефтебаза предназначена для переработки нефтепродуктов из Казахстана в КНР. Режим работы существующего железнодорожного





терминала с УПН – круглосуточный, 348 дней в году. Режим работы основного производства – непрерывный. Численность работающих - 123 человек.

Экспортная железнодорожная перевалочная нефтебаза «Достык» расположена в Алакольском районе, в 6 км западнее станции Достык на свободной от застройки территории, между существующей железнодорожной линией и автомобильной дорогой.

Площадь земельного участка составляет - 48,4973 га согласно Актов на право частной собственности на земельные участки: за №1036915 от 20.05.2009 г (строительство сливо-наливной ж/д эстакады - 2,0086 га); за № 1036922 от 20.05.2009г (для обслуживания жилого поселка - 0,4356 га), за № 1036919 от 20.05.2009г (для строительства линии электропередач - 0,1143 га), за № 1036921 от 20.05.2009 г (строительство и обслуживание экспортно-импортной железнодорожной базы - 45,9388 га.

Производственная программа по производству включает в себя:

- оборот бензина до 20 000 тонн/месяц;
- оборот нефти и темных нефтепродуктов – до 1 000 000 тонн/год
- 2. Прием нефти через 12 установок нижнего слива УСН, располагаемых на существующей эстакаде на 24 поста на стороне казахстанской колеи;
- 3. Хранение нефти в трех резервуарах V=10 000м³;
- 4. Производство на установке переработки нефти (УПН):
 - бензина прямогонного, в объеме 80000т/год;
 - лигронна;
 - дизельного топлива;
 - мазута.
- 5. Хранение продуктов переработки нефти в существующих резервуарах:
 - мазута в РВС-10 000м³;
 - светлых дистиллятов в РВС-5000м³.
- 6. Отгрузка мазута на существующей двусторонней эстакаде на 12 вагоно-цистерны по системе существующих трубопроводов;
- 7. Отгрузка светлых дистиллятов в вагоно-цистерны через 5 постов верхнего налива на эстакаде на 10 вагоно-цистерн, располагаемых на стороне узкоколейного полотна (китайская колея);
- 8. Прием бензина из вагоно-цистерн через установки верхнего слива осуществляется на эстакаде на 10 вагоно-цистерн через 5 постов на китайской колее и посредством пяти УСН на казахстанской колее;
- 9. Хранение бензина в резервуарах V=3 000м³
- Отгрузка бензина в вагоно-цистерны осуществляется на эстакаде на 10 вагоно-цистерн через 5 установок верхнего налива на казахстанской колее.
- 10. Емкость сбора конденсата К-1 V=1,5м³.
- 11. Подпорная насосная предназначена для осуществления операции по откачке нефти из резервуаров РВС на установку переработки нефти Ц-44/500 (при невозможности самотечного движения нефти и нефтепродукта).
- 12. Дренажная система. Система дренажа представлена существующей дренажной емкостью V=63м³, которая находится на территории УПН.

Инженерное обеспечение

Теплоснабжение -Отопление административно-бытового здания, вахтового поселка предусматривается от собственных котельных.

Электроснабжение - от существующих электрических сетей.

Имеется резервная ДЭС мощностью 1235 кВт.

Водоснабжение. Источником водоснабжения служит подземный водозабор с 2-мя водозаборными скважинами. Суммарное водопотребление - 10369,84 м³/год.

Вентиляция - Все помещения промплощадки обеспечиваются как системами приточно-вытяжной вентиляции, так и системами кондиционирования воздуха.

Благоустройство и озеленение





Организация рельефа с уклоном в северо-восточном направлении. Автомобильные проезды на территории приняты с учетом противопожарного обслуживания.

Все проезды и площадки, обслуживающие транспортные операции предусмотрены с жестким покрытием.

Для освещения территории предусмотрены прожекторные мачты.

На территории нефтебазы высажены газоны из многолетних трав.

Категория и класс опасности предприятия.

Согласно санитарных правил от 20.03.2015г. N 237 "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных предприятий, а также санитарно-эпидемиологического заключения № 79 от 31.08.2010г, выданного Юго-Восточным межрегиональным департаментом Госсанэпиднадзора на ж/д транспорте, объект отнесён к **I классу санитарной опасности, с размером СЗЗ в 1000 метров.**

Максимально-разовый и валовый выбросы вредных веществ в атмосферу: на существующее положение и на перспективу 2016-2025 г.г. составят: **192,4418041 г/сек, 684,254253 т/год.**

Уровень приземных концентраций для ВВ определялся машинными расчетами по программе «Эра-2.0».

Краткая характеристика района размещения.

Природно-климатические условия района формируются особенностями Балхаш-Алакольской впадины, на территории которой находится проектируемый объект.

Впадина располагается между двумя горными системами Торбагатая – на севере, Джунгарским Алатау – на юге. Она ориентирована с северо-запада на юго-восток, в районе Джунгарских ворот ее ширина не превышает 10-12 км, увеличиваясь к району оз. Алаколь до 50-70 км, широким проходом открывается в сторону оз. Балхаш.

Температуры воздуха, являющиеся расчетными при определении приземных концентраций загрязнения:

- Средне месячная температура самого холодного месяца – (- 17,7)
- Средне максимальная температура самого жаркого месяца – (30,8)

Продолжительность отопительного периода – 216 дней.

Рельеф впадины на всем протяжении ровный с незначительным уклоном с северо-запада на юго-восток. Наиболее низкие отметки высоты отмечаются в районе оз. Алаколь, которое имеет наибольшие размеры. Вода в нем горько-соленая, для питья не пригодная.

Растительность здесь скудная, пустынного типа. Почвенный покров представлен маломощными сильно щебенчатыми серо-бурыми почвами.

Грунтовые воды не обнаружены до глубины 20 м.

Сейсмичность района 6-8 баллов.

Фоновое загрязнение.

Проект выполнен без учета фоновых концентраций, т.к. площадка предприятия расположена на значительном расстоянии от крупных населенных пунктов.

Краткая характеристика технологии производства.

Технологические операции по товарной нефти включают в себя:

- дополнительный прием нефти на существующей железнодорожной эстакаде через 12 постов УСН-200, располагаемых со стороны казахстанской колеи;
- подачу нефти в существующий трубопровод и далее в резервуар хранения РВС - 10 000м³, посредством 12 винтовых насосов (А13В400/16-80/4Б), установленных на железнодорожной эстакаде после УСН;
- хранение нефти в резервуарах РВС -10 000м³;
- подачу нефти из резервуаров РВС -10 000м³ на установки переработки нефти «Ц44/500», посредством насосов (5НК-9х1) дополнительно установленных в существующей насосной;
- переработку нефти на установке «Ц44/500» предусматривающую сепарацию нефти с однократным испарением и четырёхкратным охлаждением и производство следующих продуктов:





- мазут М40; топливо дизельное; лигроин; бензин прямогонный.
- подачу продуктов переработки нефти по трубопроводам Ду100, в существующие резервуарные парки:
- мазут в РВС-10 000м³ (1.9), дистиллята средних фракций – в 4-ре РВС-5 000м³; внутриварковые перекачки;
- сбор и осушку газа, вырабатываемого на нефтеперерабатывающих установках в газовых сепараторах V=4м³ (ГПР 2286.00.000) и его дальнейшее использование в качестве топлива для печи;
- сбор дренажа от установок переработки и от газовых сепараторов в дренажной емкости ДЕ-2 (ЕП-63-3000-1100-2).

Технологические операции по светлым нефтепродуктам включают в себя:

- приём бензина на железнодорожной эстакаде на 10 вагоно-цистерн устройствами нижнего слива УСН-150, от вагонов, приходящих по казахстанской колее;
- приём бензина на проектируемой железнодорожной эстакаде на 10 вагоно-цистерн установками верхнего слива и самовсасывающими насосами из вагонов, приходящих по китайской колее;
- перекачку принимаемого бензина из вагоно-цистерн в проектируемые резервуары V=3000м³ посредством проектируемой насосной светлых нефтепродуктов;
- хранение бензина в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических с понтоном ёмкостью 3 000м³. Количество резервуаров – 2 шт.;
- отгрузка бензина на эстакаде светлых нефтепродуктов в вагоно-цистерны, транспортируемые по казахстанской колее;
- отгрузка дистиллята лёгких и средних фракций (бензин прямогонный, лигроин, дизельное топливо) в вагоно-цистерны, транспортируемые по китайской колее;

Переработка нефти.

На УПН «Ц44/500» происходит переработка нефти с получения 4-х продуктов, таких как бензин прямогонный («лёгкий дистиллят»), «лигроин», топливо дизельное, мазут М40. Автором и разработчиком процесса переработки нефти является НПП «ЭТН», г. Томск. Установка нефтеперерабатывающая «Ц44/500» - 2 шт. циклонного типа предназначена для разделения конденсированного углеводородного сырья, в основу технологии переработки нефти в установке Ц44 принят процесс ее сепарации с однократным испарением и четырехкратным охлаждением. Установка «Ц44/500» может быть использована для получения от 2-х до 4-х нефтепродуктов в различных сочетаниях по шкале температур кипения. Мощность установки составляет до 500 тыс. тонн/год при переработке нефти.

Работа установки «Ц44/500» строится следующим образом:

Нефть с помощью нагнетательного насоса подаётся в трубчатую печь, где нагревается до температуры 3300С. Из трубчатой печи подогретая нефть поступает в циклонный испаритель №1 (Ц1), в котором поддерживается температура 3500с за счет подогрева электрическими Тэнами внешней цилиндрической стенки циклона. Тяжелая фракция (мазут) стекает по стенке циклона вниз и поступает в 1-й трубчатый теплообменник. Горячий мазут охлаждается в 1-ом трубчатом теплообменнике и поступает в резервуар Е1 на хранение.

Пары лёгких фракций нефти (температура испарения ниже 3600С) поступают из циклона Ц1 в 1-й охладитель (агрегат воздушного охлаждения №1), где парожидкостная смесь охлаждается до 1900С. Парожидкостная смесь из 1-го охладителя с температурой 1900с поступает в циклонный испаритель №2 (Ц2), где поддерживается температура 1900С. Тяжелая фракция из 2-го испарителя (дизельное топливо) стекает по стенке циклона вниз и поступает через 2-й трубчатый теплообменник и затем в резервуар Е4 на хранение.

Пары лигроина и бензина из 2-го испарителя поступают во 2-й охладитель (агрегат воздушного охлаждения №2), где парожидкостная смесь охлаждается до 1500С.





парогазодинамическая смесь из 2-го охладителя с температурой 1500С поступает в циклонный испаритель №3 (Ц3), где поддерживается температура 1500С. тяжелая фракция из 3го испарителя (лигроин) стекает по стенке циклона вниз и поступает через 3-й охладитель (агрегат воздушного охлаждения №3) в резервуар е3 на хранение.

Пары бензина из 3го испарителя поступают в 4-й охладитель (агрегат воздушного охлаждения № 4), из которого полученный бензин поступает на хранение в резервуар Е2.

По мере накопления жидких фракций в промежуточных резервуарах Е1, Е2, Е3, Е4 при достижении заданного уровня включаются продуктовые насосы, и полученная продукция откачивается в товарный парк.

Для охлаждения получаемых нефтепродуктов на установке используются агрегаты воздушного охлаждения (АВО – всего 24 штуки). В технологическом цикле предусмотрено воздушное охлаждение и конденсация бензина в холодное время года и водяное доохлаждение в жаркое время года. Для охлаждения охлаждающей воды предусмотрен бассейн, на котором устанавливается градирня.

В трубчатых теплообменниках предусматривается предварительный подогрев нефти, поступающей в трубчатую печь.

Нагрев трубчатой печи осуществляется топочными газами, образующимися в топочной камере при сжигании жидкого или газообразного топлива.

Для сбора и хранения неконденсируемого газа, вырабатываемого на нефтеперерабатывающих установках, проектом предусмотрена установка газовых сепараторов ГС-1/ГС-2 ГПП 2286.00.000 V=4м3, обеспечивающих его сбор, подготовку и использование для собственных нужд, в качестве топлива для печей УПН «Ц44/500».

Получаемые на «Ц44/500» продукты отправляются на хранение в резервуары:

- мазут М40, в существующий резервуар РВС-10 000м3;

- дизельное топливо, бензин прямогонный и лигроин в существующие резервуары РВС-5000м3. В резервуарах РВС-5000м3 предусмотрена замена существующих вентиляционных патрубков на дыхательный и предохранительный клапаны, оборудование коренными задвижками с электроприводом, приборами КИП с установкой датчиков аварийного верхнего и текущего уровней и датчика температуры. Также для уменьшения потерь проектом предусмотрена газоуравнительная линия между резервуарами.

Для защиты резервуаров от перелива, их приемо-раздаточные патрубки оборудованы задвижками с электроприводами российского производства.

Отгрузка продуктов переработки нефти из резервуарных парков происходит по следующим направлениям:

- мазута М40 на существующую железнодорожную эстакаду на 24 поста по системе существующих трубопроводов;

- бензина, лигроина и дизельного топлива на проектируемую двухстороннюю железнодорожную эстакаду на 10 вагоно-цистерн с помощью проектируемой насосной станции светлых нефтепродуктов.

Проектируемая двухсторонняя железнодорожная эстакада на 10 вагоно-цистерн, предназначена для отгрузки светлых нефтепродуктов полученных на установке переработке нефти (УПН) «Ц44/500» через устройства верхнего слива-налива (ОСН-СВН-100), а также прием и отгрузку бензина, доставляемого на железнодорожную перевалочную нефтебазу «Достык».

На проектируемой эстакаде на 10 вагоно-цистерн отпуск бензина и светлого дистиллята производится посредством установок верхнего налива, располагаемых: для бензина – на казахстанской колее, для светлого дистиллята – на китайской колее.

Паровоздушная смесь отводится по газоуравнительному коллектору в дренажную емкость ДЕ-1 V=8м3. Откачка жидкости из дренажной емкости производится полупогружным насосным агрегатом НВ-Е-50/50 в проектируемые резервуары хранения бензина РВС-3 000м3.

Состав объектов и сооружений:





- железнодорожная сливо-наливная эстакада на 24 вагоно-цистерны на стороне казахстанского ж/д полотна на 12 постов предусмотрено:

- УСН -200 – 12шт.
- А13В400/16-80/4Б (Q=75м³/час, Н=40м, N=30кВт) – 12 шт.
- коллектор Ду350, L=146м. – 1 шт.
 - насосная станция:
- насосный агрегат Н-3/Н-4 (Q=70м³/час, Н=54м) – 2 шт.
 - распределение резервуаров по хранимым продуктам:
- РВС-10 000м³– 2 объекта предусмотрены для хранения нефти;
- РВС-10 000м³ - 1 объект предусмотрен для хранения мазут М40;
- РВС-5000м³– 4 объекта предусмотрены для хранения топлива дизельное/бензин прямогонный/лигроин. Резервуары РВС 5000м³, предназначены для хранения высокосастьяющих продуктов и оборудованы вентиляционными патрубками, газоуравнительной системой.

- Двусторонняя железнодорожная сливо-наливная эстакада на 10 вагоно-цистерн для светлых нефтепродуктов и бензина:

- УСН-150 – 5 шт;
- Установки верхнего слива-налива ОСН-СВН-100 Ду 100мм - 10 шт (со стационарной сливо-наливной трубой).
- насосы центробежные самовсасывающие ХМс50/25К-55А-1 (Q=60м³/час, Н=23м, N=7,5кВт) – 5 шт.
- коллекторы диаметром Ду250мм.
- насосной станции светлых нефтепродуктов:
- насосы 6НДв-Б (Q=320м³/час, Н=50м, N=68кВт) – 3шт. (2 рабочих и 1 резервный).
- резервуарного парка бензина:
- РВС-3000 м³ с понтоном – 2 объекта; состоящего из 2-х резервуаров;
- УПН Ц44/500 (в комплектной поставке с печью и операторной):
- Модуль 1 – печь трубчатая для нагрева углеводородного сырья;
- Модуль 2 – блок коллекторов-распределителей;
- Модуль 3 – блок сырьевых насосов;
- Модуль 4, 5, 6, 7 – технологические платформы (циклоны Ц1/(1, 2, 3, 4) и блоки теплообменников и охладителей) для получения - мазута;
- Модуль 8, 9, 10, 11 - технологические платформы (циклоны Ц2/(1, 2, 3, 4) и блоки теплообменников и охладителей) для получения «дизельного топлива»;
- Модуль 12, 13, 14, 15 - технологические платформы (циклоны Ц3/(1, 2, 3, 4) и блоки теплообменников и охладителей) для получения «керосина» и «бензина»;
- Модуль 16 – накопительно-разгрузочная емкость для дистиллята тяжелых фракций Е1;
- Модуль 17 – накопительно-разгрузочная аварийно-дренажная емкость Е2;
- Модуль 18 – накопительно-разгрузочная емкость для дистиллята средних фракций Е3;
- Модуль 19 – накопительно-разгрузочная емкость Е4;
- Модуль 20 – операторная со щитом управления;
- Модуль 21, 22, 23, 24 – платформы продуктовых насосов;
- Модуль 25, 26, 27, 28 – водо-водяные теплообменники для доохлаждения дистиллята средних фракций в жаркое время года;
- Модуль 29, 30, 31, 32 – сепараторы-отделители воды от бензиновой фракции;
- Модуль 33 – блок водяных насосов;
- Модуль 34 – градирня.
- площадки дренажной емкости V=8м³;
- ЕП-8-2000-1300-2
- площадки дренажной емкости V=63м³;
- ЕП-63-3000-1100-2
- площадки газового сепаратора:





- ГПР 2286.00.000 V=4м³ с СППК4 50-16 (17с7нж) – 2 шт.
- площадки баллонов азота:
- площадка 2,0х2,0м;
- резервуары дизтоплива V=10м³;
- РГС – 2 шт. по ТУ 3615-050-00217389-2002 с дыхательным клапаном СМДК-50 - 2 шт.

Автоналивная.

Для обеспечения отпуска светлых и темных нефтепродуктов в автомобильный транспорт предусматривается строительство следующих сооружений:

- Площадка автоналива (поз. 76 по ГП);
- Весовая, совмещенная с КПП (поз. 74 по ГП);
- Пункт обогрева (поз.77 по ГП);
- Весы автомобильные – 2 шт. (поз. 75.1, поз. 75.2);
- Площадка для стоянки автоцистерн (поз. 80 по ГП - за ограждением);

Режим работы существующего железнодорожного терминала с НПУ – круглосуточный, 348 дней в году. Режим работы основного производства – непрерывный. Производственная программа проектируемого пункта налива нефтепродуктов в автомобильные цистерны предусматривает отпуск темных и светлых нефтепродуктов в объеме 480 000 тонн/год, в том числе:

- темных нефтепродуктов 430 000 тонн/год;
- светлых нефтепродуктов 50 000 тонн/год.

Операции по отгрузке нефтепродуктов в автомобильные цистерны предполагается производить в одну смену.

Рекомендуемое количество обслуживающего персонала для пункта налива в автоцистерны составляет 9 человек.

Для обеспечения производственной программы проектом предусматривается следующая схема работы пункта налива нефтепродуктов в автоцистерны:

- Отпуск светлых нефтепродуктов в автоцистерны на 2 машино-места;
- Отпуск темных нефтепродуктов в автоцистерны на 8 машино-мест;
- Учёт отпускаемых нефтепродуктов.

Площадка автоналива нефтепродуктов состоит из 5-ти двухсторонних постов налива (ПН), каждый из которых обеспечивает два фронта налива (две автоцистерны с прицепом или без него). Расстояние между наливными постами 12м.

Закрепление наливных постов за отпускаемыми продуктами следующее:

- ПН-1 обеспечивает налив мазута с двух сторон от наливного островка;
- ПН-2 обеспечивает налив мазута с двух сторон от наливного островка;
- ПН-3 обеспечивает налив нефти с двух сторон от наливного островка;
- ПН-4 обеспечивает налив нефти с двух сторон от наливного островка;
- ПН-5 обеспечивает налив с одной стороны дизельного топлива, со второй стороны налив бензина прямогонного и лигроина.

Каждый наливной пост состоит из железобетонного фундамента «островка», на котором размещаются:

- автоматизированные стояки налива АСН – 4 шт.;
- насосы НGBW60-6 (Q = 60 м³/час, H=60м, W=18.5кВт) - 4 шт.;
- светофоры (красный/зеленый) - для регулирования движения автоцистерн;
- одна площадка обслуживания (металлоконструкция) с 4-мя трапами перекидными.

Наливные посты ПН-1 и ПН-2 для налива мазута оборудуются установками АСН-4В Ду 100 (ДПУ2-2) с электрообогревом с возможностью прекращения налива при срабатывании датчиков предельного уровня.

Наливные посты ПН-3 и ПН-4 для налива нефти оборудуются установками АСН-4ВГ Ду 100 (ДПУ2-2) с электрообогревом с возможностью прекращения налива при





срабатывании датчиков предельного уровня в комплекте: стояк верхнего налива Ду 100 с электрообогревом.

Наливной пост ПН-5 для налива светлых нефтепродуктов оборудуются установками АСН-4ВГ Ду 100 (ДПУ2-2) с возможностью прекращения налива при срабатывании датчиков предельного уровня.

Налив нефти и светлых нефтепродуктов предусматривается герметичным, при котором верхний люк автоцистерны закрывается конической оболочкой наливной трубы. Паровоздушная смесь вытесняется через патрубок в конической оболочке, и специальный гибкий трубопровод отводится по газоотводящим трубопроводам в резервуары хранения.

Налив осуществляется в следующей последовательности:

- подача автоцистерны к пункту налива, позиционирование в зоне действия автоматизированного стояка налива (фронт налива) под контролем обслуживающего персонала (наливщиком);

- подготовительные операции: товарный оператор опускает откидную лестницу на цистерну, заземляющий зажим укрепляет на металлической части цистерны, открывает люк-лаз, опускает в горловину автоцистерны наливной наконечник с датчиком положения, с двумя датчиками предельного уровня;

- закрепление герметизирующей крышки к люку автоцистерны;

- открытие запорной арматуры на линии отвода паров;

- датчик положения выдает разрешение на налив товарному оператору;

- открытие запорной арматуры на линии подачи продукта;

- товарный оператор нажимает на кнопку «Пуск» на пульте управления наливом.

После включения кнопки «Пуск» выдается команда на открытие клапана на 50%, соответствующее малому расходу 25 м³/час. Налив идет 20 минут, до заполнения цистерны до 10 м³. По истечении 20 минут клапан открывается полностью на 100%. Расход составляет 60 м³/час.

По сигналу предельного уровня заполнения – закрытие клапана на 50%, снижение расхода до 25 м³/час.

По сигналу второго предельного уровня – закрытие клапана на 100%;

- открывается автоматический вакуумный клапан (клапан механического действия) на стояке налива, обеспечивающей полное освобождение стояка налива от продукта.

При этом технологический процесс налива завершен;

- наливщик сообщает товарному оператору об окончании технологического процесса налива;

Товарный оператор даёт разрешение наливщику расцепить механические подключения:

- закрытие запорной арматуры на линии отвода паров;

- закрытие запорной арматуры на линии подачи продукта и на наливном стояке;

- отцепление герметизирующей крышки;

- наливной стояк приводится в гаражное положение. При удалении наливной трубы из горловины прекращается поступление сигнала ДП (датчик положения), разрывается цепь, разрешающая запуск операции;

- автоматика системы налива возвращается в исходное состояние;

- наливщик закрывает крышку автоцистерны;

- откидная лестница выводится в гаражное положение;

- снимаются зажимы заземления.

Наливщик сообщает товарному оператору об окончании расцепления. Товарный оператор выдает разрешение на включение зеленого сигнала светофора, разрешающего выезд автоцистерны.

Управление наливом осуществляется по месту, дистанционно и автоматически.

Во время налива процесс может быть прерван из-за:

- сигнала о неисправности наливного насоса;





- отсутствия сигнала «насос включён»;
- срабатывания нескольких датчиков до взрывных концентраций, при концентрации, при концентрации взрывоопасных веществ в рабочей 10% от НКПРП;
- срабатывании одного датчика до взрывных концентраций, при концентрации взрывоопасных веществ в рабочей 20% от НКПРП;
- отсутствия напряжения/энергоснабжения.
- при нажатии кнопки «Стоп» в любой момент налива происходит автоматическое закрытие клапана.
- при исчезновении заземления в любой момент налива происходит автоматическое закрытие клапана.

При нажатии кнопки «Стоп» и повторном нажатии кнопки «Пуск» операции начинаются с малого расхода независимо от момента до первоначального нажатия кнопки «Стоп».

- емкость сбора конденсата $V=1,5\text{м}^3$ (73);
- насосные откачки конденсата:
- подпорная насосная
- технологические трубопроводы.

Принципиальная технологическая схема.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

- сбор конденсата с газоуравнительной системы резервуаров;
- откачка конденсата из газосепаратора на установке переработки нефти Ц-44/500 (УПН);
- откачка нефти и смеси нефтепродуктов из резервуаров РВС на УПН.
- сбор дренажа из технологического оборудования и трубопроводов.
- оперативный замер (кориолисов сенсор CMFHC2M).

Емкость сбора конденсата

Емкость сбора конденсата К-1 $V=1,5\text{м}^3$. Емкость предназначена для сбора конденсата с газоуравнительной системы резервуаров РВС $V=5000\text{м}^3$. Опорожнение емкости по мере ее заполнения производится в переносную тару.

Насосные откачки конденсата

Для осуществления операции по откачке конденсата из газосепараторов в емкость для бензина, на установке переработки нефти предусмотрены насосные откачки конденсата.

Для перекачки конденсата в насосных установлены насосы 1АСВН-80АМ/6 ($Q=20\text{м}^3/\text{час}$, $H=12\text{м}$, $N=5,5\text{квт.}$), один рабочий, другой резервный.

В качестве запорной арматуры приняты задвижки с ручным приводом. На нагнетательных линиях насосов предусмотрены обратные клапаны.

Подпорная насосная

Подпорная насосная предназначена для осуществления операции по откачке нефти из резервуаров РВС на установку переработки нефти Ц-44/500 (при невозможности самотечного движения нефти и нефтепродукта).

В подпорной насосной установлены: для перекачки нефти - лопастной насос HGBW 60-6 ($Q=60\text{м}^3/\text{ч}$, $H=60\text{м}$), для перекачки теплоносителя - центробежный насос Allweiler NTT-25-160/156 ($Q=5,8\text{м}^3/\text{ч}$, $H=25\text{м}$).

В качестве запорной арматуры приняты задвижки с ручным приводом. На нагнетательных линиях насосов предусмотрены обратные клапаны.

Резервный насос хранится на складе для установки в случае выхода из строя рабочего насосов.

Дренажная система

Система дренажа представлена существующей дренажной емкостью $V=63\text{м}^3$, которая находится на территории УПН.





Сбор дренажа от насосных откачки конденсата осуществляется дренажными трубопроводами, которые подключаются к существующей дренажной системе. Дренажные трубопроводы выполнены подземно с уклоном 0,02 в сторону дренажных емкостей.

Источники выбросов ВВ в атмосферный воздух

Проектом определено: 51 источник выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 32 организованных источника и 19 неорганизованных источников выбросов ЗВ.

В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 19 наименований, из них твердых – 2, газообразных – 17.

Основным источником загрязнения атмосферного воздуха являются:

Организованные:

Источник №№ 0001, 0002. Производственная котельная. В котельной установлены четыре котла марки Тегтах, работающие на мазуте, при работе котельной в атмосферу выбрасываются: *мазутная зола, сажа, диоксид серы, оксиды азота, оксид углерода.*

Источник № 0003. Стационарная дизельгенераторная установка. Резервная ДЭС мощностью 1235 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: *оксид углерода, оксиды азота, сажа, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.*

Источник № 0004. Котельная Административно-бытового комплекса. В котельной установлены 2 котла, работающих на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: *сажа, диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота.*

Источник № 0005. Котельная вахтового поселка. В котельной установлен котел, работающий на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: *сажа, диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота.*

Источник №№0006, 0007 и 0026. Прием нефти из железнодорожных цистерн. Существующий сырьевой резервуарный парк состоит из 3-х резервуаров РВС – 10000 м³ – каждый. Резервуары используются для приема и хранения нефти (сырья для переработки). При приеме в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, бензол, ксилол, толуол, сероводород.*

Источник № 0008. Прием мазута в резервуар РВС V=10000 м³. Резервуар используется для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ и сероводород.*

Источник № 0009. Прием мазута в резервуары РВС V=100 м³(2 шт.). Резервуары используются для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяется: *бензин нефтяной.*

Источник № 0010. Прием и хранение присадок в наземные горизонтальные резервуары V=25 м³(3шт.). Резервуары используются для приема и хранения присадок (по керосину). При приеме в атмосферу выделяется: *бензин нефтяной.*

Источник № 0011. Прием и хранение дизтоплива в подземном резервуаре РВС V=25 м³ для котельных(1шт.). Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива для котельных. При приеме в атмосферу выделяется: *бензин нефтяной.*

Источник № 0012. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от продуктовых насосов (2 шт.) и ЗРА манифольда. При работе насосов в атмосферу выделяется: *бензин нефтяной.*

Источник № 0013. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от работы насосов присадок (2 шт.), насосов мазута (2 шт) и ЗРА. При работе насосов в атмосферу выделяется: *бензин нефтяной.*

Источник №№ 0014,0015. Прием товарного бензина из ж.д.цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м³ –2шт, общий объем резервуарного парка. Составляет Vобщ=10000м³. Резервуары используются для приема и хранения товарного бензина. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C₁-C₅, углеводороды предельные C₆-C₁₀, бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.*

Источник №№ 0016,0017. Прием прямогонного бензина и лигроина в резервуарный парк РВС – 5000–2шт. Vобщ=10000м³. Прием товарного бензина из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м³ –2шт, общий объем резервуарного парка





составляет. $V_{\text{общ}}=10000\text{м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения товарного бетона. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.*

Источник №№ 0018,0019. Прием дизтоплива из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м³ –2шт, общий объем резервуарного парка составляет. $V_{\text{общ}}=10000\text{м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения дизтоплива бетона. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: При приеме в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.*

Источник №№ 0020,0021. Трубчатая печь № 1 и № 2. Нагрев трубчатых печей осуществляется топочными газами, образующимися в топочной камере при сжигании жидкого или газообразного топлива. При сжигании попутного газа в атмосферу выбрасываются: *азота диоксид, оксид азота, серы диоксид, углерода оксид и метан.*

Источник № 0022. Дренажная емкость $V=8\text{м}^3$. Паровоздушная смесь отводится по газоуравнительному коллектору в дренажную емкость ДЕ-1 $V=8\text{м}^3$. При этом в атмосферу выделяются *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник № 0023. Дренажная емкость $V=63\text{м}^3$, накопительно-разгрузочная аварийно-дренажная емкость. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: При приеме в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник № 0024. Прием и хранение дизтоплива в наземном горизонтальном резервуаре $V=10\text{м}^3$. Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива. При приеме в атмосферу выделяются: *углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.*

Источник № 0025. Аварийный источник бесперебойного питания ДЭС мощностью 800 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: *оксид углерода, оксиды азота, сажа, углеводороды предельные C12-C19, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.*

Источник 0027-0028. Отпуск на наливных эстакадах - Автоналивная – нефть. Отпуск нефти в автоцистерны - ПН-3/4. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород.*

Источник 0029-0030. Отпуск на наливных эстакадах - Отпуск мазута в автоцистерны на ПН1/2. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.*

Источник 0031. Отпуск на наливных эстакадах - Отпуск дизтоплива в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.*

Источник 0032. Отпуск на наливных эстакадах - Отпуск бензина в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.*

Неорганизованные:

Источник № 6001. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Места установки сливноналивных устройств (24 ед.), которые представляют собой воронки диаметром 0.4 м - Эстакада. В атмосферу будет выделяться: *бензин нефтяной.*

Источник № 6002. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Дренажная емкость. В атмосферу будет выделяться: *бензин нефтяной.*

Источник № 6003. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Газоуравнительная система. В атмосферу будет выделяться: *бензин нефтяной.*

Источник № 6004. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Промливневая очистная система. В атмосферу будет выделяться: *бензин нефтяной.*





Источник № 6005. Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.*

Источник № 6006. Наливная эстакада. Отпуск дизтоплива в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19, сероводород.*

Источник № 6007. Наливная эстакада. Отпуск мазута в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19, сероводород.*

Источник №№ 6008, 6009. Для сбора и хранения неконденсируемого газа, вырабатываемого на нефтеперерабатывающих установках, предусмотрены газовые сепараторы V=4м³, обеспечивающих его сбор, подготовку и использование для собственных нужд, в качестве топлива для печей УПН «Ц44/500». В атмосферу будет выделяться: *метан.*

Источник №№ 6010,6011. Кожухотрубный теплообменник. При работе теплообменников в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник № 6012. Насосная перекачки нефти и мазута. При приеме и перекачке нефти и мазута в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник № 6013. Насосная станция светлых н/п. При перекачке бензина и лигроина в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол, углеводороды предельные C12-C19 и сероводород.*

Источник № 6014. Сборник производственно-дождевых стоков V=50м³. В атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник № 6015. Очистные сооружения Мунай-Аспап. При работе очистных сооружений в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник №6016. Емкость сбора конденсата - V=1,5м³. В атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник №№6017, 6018. Насосная откачки конденсата. При работе насосной по откачке конденсата в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C12-C19.*

Источник 6019 - Подпорная насосная перекачки нефти. При работе насосной по перекачке нефти в атмосферу будут выделяться: *углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, бензол, ксилол, толуол и сероводород.*

Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу на 2016-2025 г.г.

Код и наименование ЗВ	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		Существующее положение 2016		на 2017-2025 г. г.		ПДВ		
		г/сек	т/год	г/сек	т/год	г/сек	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники:								
(0301) Диоксид азота								
Производственная котельная	0001	0,515	16,2432	0,515	16,2432	0,515	16,2432	2016
Производственная котельная	0002	0,515	16,2432	0,515	16,2432	0,515	16,2432	2016
Стационарная ДЭУ	0003	1,1527	0,1681	1,1527	0,1681	1,1527	0,1681	2016
Котельная АБК	0004	0,025	0,7864	0,025	0,7864	0,025	0,7864	2016
Котельная вахтового поселка	0005	0,0107	0,337	0,0107	0,337	0,0107	0,337	2016
Установка УПН. Трубочатая печь №1	0020	0,123	3,157	0,123	3,157	0,123	3,157	2016
Установка УПН.	0021	0,123	3,157	0,123	3,157	0,123	3,157	2016





Трубчатая печь №2								
Итого:		2,4644	40,0919	2,4644	40,0919	2,4644	40,0919	
(0304) Оксид азота								
Установка УПН. Трубчатая печь №1	0020	0,02	0,513	0,02	0,513	0,02	0,513	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №2	0021	0,02	0,513	0,02	0,513	0,02	0,513	2016
Итого:		0,04	1,026	0,04	1,026	0,04	1,026	
(0328) Сажа								
Производственная котельная	0001	0,1336	4,2154	0,1336	4,2154	0,1336	4,2154	2016
Производственная котельная	0002	0,1336	4,2154	0,1336	4,2154	0,1336	4,2154	2016
Стационарная ДЭУ	0003	0,0392	0,0051	0,0392	0,0051	0,0392	0,0051	2016
Котельная АБК	0004	0,0024	0,0368	0,0024	0,0368	0,0024	0,0368	2016
Котельная вахтового поселка	0005	0,001	0,0158	0,001	0,0158	0,001	0,0158	2016
Итого:		0,3098	8,4885	0,3098	8,4885	0,3098	8,4885	
(0330) Сера диоксид								
Производственная котельная	0001	0,3388	10,6872	0,3388	10,6872	0,3388	10,6872	2016
Производственная котельная	0002	0,3388	10,6872	0,3388	10,6872	0,3388	10,6872	2016
Стационарная ДЭУ	0003	0,4803	0,0721	0,4803	0,0721	0,4803	0,0721	2016
Котельная АБК	0004	1,4718	0,025	1,4718	0,025	1,4718	0,025	2016
Котельная вахтового поселка	0005	0,02	0,6307	0,02	0,6307	0,02	0,6307	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №1	0020	0,8779	22,598	0,8779	22,598	0,8779	22,598	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №2	0021	0,8779	22,598	0,8779	22,598	0,8779	22,598	2016
Итого:		4,4055	67,2982	4,4055	67,2982	4,4055	67,2982	
(0333) Сероводород								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	2016
Резервуарный парк. Прием и хранение мазута.	0008	0,00071	0,0016	0,00071	0,0016	0,00071	0,0016	2016
Прием дизтоплива из ж.д.цистерн	0018	0,0002	0,000135	0,0002	0,000135	0,0002	0,000135	2016
Прием дизтоплива из ж.д.цистерн	0019	0,0002	0,000135	0,0002	0,000135	0,0002	0,000135	2016
Установка УПН. Прием и хранение дизтоплива в наземном РГС	0024	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	2016
Существующий сырьевой	0026	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	0,0147	0,0364	2016





резервуарный парк								
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	0,00356	0,0237	0,00356	0,0237	0,00356	0,0237	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0028	0,00356	0,0237	0,00356	0,0237	0,00356	0,0237	2016
Автоналивная. Отпуск мазута в автоцистерны	0029	0,000522	0,00512	0,000522	0,00512	0,000522	0,00512	2016
Автоналивная. Отпуск мазута в автоцистерны	0030	0,000522	0,00512	0,000522	0,00512	0,000522	0,00512	2016
Автоналивная. Отпуск дизтоплива в автоцистерны	0031	0,000091	0,000096	0,000091	0,000096	0,000091	0,000096	2016
Итого:		0,053565	0,168809	0,053565	0,168809	0,053565	0,168809	
(0337) Углерод оксид								
Производственная котельная	0001	2,1976	69,3042	2,1976	69,3042	2,1976	69,3042	2016
Производственная котельная	0002	2,1976	69,3042	2,1976	69,3042	2,1976	69,3042	2016
Стационарная ДЭУ	0003	0,9091	0,1321	0,9091	0,1321	0,9091	0,1321	2016
Котельная АБК	0004	0,1064	3,3556	0,1064	3,3556	0,1064	3,3556	2016
Котельная вахтового поселка	0005	0,0456	1,4379	0,0456	1,4379	0,0456	1,4379	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №1	0020	0,082	2,119	0,082	2,119	0,082	2,119	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №2	0021	0,082	2,119	0,082	2,119	0,082	2,119	2016
Итого:		5,6203	147,772	5,6203	147,772	5,6203	147,772	
(0410) Метан								
Стационарная ДЭУ	0003	0,2352	0,0343	0,2352	0,0343	0,2352	0,0343	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №1	0020	0,082	2,119	0,082	2,119	0,082	2,119	2016
Установка УПН. Трубчатая печь №2	0021	0,082	2,119	0,082	2,119	0,082	2,119	2016
Итого		0,3992	4,2723	0,3992	4,2723	0,3992	4,2723	2016
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	17,749	44,012	17,749	44,012	17,749	44,012	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	17,749	44,012	17,749	44,012	17,749	44,012	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	12,575	1,587	12,575	1,587	12,575	1,587	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	12,575	1,587	12,575	1,587	12,575	1,587	2016





Прием прямогонного бензина и легроина из ж.д.цистерн	0016	8,8	9,838	8,8	9,838	8,8	9,838	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0017	8,8	9,838	8,8	9,838	8,8	9,838	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0026	17,749	44,012	17,749	44,012	17,749	44,012	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	4,297	28,661	4,297	28,661	4,297	28,661	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0028	4,297	28,661	4,297	28,661	4,297	28,661	2016
Автоналивная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	7,397	10,84	7,397	10,84	7,397	10,84	2016
Итого		111,988	223,048	111,988	223,048	111,988	223,048	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	6,565	16,278	6,565	16,278	6,565	16,278	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	6,565	16,278	6,565	16,278	6,565	16,278	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	3,062	0,3864	3,062	0,3864	3,062	0,3864	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	3,062	0,3864	3,062	0,3864	3,062	0,3864	2016
Прием прямогонного бензина и легроина из ж.д.цистерн	0016	6,7	7,5296	6,7	7,5296	6,7	7,5296	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0017	6,7	7,5296	6,7	7,5296	6,7	7,5296	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0026	6,565	16,278	6,565	16,278	6,565	16,278	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	1,589	10,601	1,589	10,601	1,589	10,601	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0028	1,589	10,601	1,589	10,601	1,589	10,601	2016
Автоналивная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	1,801	2,6401	1,801	2,6401	1,801	2,6401	2016
Итого		44,198	88,5081	44,198	88,5081	44,198	88,5081	





(0501) Пентилены								
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	0,4165	0,0526	0,4165	0,0526	0,4165	0,0526	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	0,4165	0,0526	0,4165	0,0526	0,4165	0,0526	2016
Автомобильная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	0,245	0,3591	0,245	0,3591	0,245	0,3591	2016
Итого		1,078	0,4643	1,078	0,4643	1,078	0,4643	
(0602) Бензол								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	0,333	0,042	0,333	0,042	0,333	0,042	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	0,333	0,042	0,333	0,042	0,333	0,042	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0016	0,4	0,4714	0,4	0,4714	0,4	0,4714	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0017	0,4	0,4714	0,4	0,4714	0,4	0,4714	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0026	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	0,085734	0,21259	2016
Автомобильная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	0,02075	0,1384	0,02075	0,1384	0,02075	0,1384	2016
Автомобильная. Отпуск нефти в автоцистерны	0028	0,02075	0,1384	0,02075	0,1384	0,02075	0,1384	2016
Автомобильная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	0,196	0,2873	0,196	0,2873	0,196	0,2873	2016
Итого		1,960702	2,22867	1,960702	2,22867	1,960702	2,22867	
(0616) Ксилол								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	0,025	0,0032	0,025	0,0032	0,025	0,0032	2016





ж.д.цистерн								
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	0,025	0,0032	0,025	0,0032	0,025	0,0032	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0016	0,3	0,3517	0,3	0,3517	0,3	0,3517	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0017	0,3	0,3517	0,3	0,3517	0,3	0,3517	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0026	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	0,000183	0,066814	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	0,006523	0,04351	0,006523	0,04351	0,006523	0,04351	2016
Автоналивная. Отпуск бензина в автоцистерны	0028	0,006523	0,04351	0,006523	0,04351	0,006523	0,04351	2016
Автоналивная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	0,0147	0,0215	0,0147	0,0215	0,0147	0,0215	2016
Итого		0,678295	1,018762	0,678295	1,018762	0,678295	1,018762	
(0621) Тoluол								
Существующий сырьевой резервуарный парк	0006	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0007	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	0,242	0,0305	0,242	0,0305	0,242	0,0305	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	0,242	0,0305	0,242	0,0305	0,242	0,0305	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0016	0,5	0,5163	0,5	0,5163	0,5	0,5163	2016
Прием прямогонного бензина и легронна из ж.д.цистерн	0017	0,5	0,5163	0,5	0,5163	0,5	0,5163	2016
Существующий сырьевой резервуарный парк	0026	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	0,05389	0,13363	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в автоцистерны	0027	0,01305	0,08702	0,01305	0,08702	0,01305	0,08702	2016
Автоналивная. Отпуск нефти в	0028	0,01305	0,08702	0,01305	0,08702	0,01305	0,08702	2016

17





автоцистерны								
Автомобильная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	0,142	0,2083	0,142	0,2083	0,142	0,2083	2016
Итого		1,81377	1,87683	1,81377	1,87683	1,81377	1,87683	
(0627) Этилбензол								
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0014	0,0083	0,0011	0,0083	0,0011	0,0083	0,0011	2016
Прием товарного бензина из ж.д.цистерн	0015	0,0083	0,0011	0,0083	0,0011	0,0083	0,0011	2016
Автомобильная. Отпуск бензина в автоцистерны	0032	0,0049	0,0072	0,0049	0,0072	0,0049	0,0072	2016
Итого		0,0215	0,0094	0,0215	0,0094	0,0215	0,0094	
(0703) Бензапирен								
Стационарная ДЭУ	0003	0,0000011	-	0,0000011	-	0,0000011	-	2016
Итого		0,0000011	-	0,0000011	-	0,0000011	-	
(1325) Формальдегид								
Стационарная ДЭУ	0003	0,0098	0,0014	0,0098	0,0014	0,0098	0,0014	2016
Итого		0,0098	0,0014	0,0098	0,0014	0,0098	0,0014	
(2704) Бензин нефтяной								
Резервуарный парк. Прием и хранение мазута	0009	0,001367	43,60455	0,001367	43,60455	0,001367	43,60455	2016
Резервуарный парк. Прием и хранение присадок в наземные РГС	0010	0,0726	0,000035	0,0726	0,000035	0,0726	0,000035	2016
Резервуарный парк. Прием и хранение дизтоплива	0011	0,0245	0,000035	0,0245	0,000035	0,0245	0,000035	2016
Итого		0,098467	43,60462	0,098467	43,60462	0,098467	43,60462	
(2754) Алканы С12-19								
Резервуарный парк. Прием и хранение мазута	0008	0,147	0,331	0,147	0,331	0,147	0,331	2016
Продуктовая насосная	0012	0,032	1,012779	0,032	1,012779	0,032	1,012779	2016
Продуктовая насосная	0013	0,034	1,084313	0,034	1,084313	0,034	1,084313	2016
Прием дизтоплива из ж.д.цистерн	0018	0,089	0,04822	0,089	0,04822	0,089	0,04822	2016
Прием дизтоплива из ж.д.цистерн	0019	0,089	0,04822	0,089	0,04822	0,089	0,04822	2016
Установка УПН. Дренажная емкость	0022	0,0003	0,0085	0,0003	0,0085	0,0003	0,0085	2016
Установка УПН. Дренажная емкость	0023	0,0014	0,0442	0,0014	0,0442	0,0014	0,0442	2016
Установка УПН. Прием и хранение дизтоплива в наземном РГС	0024	0,033	0,001	0,033	0,001	0,033	0,001	2016





Автоналивная. Отпуск мазута в автоцистерны	0029	0,10831	1,06128	0,10831	1,06128	0,10831	1,06128	2016
Автоналивная. Отпуск мазута в автоцистерны	0030	0,10831	1,06128	0,10831	1,06128	0,10831	1,06128	2016
Автоналивная. Отпуск дизтоплива в автоцистерны	0031	0,03258	0,03434	0,03258	0,03434	0,03258	0,03434	2016
Итого		0,6749	4,735132	0,6749	4,735132	0,6749	4,735132	
(2904) Мазутная зола								
Производственная котельная	0001	0,0358	1,128	0,0358	1,128	0,0358	1,128	2016
Производственная котельная	0002	0,0358	1,128	0,0358	1,128	0,0358	1,128	2016
Итого		0,0716	2,256	0,0716	2,256	0,0716	2,256	
Итого по организованным источником		175,8858001	636,868923	175,8858001	636,868923	175,8858001	636,868923	
Твердые		0,3814011	10,7445	0,3814011	10,7445	0,3814011	10,7445	
Газообразные, жидкие		175,504399	626,124423	175,504399	626,124423	175,504399	626,124423	
Неорганизованные источники:								
(0333) Сероводород								
Наливная эстакада. Отпуск дизтоплива в жд.цистерны	6006	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	2016
Наливная эстакада. Отпуск мазута в жд.цистерны	6007	0,0008	0,0018	0,0008	0,0018	0,0008	0,0018	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин и легрои)	6013	0,0001	0,00009	0,0001	0,00009	0,0001	0,00009	2016
Подпорная насосная перекачки нефти	6019	0,00002	0,0016	0,00002	0,0016	0,00002	0,0016	2016
Итого		0,00122	0,00377	0,00122	0,00377	0,00122	0,00377	
(0410) Метан								
Установка УПН. Газовый сепаратор	6008	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	2016
Установка УПН. Газовый сепаратор	6009	0,002	0,062	0,002	0,062	0,002	0,062	2016
Итого		0,004	0,124	0,004	0,124	0,004	0,124	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в жд.цистерны	6005	11,983	29,503	11,983	29,503	11,983	29,503	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин и легрои)	6013	0,029	0,103	0,029	0,103	0,029	0,103	2016
Подпорная	6019	0,028	1,943	0,028	1,943	0,028	1,943	2016





насосная перекачки нефти								
Итого		12,04	31,549	12,04	31,549	12,04	31,549	
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	2,918	7,1852	2,918	7,1852	2,918	7,1852	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин легрои)	6013	0,0071	0,025	0,0071	0,025	0,0071	0,025	2016
Подпорная насосная перекачки нефти	6019	0,01	0,719	0,01	0,719	0,01	0,719	2016
Итого		2,9351	7,9292	2,9351	7,9292	2,9351	7,9292	
(0501) Пентилены								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	0,3969	0,9773	0,3969	0,9773	0,3969	0,9773	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин легрои)	6013	0,001	0,0034	0,001	0,0034	0,001	0,0034	2016
Итого		0,3979	0,9807	0,3979	0,9807	0,3979	0,9807	
(0602) Бензол								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	0,318	0,7818	0,318	0,7818	0,318	0,7818	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин легрои)	6013	0,00078	0,0027	0,00078	0,0027	0,00078	0,0027	2016
Подпорная насосная перекачки нефти	6019	0,000136	0,00939	0,000136	0,00939	0,000136	0,00939	2016
Итого		0,318916	0,79389	0,318916	0,79389	0,318916	0,79389	
(0616) Ксилол								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	0,0238	0,0586	0,0238	0,0586	0,0238	0,0586	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин легрои)	6013	0,00006	0,0002	0,00006	0,0002	0,00006	0,0002	2016
Подпорная насосная перекачки нефти	6019	0,000043	0,00295	0,000043	0,00295	0,000043	0,00295	2016
Итого		0,023903	0,06175	0,023903	0,06175	0,023903	0,06175	
(0621) Тoluол								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	0,23	0,5668	0,23	0,5668	0,23	0,5668	2016





Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин и легронн)	6013	0,00056	0,002	0,00056	0,002	0,00056	0,002	2016
Подпорная насосная перекачки нефти	6019	0,000086	0,0059	0,000086	0,0059	0,000086	0,0059	2016
Итого		0,230646	0,5747	0,230646	0,5747	0,230646	0,5747	
(0627) Этилбензол								
Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж.д.цистерны	6005	0,0079	0,0195	0,0079	0,0195	0,0079	0,0195	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов (бензин и легронн)	6013	0,000019	0,0001	0,000019	0,0001	0,000019	0,0001	2016
Итого		0,007919	0,0196	0,007919	0,0196	0,007919	0,0196	
(2754) Алканы C12-19								
Сливные устройства	6001	0,0808	2,122324	0,0808	2,122324	0,0808	2,122324	2016
Сливные устройства	6002	0,005	0,171135	0,005	0,171135	0,005	0,171135	2016
Сливные устройства	6003	0,019	0,598974	0,019	0,598974	0,019	0,598974	2016
Сливные устройства	6004	0,009	0,299487	0,009	0,299487	0,009	0,299487	2016
Наливная эстакада. Отпуск дизтоплива в ж.д.цистерны	6006	0,098	0,099	0,098	0,099	0,098	0,099	2016
Наливная эстакада. Отпуск мазута в ж.д.цистерны	6007	0,162	0,3702	0,162	0,3702	0,162	0,3702	2016
Установка УПН. Кожухотрубный теплообменник	6010	0,0278	0,5747	0,0278	0,5747	0,0278	0,5747	2016
Установка УПН. Кожухотрубный теплообменник	6011	0,0278	0,5747	0,0278	0,5747	0,0278	0,5747	2016
Насосная перекачки нефти и мазута	6012	0,039	0,365	0,039	0,365	0,039	0,365	2016
Насосная станция светлых нефтепродуктов	6013	0,0194	0,0332	0,0194	0,0332	0,0194	0,0332	2016
Очистные сооружения	6014	0,0294	0,093	0,0294	0,093	0,0294	0,093	2016
Очистные сооружения Мунай Аспап	6015	0,0009	0,03	0,0009	0,03	0,0009	0,03	2016
Емкость для сбора конденсата	6016	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	2016
Насосная откачки конденсата	6017	0,039	0,004	0,039	0,004	0,039	0,004	2016
Насосная откачки конденсата	6018	0,039	0,004	0,039	0,004	0,039	0,004	2016
Итого		0,5964	5,34872	0,5964	5,34872	0,5964	5,34872	





Итого по неорганизованным		16,556004	47,38533	16,556004	47,38533	16,556004	47,38533		
Твердые:									
Газообразные, жидкие		16,556004	47,38533	16,556004	47,38533	16,556004	47,38533		
Всего по предприятию:		192,4418041	684,254253	192,4418041	684,254253	192,4418041	684,254253		
Твердые:		0,3814011	10,7445	0,3814011	10,7445	0,3814011	10,7445		
Газообразные, жидкие		192,060403	673,5097	192,060403	673,5097	192,060403	673,5097		

В проекте разработан план-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов.

Природоохранные мероприятия:

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Анализ расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показал, что по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ приземные концентрации не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятий		начало	окончание	капитальные вложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Переход на низкосернистое топливо	Диоксид серы	0001, 0002, 0004	4,4055	67,2982	3,5244	53,839	2019	2022	1500,0	Отопление адм.зданий
Рециркуляция дымовых газов, применение специальных режимов горения и горелочных устройств.	Оксиды азота	0001, 0002, 0004	2,4644	40,0919	1,972	32,0735	2019	2022	1000,0	-/-
Каталитическое дожигание	Оксиды углерода	0001, 0002, 0004	4,3952	138,6084	3,2964	113,956	2019	2022	500,0	-/-
Очистка в золоуловителях, циклонах, электрофильтрах	сажа	0001, 0002, 0004	0,3098	8,4885	0,2478	6,7908	2019	2022	700,0	-/-
Оснащение резервуаров с бензинами,	Углеводороды предель-	0014, 0015,	44,198	88,5081	28,729	57,530	2020	2021	1000,0	





имеющих большую оборачиваемость, понтонами	ные C ₁ -C ₅ , углеводороды предельные C _n -C ₁₀ .	0016								Переработка нефти
Герметизация резервуаров и дыхательной арматуры, своевременный профилактический ремонт трубопроводов и запорной арматуры	Бензин нефтяной	0012, 0013	0,09846	43,60462	0,0837	30,523	2020	2022	1000,0	-/-
Одновременная окраска внутренней и внешней поверхностей резервуара	Углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	0009, 0010, 0011, 0014, 0015, 0016, 0017, 0018, 0019, 0024	111,988	223,048	83,991	186,134	2017	2022	800,0	-/-
В целом по предприятию в результате всех мероприятий			167,8594	609,6477	121,8443	480,8463			6500,0	

При изменении условий (количества или параметров источников выбросов загрязняющих веществ) настоящего проекта в ближайшие 10 лет, должна быть произведена корректировка проекта «ПДВ» с последующим согласованием в уполномоченных органах.

Выводы: Учитывая изложенное "Проект нормативов выбросов в окружающую среду" для существующего объекта ТОО «Dostyk Refinery», расположенного по адресу: ст. Достык, Алакольского района, Алматинской области - **согласовывается.**



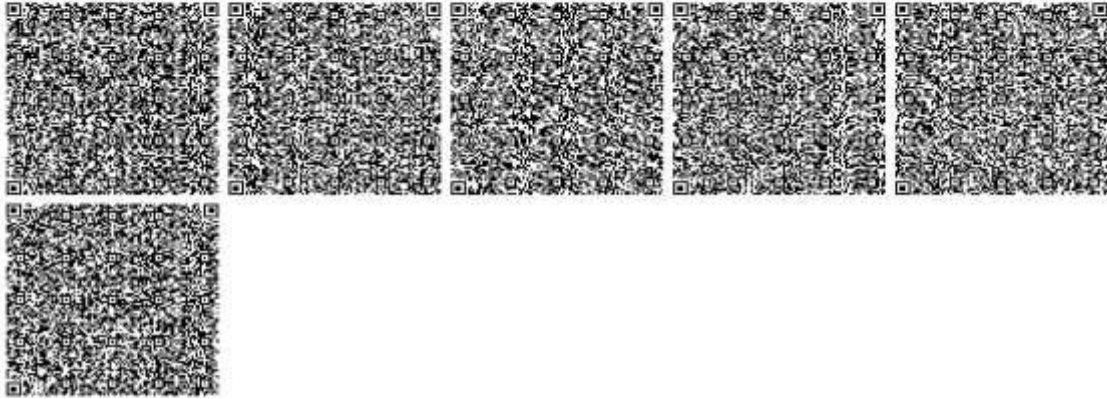


Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолданылатын құжаттар туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес ақпарат безбеденді заңымен тіркелген. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат туралы заңның www.elicense.kz порталында тіркелген ақпарат.
Данный документ согласно пункту 3 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписке" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можете на портале www.elicense.kz.





ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0434/19 от 28.10.2019 к рабочему проекту
«Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык»
расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области»



ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери) ЖШС,
Алматы қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Қазақ мұнай және газ тасымалдау институты» ЖШС,
(«ҚМГТИ» ЖШС, KITNG)
Алматы қаласы

Нұр-Сұлтан қаласы





АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Алакөл ауданының Достық ауылында орналасқан «Достық» теміржол жүк ауыстырып тиеу мұнай базасын реконструкциялау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК-мен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.





г. Нур-Султан





ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области» выдано РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения РГП «Госэкспертиза».





1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 23 августа 2019 года № 01-1447.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери), г. Алматы.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Казахский институт транспорта нефти и газа» (ТОО «КИТНГ», KITNG), (государственная лицензия на проектную деятельность ГосЛ от 18 августа 2016 года № 000337, выданная КГУ «Управление ГАСК г. Алматы», на изыскательскую деятельность от 18 августа 2016 года № 000337, I категории).
ГИП – Бунакова И.Д.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: инвестиции ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери) (письмо заказчика от 24 июля 2019 года № 79).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на разработку рабочего проекта, утвержденное заказчиком от 28 августа 2019 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Алакольского района» от 12 апреля 2019 года № KZ94VUA00071137; эскизный проект объекта, согласованный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Алакольского района» от 03 июня 2019 года;

акт на право частной собственности на земельный участок площадью 2,0086 га для строительства сливо-наливной железнодорожной эстакады, кадастровый номер 03-255-164-117, выданный ГУ «Отдел земельных отношений Алакольского района» от 20 мая 2009 года № 1036915;

акт на право частной собственности на земельный участок площадью 45,9388 га для строительства и обслуживания железнодорожной перевалочной нефтебазы и обслуживания нефтеперерабатывающей установки, кадастровый номер 03-255-164-225, выданный отделом земельных отношений Алакольского района от 18 февраля 2013 года № 1040867;

дефектная ведомость на демонтажные работы, утвержденная заказчиком от 11 июля 2019 года.

Технические условия:

ТОО «DOSTYK REFINERY (Достык Рефайнери) от 11 июня 2019 года № 64 на подключение к системе электроснабжения;

ТОО «DOSTYK REFINERY (Достык Рефайнери) от 11 июня 2019 года № 65 на водоснабжение, водоотведение и пожаротушение.

5.2 Согласования и заключения, заинтересованных организаций:

РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Алматинской области» – согласование рабочего проекта в части промышленной безопасности от 19 августа 2019 года № KZ17VQR00016828;

ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери) - согласование рабочего проекта от 13 августа 2019 года № 88;

АО «КазНИИСА» – заключение о сейсмостойкости и техническом состоянии сооружений объекта от 19 июня 2019 года № 133;

Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





ТОО «Алтын Сапа» – заключение экспертизы промышленной безопасности от 2 сентября 2019 года;

РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» – заключение от 15 октября 2019 года № В01-0013/19.

5.3 Перечень представленных на рассмотрение материалов проекта

Том 1. 5707-ПРП - Паспорт рабочего проекта.

Том 2. 5707-ППЗ – Общая пояснительная записка.

Том 3. 5707-ИГИ - Отчет по инженерно- геодезическим изысканиям.

Том 4. Чертежи и спецификации.

Книга 1. 5707-ГП – Генеральный план.

Книга 2. 5707-3.1-3.2-АС – Архитектурно-строительные решения.

Книга 3. 5707-1-КЖ – Конструкции железобетонные.

Книга 4. 5707-1-КМ – Конструкции металлические.

Книга 5. 5707-1-ТХ – Технологические решения.

Книга 6. 5707-1-ПТ – Пожаротушение. Противопожарное водоснабжение и канализация.

Книга 7. 5707-1-ЭП – Электротехнические решения. Электроснабжение.

Книга 8. 5707-АТХ – Автоматизация технологических процессов.

Книга 9. 5707-АТП – Автоматизация пожаротушения.

Книга 10. 5707-ЭХЗ – Электрохимическая защита.

Том 5 – 5707-СМ - Сметная документация.

Том 6 – 5707-ПОС – Проект организации строительства.

Том 7 – 5707-ОВОС - Оценка воздействия на окружающую среду.

Том 8 – 5707-ИТМГОЧС - Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложенными прайс-листами, утвержденный заказчиком от 23 октября 2019 года и протокол совещания о применении материалов и оборудования от 15 апреля 2019 года.

Технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «Аникин Геодезия Сервис» в апреле 2019 года.

Отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «КИТНГ» в марте-апреле 2019 года.

Протокол об измерении мощности дозы гамма-излучения с поверхности грунта на территории отведенного земельного участка под реконструкцию объекта, утвержденный Районным отделением Филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Алакольского района Алматинской области от 19 июля 2019 года № 7.

Протокол об измерении плотности потока радона с поверхности грунта на территории отведенного земельного участка под реконструкцию объекта, утвержденный Районным отделением Филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Алакольского района Алматинской области от 19 июля 2019 года № 7.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель рабочего проекта – реконструкция существующей нефтебазы для приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов (бензин, дизельное топлива, мазут, параксилон).

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Площадка строительства расположена в юго-восточном регионе в месте схождения горных хребтов Джунгарского Алатау «Джунгарские Ворота» в удаленности 6 км западнее

Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





от приграничной с КНР железнодорожной станции Достык. Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. По характеру выполняемых операций нефтебаза является перевалочным терминалом, по транспортным связям – железнодорожной, по объему установленной резервуарной емкости - II категории.



Рис. 1. Ситуационная схема объекта

Природно-климатические условия площадки строительства:

Климатический район	- IIIВ.
Абсолютный максимум температуры воздуха	- 44,2 ⁰ С.
Абсолютный минимум температуры воздуха	- минус 42 ⁰ С.
Среднегодовая температура воздуха	- 8,8 ⁰ С.
Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль)	- 31,6 ⁰ С.
Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (январь)	- минус 12,5 ⁰ С.
Годовое количество осадков	- 412 мм.
По весу снегового покрова, район	- III.
Расчетная глубина промерзания грунтов для: супесей с примесью до 30%	- 125 см;
дресвяно-щебенистых грунтов	- 152 см.
Сейсмичность района строительства	- 9 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические условия площадки строительства приняты по отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «Аникин Геодезия Сервис» в апреле 2019 года.

Участок сложен следующими инженерно-геологическими элементами:

ИГЭ-1 Супесь с примесью гравия и щебня до 30%, вскрытая мощность 0,3 м.

ИГЭ-2 Дресвяно-щебенистый грунт с песчаным заполнителем, вскрытая мощность 5,7-7,7 м.

Грунты просадочными свойствами не обладают.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали – высокая, к свинцовым оболочкам – высокая, к алюминиевым оболочкам – средняя.

Грунты незасоленные, не агрессивны к железобетонным конструкциям и к бетонам на портландцементе.

Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





6.6 Оценка воздействия на окружающую среду

Получено положительное заключение РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 15 октября 2019 года № B01-0013/19.

6.7 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Общие сведения

В административном отношении перевалочная нефтебаза «Достык» расположена в Алакольском районе Алматинской области. Ближайший населенный пункт поселок Достык расположен на расстоянии 5 километров на северо-запад от нефтебазы. Реконструкция нефтебазы заключается в увеличении ассортимента приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов, данным рабочим проектом предусмотрена перевалка параксилола. Нефтебаза предназначена для перевалки продуктов из Казахстана в КНР. Объем реконструкции не предполагает увеличения резервуарной емкости нефтебазы. Нефтебаза расположена на свободной от застройки территории между существующей железнодорожной линией и автомобильной дорогой. Согласно протоколам измерений уровней радиационного фона и радона от 19 июля 2019 года № 7, выданных районным отделением Филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» Алакольского района Алматинской области- измеренная мощность дозы гамма-излучения на высоте 1 метр от поверхности грунта и измеренная плотность потока радона с поверхности грунта на территории отведенного участка под реконструкцию объекта соответствует требованиям гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 27 марта 2015 года № 261. Береговая линия ближайшей реки Чинжалы находится на расстоянии более 6,5 километров от железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», следовательно, объект расположен за пределами установленной водоохранной зоны и водоохранной полосы (постановление акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246). Для оказания первой доврачебной помощи на территории перевалочной нефтебазы имеется действующий медицинский пункт с процедурной.

Оценка риска здоровья населения

По результатам расчетов оценки зависимости «доза-ответ» установлено, что исследуемые химические вещества (ПДКм.р.) в выбросах загрязняющих веществ реконструируемого объекта не представляют реальной опасности для здоровья населения, проживающих вблизи перевалочной нефтебазы, так как значения рисков не доходит до нижнего уровня приемлемого риска ($HQ < 0,1$).

Установление санитарно-защитной зоны

На период проведения реконструкции железнодорожной перевалочной нефтебазы санитарно-защитная зона не устанавливается. Имеется положительное санитарно-эпидемиологическое заключение от 31 августа 2010 года № 79, выданное РГУ «Департамент государственного санитарно-эпидемиологического надзора на железнодорожном транспорте Юго-Восточного региона» КГСЭН МЗ РК по Алматинской области на рабочий проект с установленным размером санитарно-защитной зоны не менее 1000 метров.

Санитарно-бытовые условия рабочих на период строительства

Санитарно-бытовые помещения для рабочих выделены в существующих общежитиях на базе предприятия. Выделено помещение для обогрева рабочих и кратковременного отдыха, помещение для приема пищи (столовая), организован питьевой режим. Имеются помещения под гардеробные и душевые, установлены временные уборные. На всех

Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





строительных участках имеются аптечки первой помощи. Рабочие обеспечены специальной одеждой и обувью, строительными касками. Строительная площадка, участки работ, рабочие места, проезды и подходы к ним в темное время суток освещены. В местах производства работ установлены контейнеры для сбора твердых бытовых отходов, с последующим вывозом на санкционированный полигон ТБО по договору со специализированной организацией.

6.8 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 17 месяцев: 1 очередь - 9 месяцев, 2 очередь - 8 мес.

Согласно письму заказчика от 24 июля 2019 года № 79 начало реализации проекта намечено: 1 очередь - октябрь 2019 года; 2 очередь – октябрь 2020 года.

Распределение инвестиций по годам строительства составляет:

1 очередь- 2019 год – 31%; 2020 год – 69%.

2 очередь - 2020 год – 37%; 2021 год - 63%.

6.9 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нк, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса ABC-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015* изменения и дополнения, выпуск 16;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019, Выпуск 2;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019, Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 (2019 год);

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018 (2019 г.);

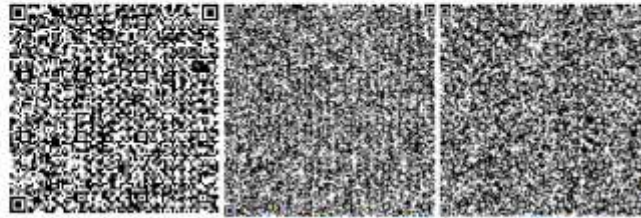
Заявление № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





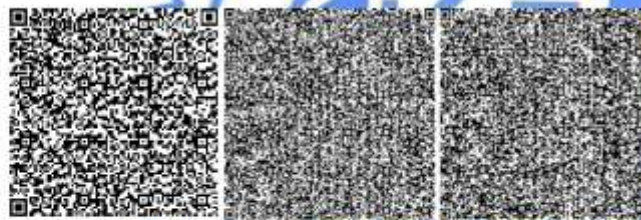
4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.
Карагойшин Т.Д.

Генеральный директор



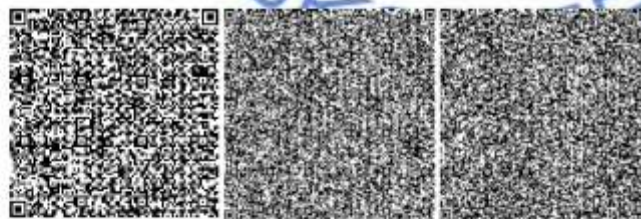
Кажнякбарова П.Т.

Начальник отдела



Каженев К.Ж.

Заместитель генерального директора по информационным технологиям



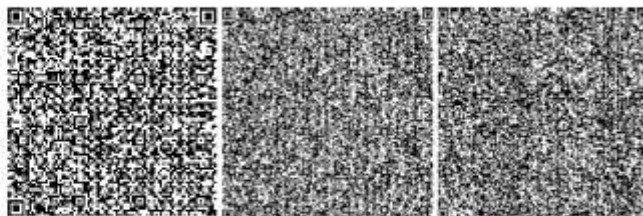
Асанова Г.З.

Заклчение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





Начальник управления



Чукпарова А.У.

Начальник отдела



Жексенбай А.

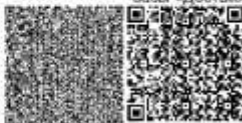
Начальник отдела



Иманбаев С.Б.

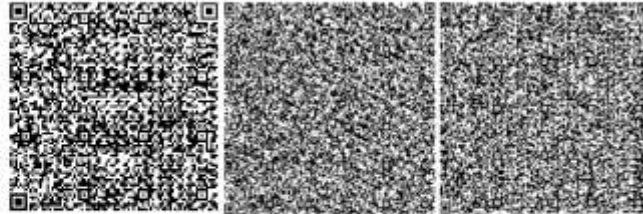
Начальник управления экспертизы проектов

Заклчение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





33



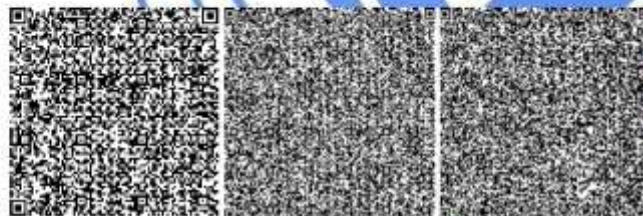
Хван К.А.

Советник Генерального директора по техническим вопросам



Ким А.П.

Эксперт

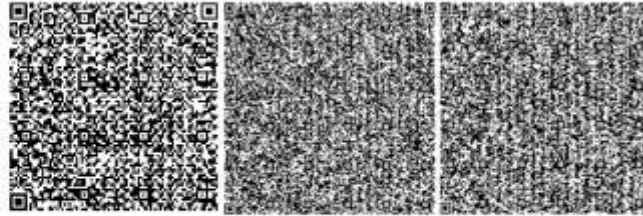


Бердашев Б.Ж.

Эксперт

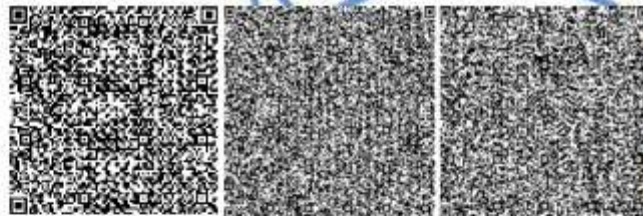
Закключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





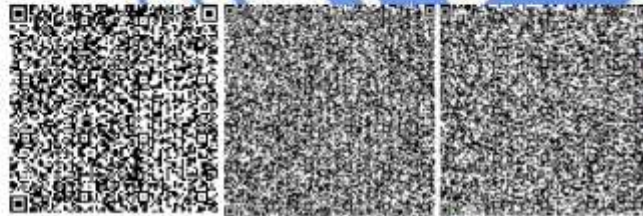
Наженов А.К.

Главный специалист



Масанова А.К.

Эксперт



Урустембеков Б.А.

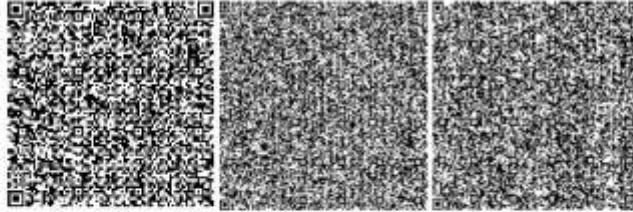
Эксперт

Заклчение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»



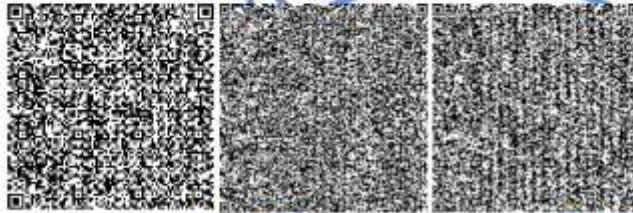


35



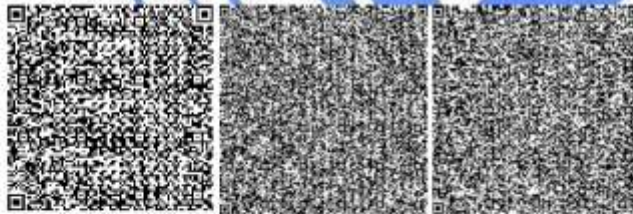
Балтынова Г.А.

Эксперт



Кваша В.А.

Эксперт



Ибрашмов К.О.

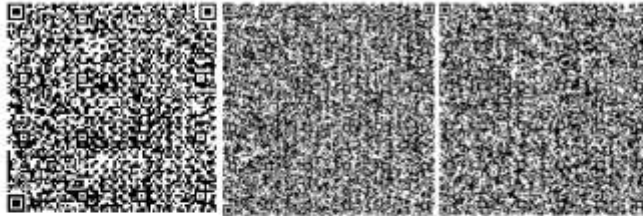
Руководитель экспертной группы

Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»



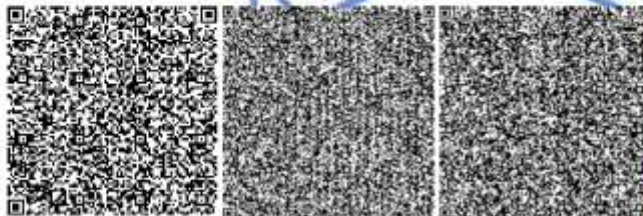


36



Кочетова С.В.

Руководитель сектора



Заключение № 01-0434/19 от 28.10.2019 г. по рабочему проекту «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефте-
базы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области»





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Номер: В01-0013/19
Дата: 15.10.2019

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МІНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНДА
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ» КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И
КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел: 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 120740013275,
E-mail: almaty.eco@minlr.ru

040000, Алматы облысы, город Талдықорған,
ул. Абай д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 120740013275,
E-mail: almaty.eco@minlr.ru

ТОО «Dostyk Refinery»

Заключение государственной экологической экспертизы
на <<Оценка воздействия на окружающую среду>> (ОВОС) к рабочему проекту
Реконструкция железнодорожной станции перевалочной нефтебазы «Достык»
расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области.

(не удалять)>>

Материалы разработаны: «ТОО «Казахский институт транспорта нефти и газа»
Заказчик материалов проекта: «ТОО «DOSTYK REFINERY» (ТОО Достык
Рефайнери)

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:
Проект ОВОС;
Объявление СМИ;
Протокол общественных слушаний.

Материалы поступили на рассмотрение «13 августа, по договору 27 августа» года,
входящий № «В01-03/00010».

Общие сведения

Участок строительства расположен в 6 км северо-западнее от приграничной с КНР
железнодорожной станции Достык на территории Алакольского района Алматинской
области.

Проектируемый участок не попадает в водоохранную зону ближайшей р. Чинжалы,
которая протекает на расстоянии 6,5 км от участка.

Нефтебаза расположена на свободной от застройки территории между
существующей железнодорожной линией и автомобильной дорогой.

Ближайшая жилая застройка расположена в юго-восточном направлении на
расстоянии 5 км.

Категория и класс опасности:



- выбросы в период реконструкции первой и второй очереди носят временный характер, в связи с этим санитарно-защитная зона не устанавливается.
- на период эксплуатации в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением № 79 от 31.08.2010 года, выданного Юго-Восточным межрегиональным департаментом Госсанэпиднадзора на ж/д транспорте, объект отнесен к I классу опасности, с размером СЗЗ в 1000 метров;
- категория предприятия, согласно ст. 40 Экологического кодекса РК – I (первая).

Климатическая характеристика района месторасположения.

В географическом положении площадка строительства расположена в юго-восточном регионе в месте схождения горных хребтов Джунгарского Алатау «Джунгарские Ворота».

Характеристика климата дается на основании данных метеостанции Ушарал, МС Жаланапшоль (данные по ветру).

В соответствии с СП РК 2.04-01-2017 (Приложение А. Схематические карты) район изысканий расположен в III климатическом районе, подрайон В.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения предприятия представлены в таблице.

№ п/п	Наименование характеристики	Величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
2	Коэффициент рельефа местности	1,0
3	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, T °C	+35,6
4	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, T °C	-16,8
5	Средняя роза ветров, %	
	С	7
	СВ	3
	В	1
	ЮВ	39
	Ю	26
	ЮЗ	1
	З	3
	СЗ	21
Скорость ветра по среднемноголетним данным, повторяемость превышения которого составляет 5 %, м/с		21

Согласно письму филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Алматинской области № 155 от 07.02.2019 года (справка № 22), в связи с отсутствием наблюдательного поста, фоновые концентрации основных веществ были взяты на основаниях РД 52.04.186-89:

Численность населения, тыс. жителей	Пыль	Диоксид серы	Диоксид азота	Оксид углерода
250-125	0,4	0,05	0,03	1,5
125-50	0,3	0,05	0,015	0,8
50-10	0,2	0,02	0,008	0,4
менее 10	0	0	0	0

Влажностный режим характеризуется низкими значениями количества выпадающих осадков (299 мм за год), месячный их максимум (35 мм) приходится на



зимние месяцы – ноябрь и декабрь, а минимум – на август и сентябрь (12 мм). Максимальное суточное количество осадков отмечается в апреле – 62,5 мм. Осенью и зимой количество осадков заметно уменьшается (до 21,1 мм). Устойчивый снежный покров, в среднем, устанавливается во второй декаде ноября, а разрушается в конце марта. Средняя высота снежного покрова составляет 23 см, максимальная – 46 см.

Глубина промерзания почвы составляет 1,89 м. Абсолютные отметки поверхности 425,00 – 453,00 м.

Климат района отличается резкой континентальностью, аридностью, проявляющейся в больших годовых и суточных амплитудах температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Гидрологические условия.

Грунтовые воды на участке в период изысканий выработками глубиной до -8,0 м не вскрыты.

Поверхностные воды. Гидрографическая сеть рассматриваемой территории относится к бассейну Алакольских озер. В группу Алакольских озер входит проточное пресноводное озеро Сасыкколь с абсолютной отметкой 352,1 м над уровнем моря, куда впадает наиболее полноводный водоток бассейна реки Тентек. Излишки воды из этого озера переливаются в небольшое проточное озеро Кошкарколь (отметка уровня воды 349,8 м над уровнем моря), откуда имеется сток в дельту р. Урджар, которая впадает в оз. Алаколь с отметкой уровня воды 347,3 м. На крайнем юго-востоке особняком располагается оз. Жаланашколь с самой высокой абсолютной отметкой 372,5 м, что более чем на 15 м превышает уровень оз. Алаколь.

Флора и фауна. Редкие и исчезающие растения на территории проектируемого объекта отсутствуют. Путь миграции животных через участок нет. Особо охраняемых территорий в окрестностях участка нет. На территории объекта представители флоры и фауны, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан отсутствуют. В целом оценка воздействия рассматриваемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Реконструкция и эксплуатация железнодорожной перевалочной нефтебазы отрицательного влияния на растительную среду не окажет.

Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Краткая характеристика существующего объекта.

Нефтебаза предназначена для приема, хранения, переработки и отпуска нефтепродуктов. Для обеспечения технологического процесса на нефтебазе имеются следующие основные здания и сооружения:

- резервуарный парк нефтепродуктов;
- насосная станция светлых нефтепродуктов;
- насосная станция светлых нефтепродуктов;
- насосная станция темных нефтепродуктов;
- сливо-наливная железнодорожная эстакада светлых нефтепродуктов;
- сливо-наливная железнодорожная эстакада темных нефтепродуктов;
- мазутонасосная;
- котельная термального масла (модуль THERMAX);
- парокотельная;
- комплекс по переработке нефти;
- технологические трубопроводы.

На нефтебазе в разные годы осуществлялись операции с разными видами нефтепродуктов. В данное время основная деятельность склада связана с приемкой, хранением и отгрузкой светлых видов нефтепродуктов.

Резервуарный парк включает в себя вертикальные стальные резервуары объемом 3000 м³ (2 шт.), 5000 м³ (4 шт.) и 10000 м³ (4 шт.):



- резервуары РВС объемом 3000 м³ предназначены для хранения светлых нефтепродуктов. Резервуары оборудованы понтоном;
- резервуары РВС объемом 5000 м³ предназначены для хранения светлых нефтепродуктов;
- резервуары РВС объемом 10000 м³ для хранения темных нефтепродуктов. Резервуары оснащены секционными подогревательными устройствами.

Краткая характеристика проектных решений.

Цель проекта – реконструкция существующей железнодорожной перевалочной нефтебазы для обеспечения перевалки параксилола из ж/д цистерн и танк-контейнеров, предназначенных для транспортировки по ж/д колее 1520, в ж/д цистерны, предназначенные для транспортировки по китайской ж/д.

После реконструкции перевалочная нефтебаза будет представлять собой комплекс сооружений, включающий в себя объекты (новые и существующие) по приему, хранению и отпуску параксилола, мазута, бензина и дизельного топлива.

Для реализации цели проекта и обеспечения перевалки параксилола принят следующий состав проектируемых и реконструируемых зданий и сооружений на нефтебазе:

- реконструкция существующей железнодорожной сливо-наливной эстакады;
- насосная станция;
- переоборудование и реконструкция существующих резервуаров РВС-3000 – 2 шт.;
- установка рекуперации паров;
- дренажная емкость № 1;
- площадка автоналива;
- дренажная емкость № 2.

Площадка автоналива и дренажная емкость № 2 относятся ко второй очереди строительства.

- Назначение реконструкции нефтебазы по технологическим операциям:
- прием параксилола из железнодорожных вагоно-цистерн и танк-контейнеров на реконструируемой железнодорожной сливо-наливной эстакаде;
- хранение параксилола в существующих резервуарах РВСП-3000 (2 шт.);
- отпуск параксилола в железнодорожные вагоно-цистерны на реконструируемой железнодорожной сливо-наливной эстакаде;
- отпуск параксилола в автомобильные цистерны;
- отпуск бензина и дизельного топлива в автомобильные цистерны.

А также вспомогательные операции:

- внутрибазовые перекачки между резервуарами для параксилола;
- дренаж технологического оборудования и трубопроводов параксилола;
- учет продуктов при отпуске и приеме;
- сокращение выбросов параксилола в атмосферу при наливке в железнодорожные цистерны (установка рекуперации паров).

Оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду (ОВОС)

Реконструкция объекта будет осуществляться в 2 очереди:

I очередь строительства: реконструкция существующей железнодорожной сливо-наливной эстакады, переоборудование и реконструкция существующих резервуаров РВС-3000 – 2 шт., новое строительство насосной станции, установки рекуперации паров и дренажной емкости №1.

II очередь строительства: новое строительство площадки автоналива и дренажной емкости № 2.



В период реконструкции первой очереди предусматривается 7 источников выбросов вредных веществ в атмосферу (в т.ч. шесть организованных, один неорганизованный), содержащие в общей сложности 38 наименования загрязняющих веществ.

В период реконструкции второй очереди предусматривается 6 источников выбросов вредных веществ в атмосферу (в т.ч. пять организованных, один неорганизованный), содержащие в общей сложности 34 наименования загрязняющих веществ.

Расходы материалов для расчета выбросов ЗВ приняты согласно ресурсной смете.

Неорганизованный источник:

Источник выбросов 6001:

При реконструкции первой очереди железнодорожной перевалочной нефтебазы предусматриваются земляные работы – (выемка и насыпь грунта, разработка грунта экскаваторами, погрузка земляных масс, бульдозерные работы). При механизированных земляных работах будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. Источник выделения № 001, № 003.

При пересыпке материалов – щебня, гравия, песка, порландцемента, асбеста хризотилового и мела молотого будет осуществляться выделение пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. При пересыпке гипсового вяжущего Г-3, клея БМК-5к предусматривается выделение пыли (неорганической) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом. При осуществлении пересыпки извести комовой и цемента гиплоглиноземистого будет происходить выделение оксида кальция. Источник выделения № 002

При сварочных работах будет происходить выделение оксида железа, марганца и его соединений, диоксида азота, оксида углерода, фтористых газообразных соединений, фторидов неорганических плохо растворимых и пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 %. Источник выделения № 004.

При газовой резке металлов будет осуществляться выделение оксида железа, марганца и его соединений, диоксида азота, оксида углерода. Источник выделения № 005.

При проведении паяльных работ будет происходить выделение оксида олова и свинца и его неорганических соединений. Источник выделения № 006.

Покрытие неизолированных трубопроводов и антикоррозийное покрытие будут выполнены лакокрасочными материалами. При покрасочных работах происходит выделение керосина, сольвента нефти, ксилола, ацетона, бутилацетата, толуола, уайт-спирита, спирта этилового, фенола, спирта н-бутилового, этилцеллозольва, взвешенных частиц, бензина, винилбензола (стирола) и спирта изобутилового. Источник выделения № 007.

При проведении склеивания деталей будет происходить выделение хлоропрена и винилацетата. Источник выделения № 008.

При монтажных работах будет осуществляться сварка пластиковых труб. Фонд рабочего времени станка составит 3,69 ч. При работе агрегата будет происходить выделение оксида углерода и винила хлористого. Источник выделения № 009.

При монтажных работах будут использованы сверлильные станки, машинки шлифовальные электрические и машинки шлифовальные угловые. Фонд рабочего времени в сумме составит 276,85 ч. При их работе будет происходить выделение взвешенных частиц и пыли абразивной. Источник выделения № 010.

В период реконструкции первой очереди будет использована пила электрическая дисковая. Фонд рабочего времени составит 34,2 ч. При ее работе будет происходить выделение пыли древесной. Источник выделения № 011.



Для планировочных работ, перевозки грузов и прочих работ будет использована специализированная техника, номинальной мощностью 36-60 кВт, 61-100 кВт, 101-160 кВт, тепловозы. В процессе работы ДВС спецтехники, тепловозов будет происходить выделение окислов азота, диоксида серы, углерода, оксида углерода и паров керосина. Выбросы при работе ДВС спецтехники не нормируются на основании п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК № 110-І от 16.04.2012 года и статьи 28.6 Экологического кодекса РК. Источники выделения № 012-013.

При проведении гидроизоляции будут использоваться нефтяные битумы и мастика битумная. При разогреве битума и мастики в битумоварочных котлах будет происходить выделение углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Источники выделения № 014.

При использовании хлорной извести будет происходить выделение хлора. Источник выделения № 015.

При гидроизоляции будет происходить испарение битума. При испарении осуществляется выделение углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Источники выделения № 016.

Организованные источники

Источник выбросов 0001:

В период реконструкции работ предусматривается использование передвижных электростанций мощностью до 4 кВт. При работе передвижной электростанции будет происходить выделение окислов азота, диоксида серы, оксида углерода и паров бензина. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через трубу диаметром 0,15 м на высоте 2 м. Источник выбросов организованный (ист. 0001).

Источники выбросов 0002-0005:

При работе компрессоров будет происходить выделение окислов азота, оксида углерода, углерода, диоксида серы, акролеина, формальдегида и углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через трубу диаметром 0,1 м на высоте 2,5 м. Источник выбросов организованный (ист. 0002-0005).

Источник выбросов 0006:

При работе агрегатов сварочных передвижных будет происходить выделение окислов азота, оксида углерода, углерода, диоксида серы, акролеина, формальдегида и углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$. Выброс загрязняющих веществ будет осуществляться через трубу диаметром 0,1 м на высоте 2,5 м. Источник выбросов организованный (ист. 0006).

Валовый выброс нормируемых загрязняющих веществ при реконструкции объекта составит: 11,2530392 т (11,27694 г/с) в период реконструкции 1 очереди; 7,0905462 т (12,01346 г/с) в период реконструкции 2 очереди.

Период эксплуатации

Существующее положение

Нормативы предельно-допустимых выбросов для предприятия ТОО «Dostyk Refinery» установлены в составе «Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов ТОО «Dostyk Refinery» (Достык Рефайнери) в Алакольском районе Алматинской области, согласованного положительным заключением ГЭЭ № KZ16VCY00070412 от 26.05.2016 года.

Нормируемое количество загрязняющих веществ на 2017-2025 годы составляет: 192,44180 т/год, из них твердые – 10,7445 т/год, газообразные – 673,509753 т/год.

Согласно проекту ПДВ на предприятии действуют 51 источник выбросов вредных веществ в атмосферу, из них 32 организованных источника и 19 неорганизованных источников выбросов ЗВ.

Организованные источники



Источники №№ 0001, 0002. Производственная котельная. В котельной установлены четыре котла марки Тетпах, работающие на мазуте, при работе котельной в атмосферу выбрасываются мазутная зола, сажа, диоксид серы, окислы азота, оксид углерода.

Источники № 0003. Стационарная дизельгенераторная установка. Резервная ДЭС мощностью 1235 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: оксид углерода, окислы азота, сажа, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.

Источники № 0004. Котельная Административно-бытового комплекса. В котельной установлены 2 котла, работающих на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: сажа, диоксид серы, оксид углерода, окислы азота.

Источники № 0005. Котельная вахтового поселка. В котельной установлен котел, работающий на дизельном топливе. При работе котельной в атмосферу выделяются: сажа, диоксид серы, оксид углерода, окислы азота.

Источники №№ 0006, 0007 и 0026. Прием нефти из железнодорожных цистерн. Существующий сырьевой резервуарный парк состоит из 3-х резервуаров РВС-10000 м³ – каждый. Резервуары используются для приема и хранения нефти (сырья для переработки). При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, сероводород.

Источники № 0008. Прием мазута в резервуар РВС V =10000 м³. Резервуар используется для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, сероводород.

Источники № 0009. Прием мазута в резервуары РВС V=100 м³ (2 шт.). Резервуары используются для приема и хранения мазута. При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники № 0010. Прием и хранение присадок в наземные горизонтальные резервуары V=25 м³(3 шт.). Резервуары используются для приема и хранения присадок (по керосину). При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники № 0011. Прием и хранение дизтоплива в подземном резервуаре РВС V=25 м³ для котельных (1 шт.). Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива для котельных. При приеме в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники № 0012. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от продуктовых насосов (2 шт.) и ЗРА манифольда. При работе насосов в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники № 0013. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений образующиеся от работы насосов присадок (2 шт.), насосов мазута (2 шт.) и ЗРА. При работе насосов в атмосферу выделяется: бензин нефтяной.

Источники №№ 0014,0015. Прием товарного бензина из ж.д.цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС-5000 м³ – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет V_{общ.}=10000 м³. Резервуары используются для приема и хранения товарного бензина. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источники №№ 0016,0017. Прием прямогонного бензина и лигроина в резервуарный парк РВС - 5000-2 шт. V_{общ.}=10000 м³. Прием товарного бензина из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м³ – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет V_{общ.}=10000 м³. Резервуары используются для приема и хранения товарного бензина. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источники №№ 0018,0019. Прием дизтоплива из ж.д. цистерн в резервуарный парк состоящий из РВС – 5000 м³ – 2 шт., общий объем резервуарного парка составляет



$V_{\text{общ}}=10000 \text{ м}^3$. Резервуары используются для приема и хранения дизтоплива. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источники №№ 0020.0021. Трубчатая печь № 1 и № 2. Нагрев трубчатых печей осуществляется топочными газами, образующимися в топочной камере при сжигании жидкого или газообразного топлива. При сжигании попутного газа в атмосферу выбрасываются: азота диоксид, оксид азота, серы диоксид, углерода оксид и метан.

Источники № 0022. Дренажная емкость $V=8 \text{ м}^3$. Паровоздушная смесь отводится по газоуравнительному коллектору в дренажную емкость ДЕ-1 $V=8 \text{ м}^3$. При этом в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источники № 0023. Дренажная емкость $V=63 \text{ м}^3$, накопительно-разгрузочная аварийно-дренажная емкость. При приеме и хранении в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источники № 0024. Прием и хранение дизтоплива в наземном горизонтальном резервуаре $V=10 \text{ м}^3$. Резервуар используется для приема и хранения дизтоплива. При приеме в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источники № 0025. Аварийный источник бесперебойного питания ДЭС мощностью 800 кВт для проверки запускается на 1 час раз в неделю. При запуске ДЭС в атмосферу выделяются: оксид углерода, окислы азота, сажа, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, серы диоксид, формальдегид и бенз(а)пирен.

Источники 0027-0028. Отпуск на наливных эстакадах – Автоналивная – нефть. Отпуск нефти в автоцистерны – ПН-3/4. При наливке в атмосферу будут выделяться углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, сероводород.

Источники 0029-0030. Отпуск на наливных эстакадах – Отпуск мазута в автоцистерны на ПН 1/2. При наливке в атмосферу будут выделяться углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источники 0031. Отпуск на наливных эстакадах – Отпуск дизтоплива в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу выделяются: углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источники 0032. Отпуск на наливных эстакадах – отпуск бензина в автоцистерны на ПН-5. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Неорганизованные источники:

Источники № 6001. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Места установки сливноналивных устройств (24 ед.), которые представляют собой воронки диаметром 0,4 м – Эстакада. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источники № 6002. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Дренажная емкость. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источники № 6003. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Газоуравнительная система. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источники № 6004. Неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. В атмосферу выделяется – бензин нефтяной.

Источники № 6005. Наливная эстакада. Отпуск бензина в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены и этилбензол.

Источники № 6006. Наливная эстакада. Отпуск дизтоплива в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, сероводород.

Источники № 6007. Наливная эстакада. Отпуск мазута в ж/д цистерны. При наливке в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$, сероводород.

Источники №№ 6008, 6009. Для сбора и хранения неконденсируемого газа,



вырабатываемого на нефтеперерабатывающих установках, предусмотрены газовые сепараторы $V=4 \text{ м}^3$, обеспечивающих его сбор, подготовку и использование для собственных нужд, в качестве топлива для печей УПН «Д44/500». В атмосферу выделяется метан.

Источники №№ 6010, 6011. Кожухотрубный теплообменник. При работе теплообменников в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6012. Насосная перекачка нефти и мазута. При приеме и перекачке нефти и мазута в атмосферу выделяются – углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6013. Насосная станция светлых н/п. При перекачке бензина и лигроина в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол, углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$ и сероводород.

Источник № 6014. Сборник производственно-дождевых стоков выделяются $V=50 \text{ м}^3$. В атмосферу будут выделяться углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6015. Очистные сооружения. При работе очистных сооружений в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник № 6016. Емкость сбора конденсата - $V=1.5 \text{ м}^3$. В атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источники №№ 6017, 6018. Насосная откачки конденсата. При работе насосной по откачке конденсата в атмосферу выделяются углеводороды предельные $C_{12}-C_{19}$.

Источник 6019 – Подпорная насосная перекачки нефти. При работе насосной по перекачке нефти в атмосферу выделяются углеводороды предельные C_1-C_5 , углеводороды предельные C_6-C_{10} , бензол, ксилол, толуол и сероводород.

Проектные решения

После реконструкции перевалочная нефтебаза будет представлять собой комплекс сооружений, включающий в себя объекты (новые и существующие) по приему, хранению и отпуску параксилола, мазута, бензина и дизельного топлива.

Следовательно предусматривается организация дополнительных источников загрязнения атмосферы (далее ИЗА) № 6020, 6021, 6022, 0033, 0034, 0035, 6023.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу с учетом дополнительных ИЗА составят:

Наименование	Нормативы эмиссии от новых ИЗА		Нормативы эмиссии с учетом существующих ИЗА	
	г/с	т/год	г/с	т/год
Всего:	1,69326002	3,705571	194,1350641	687,959824
Твердые:	-	-	0,3814011	10,7445
Газообразные:	1,69326002	3,705571	193,753663	677,215324

Грузооборот параксилола составит 400 тыс. т/год, 30000 т/мес., 970 т/сутки. Грузооборот остальных нефтепродуктов изменению не подлежит.

Организованные источники

Установка рекуперации паров (ист. 0033)

Для сокращения выбросов паров параксилола в атмосферу при осуществлении наливных операций (в ж/д и автоцистерны) предусматривается установка рекуперации паров номинальной производительностью $200 \text{ м}^3/\text{ч}$.

От устройств ж/д и автоналива по трубопроводам ГУС смесь паров параксилола и воздуха поступает в установку рекуперации паров.

Назначение установки рекуперации паров – отделить углеводородные фракции (параксилол) из общего потока паров и восстановить углеводороды в жидкий абсорбент. Время работы установки составит 8760 ч/год.



Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться через свечу диаметром 0,1 м на высоте 4,0 м. Источник выбросов организованный (ист. 0033).

Дренажные емкости №№ 1, 2 (ист. 0034, 0035)

Сбор дренажного остатка параксилола с технологического оборудования и трубопроводов, в том числе при продувке устройств налива будет осуществляться в две дренажные емкости.

Дренажная емкость № 1, объемом 16 м³, предназначена для опорожнения технологических трубопроводов параксилола на время проведения ремонтных и профилактических работ, а также насосных агрегатов Н-Н11-Н-Н13, установки рекуперации паров, продувки устройств ж/д налива УВСНон-Н1-Н6. Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться при помощи дыхательного клапана СМДК-100 на высоте 3,0 м. Источник выбросов организованный (ист. 0034).

Дренажная емкость № 2, объемом 8 м³, предназначена для опорожнения технологических трубопроводов параксилола площадки автоналива на время проведения ремонтных и профилактических работ, а также продувки устройств автоналива УННА-Н1, УННА-Н2. Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться при помощи дыхательного клапана СМДК-100 на высоте 3,0 м. Источник выбросов организованный (ист. 0035).

Неорганизованные источники

Железнодорожная сливо-наливная эстакада (ист. 6020)

Прием параксилола будет осуществляться при помощи системы управления налива УВСНон-100 (6 шт.). Системы оснащены герметизированным верхним наливом и дополнительно предусматривается оснащение герметизирующей конусной крышкой. Так как налив параксилола полностью герметизированный, выброс ЗВ не предусматривается.

Для осуществления операции по сливу параксилола из ж/д цистерн предусматриваются устройства нижнего слива нефтепродуктов УСН-200П-04 (10 шт.). Слив танк-контейнеров осуществляется посредством подключения торцевых патрубков танк-контейнера гибкими рукавами (шлангами) к сливному коллектору. Применяются специальные стойкие к параксилолу гибкие рукава. Слив нефтепродуктов осуществляется при помощи насосных агрегатов УОДН 201-125-80-УТД (11 шт., в т.ч. 1 – резервный), установленных на ж/д эстакаде, напрямую в резервуарный парк. При сливе параксилола предусматривается выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола). Источник выбросов неорганизованный (ист. 6020).

Резервуары РВС-3000 (ист. 6021)

Хранение параксилола предусматривается в двух вертикальных стальных резервуарах типа РВСП, номинальной емкостью по 3000 м³. Выброс 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) будет осуществляться при помощи вентиляционных патрубков Ду500 типа ПВ с понтоном типа РВСП-3000 (2шт.) – 12 шт. (по 6 шт. на каждый резервуар). При расчетах приземных концентраций ЗВ, создаваемых выбросами через клапаны (или патрубки) резервуаров парка, рекомендуется описывать совокупность клапанов одинаковой высоты как неорганизованный источник загрязнения с высотой, равной высоте выходного устья одного клапана и мощностью выброса ЗВ (М), рассчитываемой как наибольшая суммарная мощность выбросов из совокупности клапанов при возможном сочетании режимов их работы, следовательно, источник выбросов неорганизованный (ист. 6021).

Насосная станция (ист. 6022)

В насосной станции проектом предусматривается установка насосных агрегатов для перекачки параксилола:

- Flowserve 6LR-18A – 2 шт. (Н-Н11 – рабочий, Н-Н12 – резервный);



- NCLs 26/210 – 1 шт. (H-N13 – рабочий, H-N14 – холодный резерв на складе).
Насосные агрегаты H-N11, H-N12 предусматривают выполнение следующих операций:
 - налив параксилола в ж/д цистерны на железнодорожной эстакаде (6 постов налива);
 - внутрибазовая перекачка параксилола.

При работе насосов будет происходить выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола).
Источник выбросов неорганизованный (ист. 6022).

Площадка автоналива

Для налива параксилола, бензина и дизельного топлива в автомобильные цистерны проектом предусмотрена площадка автоналива. Для осуществления операции по наливу дизельного топлива и бензина предусмотрены устройства герметизированного верхнего налива нефтепродуктов в автоцистерны. Для осуществления операции по наливу параксилола предусмотрены устройства герметизированного нижнего налива нефтепродуктов в автоцистерны. Отвод паров бензина и дизельного топлива осуществляется в резервуары хранения соответствующих продуктов по существующей газоуравнительной системе. Отвод паров параксилола осуществляется на установку рекуперации паров.

Выброс ЗВ в атмосферу не предусматривается в связи с герметичностью процесса налива нефтепродуктов.

Неподвижные уплотнения (ист. 6023)

К неподвижным уплотнениям относятся фланцы, уплотнения люков, лазов, смотровых окон, заглушек, создаваемые путем сжатия уплотнительной прокладки или уплотнительного кольца между двумя кольцами (фланцы) либо кольцом и крышкой (люки, лазы, заглушки). При утечке через неподвижные соединения будет происходить выделение 1,4-диметилбензола (п-Ксилола). Источник выбросов организованный (ист. 6023).

Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере проведен по программе «ЭРА» версия 1.7 для летнего периода, как условия рассеивания наихудшие.

Необходимость расчетов приземных концентраций определена по списку вредных веществ для расчета, определена:

- период реконструкции (1 очередь) – для 15 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен.
- период реконструкции (2 очередь) – для 8 ингредиентов. Для остальных загрязняющих веществ расчет приземных концентраций нецелесообразен
- период эксплуатации – для 1 ингредиента.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на период строительства и эксплуатации показали, что максимальные приземные концентрации на границе санитарно-защитной зоны, равной 1000 м, и в жилой зоне по всем веществам не превышают значений ПДК, установленных для населенных мест.

В санитарно-защитной зоне предприятия отсутствуют ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, объекты по производству лекарственных веществ и пищевых отраслей промышленности

Проектом разработан План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ.

Таблица нормативов на период реконструкции на 2019-2020 годы (первая очередь)

Производство	№	Нормативы выбросов загрязняющих веществ	год
--------------	---	-----------------------------------------	-----



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



пех, участок Код и наименование ЗВ	источ- ника	существующее положение		на 2019-2020 год		П Д В (2019-2020 годы)		дос- туже ния ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период реконструкции (1 очередь)								
Организованные источники								
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0301)								
Период реконструкции первой очереди	0001	-	-	0.0088	0.00001	0.0088	0.00001	2019
	0002	-	-	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	2019
	0003	-	-	0.0104	0.328	0.0104	0.328	2019
	0004	-	-	0.0008	0.0252	0.0008	0.0252	2019
	0005	-	-	0.0104	0.328	0.0104	0.328	2019
	0006	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2019
Итого:				0.0311	0.70331	0.0311	0.70331	
***Азот (II) оксид (0304)								
Период реконструкции первой очереди	0001	-	-	0.0014	0.000001	0.0014	0.000001	2019
	0002	-	-	0.0008	0.0252	0.0008	0.0252	2019
	0003	-	-	0.0137	0.432	0.0137	0.432	2019
	0004	-	-	0.0011	0.0347	0.0011	0.0347	2019
	0005	-	-	0.0136	0.4289	0.0136	0.4289	2019
	0006	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2019
Итого:				0.0308	0.927101	0.0308	0.927101	
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (0328)								
Период реконструкции первой очереди	0002	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2019
	0003	-	-	0.0017	0.0536	0.0017	0.0536	2019
	0004	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2019
	0005	-	-	0.0017	0.0536	0.0017	0.0536	2019
	0006	-	-	0.00002	0.0006	0.00002	0.0006	2019
	Итого:				0.00362	0.1142	0.00362	0.1142
***Сера диоксид (0330)								
Период реконструкции первой очереди	0001	-	-	0.0002	0.0000002	0.0002	0.0000002	2019
	0002	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2019
	0003	-	-	0.0035	0.1104	0.0035	0.1104	2019
	0004	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2019
	0005	-	-	0.0035	0.1104	0.0035	0.1104	2019
	0006	-	-	0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2019
Итого:				0.00774	0.2379002	0.00774	0.2379002	
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (0337)								
Период реконструкции первой очереди	0001	-	-	0.16	0.0001	0.16	0.0001	2019
	0002	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2019
	0003	-	-	0.0087	0.2744	0.0087	0.2744	2019
	0004	-	-	0.0007	0.0221	0.0007	0.0221	2019
	0005	-	-	0.0087	0.2744	0.0087	0.2744	2019
	0006	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2019
Итого:				0.1787	0.59	0.1787	0.59	
***Проп-2-ен-1-аль (Акролени, акриладетид) (1301)								
Период реконструкции первой очереди	0002	-	-	0.00003	0.0009	0.00003	0.0009	2019
	0003	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2019
	0004	-	-	0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2019
	0005	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2019
	0006	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2019
	Итого:				0.00108	0.0341	0.00108	0.0341



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



***Формальдегид (1325)								
Период реконструкции	0002	-	-	0.00003	0.0009	0.00003	0.0009	2019
Период реконструкции	0003	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2019
Период реконструкции	0004	-	-	0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2019
Период реконструкции	0005	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2019
Период реконструкции	0006	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2019
Итого:				0.00108	0.0341	0.00108	0.0341	
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (2704)								
Период реконструкции	0001	-	-	0.027	0.00002	0.027	0.00002	2019
Период реконструкции								
***Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (2754)								
Период реконструкции	0002	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2019
Период реконструкции	0003	-	-	0.0041	0.1293	0.0041	0.1293	2019
Период реконструкции	0004	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2019
Период реконструкции	0005	-	-	0.0041	0.1293	0.0041	0.1293	2019
Период реконструкции	0006	-	-	0.00005	0.0016	0.00005	0.0016	2019
Итого:				0.00885	0.2792	0.00885	0.2792	
Всего по организованным								
Твердые:		-	-	0.00362	0.1142	0.00362	0.1142	
Газообразные:		-	-	0.28635	2.8057312	0.28635	2.8057312	
Неорганизованные источники								
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дл)Железо триоксид (0123)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0252	0.06644	0.0252	0.06644	2019
Период реконструкции								
***Кальций оксид (Негашеная известь) (0128)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.094	0.000202	0.094	0.000202	2019
Период реконструкции								
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) (0143)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.00233	0.00598	0.00233	0.00598	2019
Период реконструкции								
***Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	2019
Период реконструкции								
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (0184)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	2019
Период реконструкции								
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0301)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0068	0.0065	0.0068	0.0065	2019
Период реконструкции								
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (0337)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.00991	0.0412001	0.00991	0.0412001	2019
Период реконструкции								
***Гидрофторид (Фтористые газообразные соединения) (0342)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0007	0.0024	0.0007	0.0024	2019
Период реконструкции								
***Фториды неорганические плохо растворимые (0344)								
Период реконструкции	6001	-	-	0.0017	0.0092	0.0017	0.0092	2019
Период реконструкции								



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



***Хлор (0349) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.103	0.013	0.103	0.013	2019
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.1398	1.0924	0.1398	1.0924	2019
***Винилбензол (0620) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0276	0.2145	0.0276	0.2145	2019
***Толуол (0621) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0306	0.1101	0.0306	0.1101	2019
***Хлорэтилен (Винилхлорид, этиленхлорид) (0827) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.00001	0.0000001	0.00001	0.0000001	2019
***2-Хлорбуга-1,3-дигл (Хлоропрен) (0930) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0004	0.0002	0.0004	0.0002	2019
***Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (1042) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0062	0.00512	0.0062	0.00512	2019
***2-Метилпропан-1-ол (Спирт изобутиловый) (1048) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0008	0.00012	0.0008	0.00012	2019
***Этанол (Этиловый спирт) (1061) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0107	0.00256	0.0107	0.00256	2019
***Фенол (1071) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0004	0.000003	0.0004	0.000003	2019
***2-Этоксигэтанол (Этилцеллозольв) (1119) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0015	0.0003	0.0015	0.0003	2019
***Бутилацетат (1210) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0945	0.6751	0.0945	0.6751	2019
***Этилацетат (Винилацетат) (1213) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0001	0.00004	0.0001	0.00004	2019
***Ацетон (1401) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0366	0.2583	0.0366	0.2583	2019
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (2704) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0139	0.114	0.0139	0.114	2019



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



***Керосин (2732) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0833	0.653	0.0833	0.653	2019
***Сольвент нафта (2750) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0433	0.346	0.0433	0.346	2019
***Уайт-спирит (2752) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.1236	0.9041054	0.1236	0.9041054	2019
***Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (2754) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.166	0.1083	0.166	0.1083	2019
***Взвешенные частицы (2902) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	1.518	3.255405	1.518	3.255405	2019
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (2908) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	8.27142	0.4314264	8.27142	0.4314264	2019
***Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (2914) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.05	0.000003	0.05	0.000003	2019
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (2930) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.0064	0.002003	0.0064	0.002003	2019
***Пыль древесная (2936) Период реконструкции первой очереди	6001	-	-	0.118	0.015	0.118	0.015	2019
Всего по неорганизованным:		-	-	10.98697	8.333108	10.98697	8.333108	
Твердые:		-	-	10.08725	3.7858594	10.08725	3.7858594	
Газообразные:		-	-	0.89972	4.5472486	0.89972	4.5472486	
Всего в период реконструкции (1 очередь):				11.27694	11.2530392	11.27694	11.2530392	
Твердые:				10.09087	3.9000594	10.09087	3.9000594	
Газообразные:				1.18607	7.3529798	1.18607	7.3529798	

Таблица нормативов на период реконструкции на 2020-2021 годы (вторая очередь)

Производство цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достиже ния ПДВ
		существующее положение		на 2020-2021 годы		П Д В 2020-2021 годы		
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период реконструкции (2 очередь)								
Организованные источники								
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0301) Период реконструкции	0002	-	-	0.0088	0.0001	0.0088	0.0001	2020



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



второй очереди								
	0008	-	-	0.0006	0.0189	0.0006	0.0189	2020
	0009	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
	0010	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
	0011	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2020
Итого:				0.0103	0.0474	0.0103	0.0474	
***Азот (II) оксид (0304)								
Период реконструкции второй очереди	0002	-	-	0.0014	0.00001	0.0014	0.00001	2020
	0008	-	-	0.0008	0.0252	0.0008	0.0252	2020
	0009	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2020
	0010	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2020
	0011	-	-	0.0007	0.0221	0.0007	0.0221	2020
Итого:				0.0035	0.06631	0.0035	0.06631	
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (0328)								
Период реконструкции второй очереди	0008	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
	0009	-	-	0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2020
	0010	-	-	0.00004	0.0013	0.00004	0.0013	2020
	0011	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
Итого:				0.00028	0.009	0.00028	0.009	
***Сера диоксид (0330)								
Период реконструкции второй очереди	0002	-	-	0.0002	0.000002	0.0002	0.000002	2020
	0008	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
	0009	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
	0010	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
	0011	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
Итого:				0.0008	0.019002	0.0008	0.019002	
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (0337)								
Период реконструкции второй очереди	0002	-	-	0.16	0.002	0.16	0.002	2020
	0008	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2020
	0009	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
	0010	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
	0011	-	-	0.0005	0.0158	0.0005	0.0158	2020
Итого:				0.1614	0.0462	0.1614	0.0462	
***Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, акриальдегид) (1301)								
Период реконструкции второй очереди	0008	-	-	0.00003	0.0009	0.00003	0.0009	2020
	0009	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2020
	0010	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2020
	0011	-	-	0.00002	0.0006	0.00002	0.0006	2020
Итого:				0.00007	0.0021	0.00007	0.0021	



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



***Формальдегид (1325)								
Период реконструкции второй очереди	0008	-	-	0.00003	0.0009	0.00003	0.0009	2020
	0009	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2020
	0010	-	-	0.00001	0.0003	0.00001	0.0003	2020
	0011	-	-	0.00002	0.0006	0.00002	0.0006	2020
Итого:				0.00007	0.0021	0.00007	0.0021	
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (2704)								
Период реконструкции второй очереди	0002	-	-	0.027	0.0003	0.027	0.0003	2020
***Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (2754)								
Период реконструкции второй очереди	0008	-	-	0.0003	0.0095	0.0003	0.0095	2020
	0009	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
	0010	-	-	0.0001	0.0032	0.0001	0.0032	2020
	0011	-	-	0.0002	0.0063	0.0002	0.0063	2020
Итого:				0.0007	0.0222	0.0007	0.0222	
Всего по организованным:		-	-	0.20412	0.214612	0.20412	0.214612	
Твердые:		-	-	0.00028	0.009	0.00028	0.009	
Газообразные:		-	-	0.20384	0.205612	0.20384	0.205612	
Неорганизованные источники								
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дл)Железо триоксид (0123)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0245	0.00814	0.0245	0.00814	2020
***Кальций оксид (Негашеная известь) (0128)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.187	0.00006	0.187	0.00006	2020
***Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) (0143)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.00233	0.000764	0.00233	0.000764	2020
***Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.00002	0.000003	0.00002	0.000003	2020
***Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (0184)								
Период реконструкции второй очереди	6002	0.00008	0.00001	0.00008	0.00001	0.00008	0.00001	2020
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (0301)								
Период	6002	-	-	0.0058	0.000622	0.0058	0.000622	2020



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



реконструкции второй очереди									
***Сероводород (0333)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0006	0.000002	0.0006	0.000002	2020	
***Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (0337)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0088	0.002	0.0088	0.002	2020	
***Гидрофторид (Фтористые газообразные соединения) (0342)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0006	0.00012	0.0006	0.00012	2020	
***Фториды неорганические плохо растворимые (0344)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0014	0.00023	0.0014	0.00023	2020	
***Хлор (0349)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.097	0.0007	0.097	0.0007	2020	
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.1015	0.141883	0.1015	0.141883	2020	
***Толуол (0621)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0188	0.010374	0.0188	0.010374	2020	
***2-Хлорбута-1,3-диен (Хлоропрен) (0930)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0005	0.0002	0.0005	0.0002	2020	
***Бутан-1-ол (Спирт н-бутановый) (1042)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0052	0.000629	0.0052	0.000629	2020	
***2-Метилпропан-1-ол (Спирт изобутановый) (1048)									
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.001	0.000015	0.001	0.000015	2020	
***Этанол (Этиловый спирт) (1061)									



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0025	0.000313	0.0025	0.000313	2020
***2-Этоксизтанол (Этищеллозольв) (1119)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0011	0.000012	0.0011	0.000012	2020
***Бутилацетат (1210)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0086	0.003433	0.0086	0.003433	2020
***Этиллацетат (Винилацетат) (1213)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0001	0.00003	0.0001	0.00003	2020
***Ацетон (1401)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.005	0.004062	0.005	0.004062	2020
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (2704)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0111	0.018	0.0111	0.018	2020
***Керосин (2732)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.025	0.131	0.025	0.131	2020
***Уайт-спирит (2752)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.11821	0.268395	0.11821	0.268395	2020
***Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (2754)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	4.0747	4.25302	4.0747	4.25302	2020
***Взвешенные частицы (2902)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0481	0.0353	0.0481	0.0353	2020
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (2908)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	7.0266	1.9962162	7.0266	1.9962162	2020



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



***Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (2914)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.03	0.000001	0.03	0.000001	2020
***Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (2930)								
Период реконструкции второй очереди	6002	-	-	0.0032	0.0004	0.0032	0.0004	2020
Всего по неорганизованным:	-	-	-	11.80934	6.8759342	11.80934	6.8759342	
Твердые:	-	-	-	7.32323	2.0411242	7.32323	2.0411242	
Газообразные:	-	-	-	4.48611	4.83481	4.48611	4.83481	
Всего в период реконструкции (2 очереди):	-	-	-	12.01346	7.0905462	12.01346	7.0905462	
Твердые:	-	-	-	7.32351	2.0501242	7.32351	2.0501242	
Газообразные:	-	-	-	4.68995	5.040422	4.68995	5.040422	

Согласно п.13 Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК № 110-І от 16.04.2012 года нормативы выбросов предприятия устанавливаются для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая системы и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом.

При этом для действующих предприятий, учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние 2-3 года в пределах показателей, установленных проектом.

В этой связи, нормативы эмиссии в окружающую среду на период эксплуатации установлены сроком на 3 года 2021-2023 г.г.

Таблица нормативов на период эксплуатации проектируемых новых источников загрязнения атмосферы на 2021-2023 г.г.

Производство цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2021-2023 годы		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***1,4-Диметилбензол (п-Ксилол) (0640)								
Установка рекуперации паров	0033	-	-	0.00625	0.00005	0.00625	0.00005	2021
Дренажные емкости	0034	-	-	0.138	0.0051	0.138	0.0051	2021
Итого:	0035	-	-	0.138	0.0049	0.138	0.0049	2021
Итого по организованным:				0.28225	0.01005	0.28225	0.01005	
Неорганизованные источники								
***1,4-Диметилбензол (п-Ксилол) (0640)								
Железнодорожная сливно-наливная эстакада	6020	-	-	1.203	1.707	1.203	1.707	2021



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Резервуары РВС-3000	6021	-	-	0.202	1.813	0.202	1.813	2021
Насосная станция	6022			0.006	0.1752	0.006	0.1752	2021
Неподвижные уплотнения	6023	-	-	0.00001002	0.000321	0.00001002	0.000321	2021
Итого:				1.41101002	3.695521	1.41101002	3.695521	
Итого по неорганизованным:		-	-	1.41101002	3.695521	1.41101002	3.695521	
Всего в период эксплуатации:		-	-	1.69326002	3.705571	1.69326002	3.705571	



Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях (НМУ)

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, предотвращающее высокий уровень загрязнения воздуха. Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе с целью его предотвращения.

В состав мероприятий по сокращению выбросов ЗВ на период НМУ входят:

- запрет работы оборудования в форсированном режиме;
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- ограничение работы автотранспорта, вплоть до запрета работ автотранспортных средств с неотрегулированными двигателями;
- снижение нагрузки или остановка производства, связанного со значительным загрязнением воздуха.

Эти мероприятия предназначены для уменьшения воздействия вредных химических веществ на персонал. Они вводятся в действие распоряжением руководителя предприятия после получения предупреждения о НМУ.

Воздействие на поверхностные и подземные воды.

Период реконструкции. В период реконструкции водоснабжение – привозное. На территории стройплощадок предусматривается установка туалетов с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения. В период эксплуатации дополнительный персонал не предусматривается.

Расход воды на площадке на период реконструкции объекта составит:

первая очередь

- вода питьевая – 5195,862045 м³;
- вода техническая – 52,69788482 м³.

вторая очередь

- вода питьевая – 299,894915 м³;
- вода техническая – 248,40771404 м³.

Влияния на поверхностные и подземные воды на период реконструкции – допустимое.

Отходы

При реконструкции объекта образуются производственные и бытовые отходы:

- 1) ***Твердо-бытовые*** (код GO060 «Зеленый уровень») собираются на площадке в металлический контейнер, расположенный в специально отведенном месте на бетонированной (водонепроницаемой) поверхности, и по мере накопления будут вывозиться на полигон по договору со специализированной организацией. Бытовые отходы образуются в непромышленной сфере деятельности персонала, а также при уборке помещений и территории.
- 2) ***Огарки сварочных электродов*** (код GA090 «Зеленый уровень») представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе строительно-монтажных работ. Размещаются в контейнерах на водонепроницаемой поверхности. Будут сданы в специализированные пункты приема металлолома по договору.
- 3) ***Лом черных металлов*** (код GA090 «Зеленый уровень») образуется при работе металлообрабатывающих станков. По мере накопления лом будет сдан в специализированные пункты приема металлолома по договору.



4) **Строительный мусор** (код GG170, «Зеленый уровень»). Образуется в процессе реконструкции. Для временного размещения предусматривается площадка с твердым покрытием. По мере накопления вывозится по договору со специализированной организацией.

5) **Тара металлическая из-под краски** (код AD070 «Янтарный уровень»). Образуются при выполнении малярных работ. Не пожароопасные, химически неактивны. Тару металлическую из-под краски временно хранят в контейнерах, по окончании строительства передают в специализированные организации на утилизацию по договору.

6) **Тара пластмассовая** (код AD070 «Янтарный уровень»). Образуются при выполнении малярных работ. Не пожароопасные, химически неактивны. Пластмассовую тару временно хранят в контейнерах, по окончании строительства передают в специализированные организации на утилизацию по договору.

7) **Тара пластмассовая из под вододисперсионных красок** (код GH010 «Зеленый уровень»). Образуются при выполнении малярных работ. Не пожароопасные, химически неактивны. Пластмассовую тару временно хранят в контейнерах, по окончании строительства передают в специализированные организации на утилизацию по договору.

8) **Тара пластмассовая из под вододисперсионных красок** (код GH010 «Зеленый уровень»). Образуются при выполнении малярных работ. Не пожароопасные, химически неактивны. Пластмассовую тару временно хранят в контейнерах, по окончании строительства передают в специализированные организации на утилизацию по договору.

9) **Обрезки стальных труб** (код GA050 «Зеленый уровень»). Образуется в результате монтажных работ. Будут переданы в специализированные организации на утилизацию по договору.

10) **Промасленная ветошь** (код AD060 «Янтарный уровень»). Будет образована при техническом обслуживании и ремонте автотранспорта, которая будет временно храниться в металлической емкости в специально отведенном месте и по мере накопления передаваться в спецорганизации на утилизацию по договору.

В период эксплуатации образуется дополнительный вид отхода:

Отработанный активированный уголь (код GG060, «Зеленый уровень»), образуется при работе установки рекуперации паров. Замена активированного угля будет осуществляться 1 раз в 5 лет. Масса одного фильтра 950 кг, всего используется 2 фильтра. Отработанный активированный уголь в количестве 1,9 т будет передан в специализированные организации на утилизацию по договору. Данный вид отходов не включен в нормативы размещения отходов производства и потребления, так как нормирование осуществляется на 3 года.

Согласно требованиям ст. 288-1 Экологического кодекса РК Программа управления отходами разрабатывается физическими и юридическими лицами, имеющими объекты I и II категории и осуществляющими деятельность по обращению с отходами. В проекте Программы управления отходами представлена.

Нормативы размещения отходов для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации приведены в таблице.

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период реконструкции первой очереди			
Всего, в т.ч.	15,05904	-	15,05904
<i>отходы производства</i>	<i>10,40904</i>	-	<i>10,40904</i>
<i>отходы потребления</i>	<i>4,65</i>	-	<i>4,65</i>
Янтарный уровень опасности			
Тара металлическая из-под краски	0,773	-	0,773



Тара пластмассовая из-под краски	0,023	-	0,023
Промасленная ветошь	0,388	-	0,388
<i>Зеленый уровень опасности</i>			
Твердо-бытовые отходы	4,65	-	4,65
Лом черных металлов	0,11	-	0,11
Строительный мусор	3,92	-	3,92
Тара пластмассовая из-под водоземлюсионных красок	0,00004	-	0,00004
Огарки сварочных электродов	0,076	-	0,076
Обрезки ПЭ труб	0,002	-	0,002
Обрезки стальных труб	5,117	-	5,117
<i>Период реконструкции второй очереди</i>			
Всего, в т.ч.	2,345	-	2,345
<i>отходы производства</i>	<i>1,967</i>	<i>-</i>	<i>1,967</i>
<i>отходы потребления</i>	<i>0,378</i>	<i>-</i>	<i>0,378</i>
<i>Янтарный уровень опасности</i>			
Тара металлическая из-под краски	0,041	-	0,041
Тара пластмассовая из-под краски	0,008	-	0,008
Промасленная ветошь	0,032	-	0,032
<i>Зеленый уровень опасности</i>			
Твердо-бытовые отходы	0,378	-	0,378
Лом черных металлов	0,04	-	0,04
Огарки сварочных электродов	0,008	-	0,008
Обрезки стальных труб	1,838	-	1,838

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду необходимо вести четкую организацию сбора, хранения и отправку отходов в места утилизации. По окончании работ по строительству прилегающая территория будет очищена, мусор вывезен к местам утилизации специальным транспортом в укрытом состоянии. Влияние отходов будет минимальным при условии строгого соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Оценка воздействия на окружающую среду.

Воздействие объекта на атмосферный воздух. В период эксплуатации проектируемого объекта происходит выделение п-Ксилола, вещество третьего класса опасности.

Оценка воздействия на атмосферный воздух с применением программного комплекса по расчету рассеивания показала, что максимальные приземные концентрации, создаваемые источниками выделения в период реконструкции объекта на границе жилой зоны и на границе СЗЗ в период эксплуатации по всем ингредиентам не превышают значений ПДК, установленных для населенных мест.

Запловые выбросы на проектируемом объекте отсутствуют. Вероятность возникновения аварийных ситуаций при соблюдении технологических инструкций исключается.

Воздействие проектируемого объекта на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как допустимое.

Воздействие на поверхностные и подземные воды.

Влияние объекта на поверхностные водонисточники отсутствует в связи с их удаленностью от площадки. Проектируемый участок не попадает в водоохранную зону ближайшей реки Чинжалы, которая протекает на расстоянии более 6,5 км.



Для предупреждения загрязнения подземных вод проектом предложены природоохранные мероприятия:

- использование строительной и автотранспортной техники с исправными маслофильтрами и карбюраторами;
- дозаправка автотранспорта и строительной техники на существующих АЗС;
- установка для сбора отходов на твердом покрытии герметичных контейнеров, ящиков, емкости;
- своевременный вывоз отходов производства и потребления в специализированные предприятия;
- организация специальных поддонов и системы рекуперации для исключения пролива нефтепродуктов.

Данные мероприятия будут способствовать предотвращению загрязнения подземных вод возможными источниками.

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы в период эксплуатации оценивается как допустимое.

Земельные ресурсы и почвы, отходы производства и потребления.

Площадка строительства находится на существующей территории предприятия ТОО «DOSTYK REFINERY» (ТОО Достык Рефайнери).

Для предупреждения загрязнения почвенного покрова в процессе эксплуатации проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- доставка материалов, оборудования по мере необходимости без организации складов и площадок для их временного хранения;
- использование герметичных контейнеров, ящиков, емкости с целью исключения загрязнения почвенного покрова и обеспечения отдельного сбора, образующихся отходов в соответствии с нормативными требованиями;
- своевременный вывоз отходов для размещения и утилизации в специализированные предприятия.

Указанные мероприятия при их безусловном выполнении позволят снизить влияние строительных работ на почвенный покров.

Классификация образующихся отходов в период строительства показала, что их уровень опасности «Зеленый» и «Янтарный». Высокоопасные отходы «Красного» уровня не образуются.

Сбор и накопление отходов предусматривается отдельно по видам в герметичную специально предназначенную для этих целей тару. Вывоз отходов для размещения и утилизации предусматривается в специализированные предприятия, соответствующие экологическим нормам.

Воздействие проектируемого объекта на земельные ресурсы в период эксплуатации оценивается как допустимое.

На период реконструкции на хозяйственно-бытовые и технические нужды используются привозная вода.

Сброс производственных стоков – отсутствует.

В период реконструкции водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод будет в туалеты с последующим вывозом стоков ассенизаторной техникой по договору специализированными организациями на ближайшие очистные сооружения.

Основными видами деятельности, при которых происходит сброс загрязняющих веществ является система хозяйственно-бытового водоотведения.



На период эксплуатации дополнительный персонал не предусматривается.

В период реконструкции и эксплуатации водоохранные мероприятия не предусматриваются, так как объект расположен за пределами установленной постановлением Акимата Алматинской области № 246 от 21.11.2011 года водоохранной зоны и полосы ближайшей реки Чинжалы.

Физическое воздействие – вредные воздействия шума, вибрации, ионизирующего и неионизирующего излучения, электромагнитное излучение, изменяющие температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха, влияющие на здоровье человека и окружающую среду. Источник вредных физических воздействий – объект, при работе которого происходит передача в атмосферный воздух вредных физических факторов (технологическая установка, устройство, аппарат, агрегат, станок и т.д.). Так как селитебная зона находится на значительном удалении от площадки вредное воздействие этих факторов на людей незначительно.

Рабочим проектом на строительные-монтажные работы не предусматривается использование радиоактивных веществ, которое бы вызвало радиоактивное загрязнение окружающей среды.

Оценка воздействия на животный и растительный мир

Редкие и исчезающие растения на территории проектируемого объекта отсутствуют.

В целом оценка воздействия рассматриваемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Реконструкция и эксплуатация железнодорожной перевалочной нефтебазы отрицательного влияния на растительную среду не окажет.

Путей миграции животных через участок нет. Особо охраняемых территорий в окрестностях участка нет.

На территории объекта представители флоры и фауны, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Социальная экономическое воздействие – будет оказано положительное воздействие на экономические компоненты социально-экономической среды района. Появятся дополнительные рабочие места в период реконструкции объекта и улучшится экономика района.

Оценка экологического риска. Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Интегральная оценка воздействия составляет:

Оценка воздействия на окружающую среду в период проведения строительными-монтажными работ при реконструкции характеризуется следующим образом:

- пространственный масштаб – *локальный*, ограничен территорией нефтебазы;
- временной масштаб – *продолжительное* – реконструкция будет длиться в две очереди: 1 очередь – 12 месяцев, 2 очередь – 7,6 месяцев;
- интенсивность воздействия – *воздействие низкой значимости*.

Величина воздействия при реконструкции достаточно низка, находится в пределах допустимых уровней воздействия и практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды. Максимальная концентрация по пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 % на границе жилой зоны составит 0,19 долей ПДКм.р.



По значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду СМР при реконструкции относится к IV категории (п. 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК).

Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации нефтебазы «Достык» характеризуется следующим образом:

- пространственный масштаб – *ограниченное* воздействие;
- временной масштаб – *многолетнее (постоянное)* воздействие, осуществляется в период эксплуатации нефтебазы;
- интенсивность воздействия – *воздействие низкой значимости*.

Величина воздействия при эксплуатации достаточно низка, находится в пределах допустимых уровней воздействия и практически не окажет дополнительного негативного воздействия на компоненты окружающей среды. Максимальная концентрация по параксилолу на границе, установленной СЗЗ 1000 м составит 0,73 долей ПДКм.р.

Вывод

Учитывая изложенное, «ОВОС к рабочему проекту Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области» для ТОО «DOSTYK REFINERY» (ТОО «Достык Рефинери») – **согласовывается.**

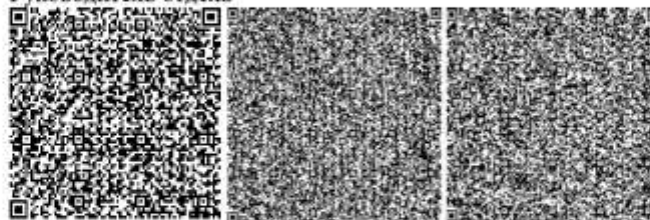
Байедилов К.Е.

Руководитель



Бейменбетова К.Т.

Руководитель отдела





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



1 - 4



№: KZ66VCZ00480711

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан
РГУ «Департамент экологии по Алматинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий

(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "DOSTYK REFINERY" (Достык
Рефайнери), 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район,
Проспект Аль-Фараби, дом № 17,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070940016249

Наименование производственного объекта: РП "Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы "Достык"

Местонахождение производственного объекта:
Алматинская область, Алматинская область, Алакольский район, Достыкский с.о., с. Достык, б/н.

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году	11,2510392	тонн
в 2020 году	18,3435854	тонн
в 2021 году	10,7961172	тонн
в 2022 году	3,705571	тонн
в 2023 году	3,705571	тонн
в 2024 году	_____	тонн
в 2025 году	_____	тонн
в 2026 году	_____	тонн
в 2027 году	_____	тонн
в 2028 году	_____	тонн
в 2029 году	_____	тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____	тонн
в 2020 году	_____	тонн
в 2021 году	_____	тонн
в 2022 году	_____	тонн
в 2023 году	_____	тонн
в 2024 году	_____	тонн
в 2025 году	_____	тонн
в 2026 году	_____	тонн
в 2027 году	_____	тонн
в 2028 году	_____	тонн
в 2029 году	_____	тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____	тонн
в 2020 году	_____	тонн
в 2021 году	_____	тонн
в 2022 году	_____	тонн
в 2023 году	_____	тонн
в 2024 году	_____	тонн
в 2025 году	_____	тонн
в 2026 году	_____	тонн
в 2027 году	_____	тонн
в 2028 году	_____	тонн
в 2029 году	_____	тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2019 году	_____	тонн
в 2020 году	_____	тонн
в 2021 году	_____	тонн
в 2022 году	_____	тонн
в 2023 году	_____	тонн
в 2024 году	_____	тонн
в 2025 году	_____	тонн
в 2026 году	_____	тонн
в 2027 году	_____	тонн
в 2028 году	_____	тонн
в 2029 году	_____	тонн





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



2 - 4

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сбра), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнить согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы. Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 18.10.2019 года по 31.12.2023 года.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель

(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента

Байбидлов Конысбек Ескеңдирович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Гальдьюрган Г.А.

Дата выдачи: 18.10.2019 г.





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



3 - 4

Приложение 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

**Заключение государственной экологической экспертизы
нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты
нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов
реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

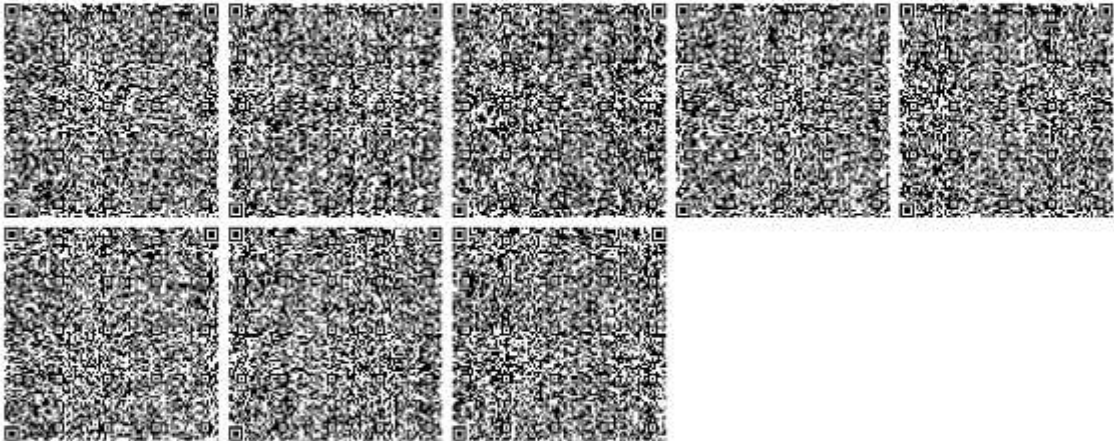
№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	РП "Реконструкции железнодорожной перевалочной нефтебазы "Достык"	Номер: В01-0013/19 Дата: 15.10.2019 г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		





Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического кодекса РК.
2. Соблюдать нормы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
3. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки.
4. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении природоохранных мероприятий по охране окружающей среды и фактическим эмиссиям ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчетным периодом.
5. Предоставлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет о выполнении Производственного экологического контроля (ПЭК) в течении 10 рабочих дней после отчетного квартала, согласно Приказа Министра охраны окружающей среды РК от 14 февраля 2013 года № 16-п.
6. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по государственному регистру выброса и переноса загрязнителей (далее – ГРВПЗ) до 1 апреля ежегодно в согласно приказа и.о. Министра энергетики РК от 10 июня 2016 года №241 «Об утверждении Правил ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей».
7. Представлять в Департамент экологии по Алматинской области отчет по инвентаризации отходов (ИО) до 1 марта, согласно Приказа и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 352.
8. В 2022-2023 г.г. установка автоматизированной станции мониторинга.
9. Нарушение экологического законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения, влечет за собой приостановление, аннулирование данного разрешения согласно действующего законодательства.





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МІНІСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000 Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, т/с 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БҰҢ 120740015275,
E-mail: almobl.ecoderp@ecogeo.gov.kz



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абай д. 297, т/с 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БҰҢ 120740015275,
E-mail: almobl.ecoderp@ecogeo.gov.kz

«Достык Рефайнери» ЖШС-не
Алматы облысы, Алақол а.
Достық с.

Алматы облысы бойынша экология департаменті 2019-2023 жылға қоршаған ортаға эмиссияларына рұқсат алу үшін тапсырылған өтінім құжаттарын қарастырып, келесіні мәлімдейді.

Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 51 бабының 6 тармағына сәйкес:

- 2019 жылғы 15 қазанында берілген В01-0013/19 мемлекеттік экологиялық сараптама қорытындысының қолдану мерзімі 2023 жылғы 31 желтоқсанына дейін.
Өтінім құжаттары 2019-2023 жылға сұралған, сол себепті қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың қолдану мерзімі 2019 жылдың шығарындылары 11,2530392 тонна, ал 2020 ж. 18,3435854 тонна, 2021 ж. 10,7961172 тонна, 2022- 2023 ж. ж. 3,705571 тоннадан аспайтын көлемінде жүргізу рұқсат етіледі.

Шығарындылар:

2019 ж. (1 құрылыс кезені) М= 4,3475 тонна

2020 ж. (2 құрылыс кезені) М= 4,3475 тонна

2021 ж. (құрылыс кезені және пайдалану кезенде) М= 10,7961172 тонна

2022-2023 ж.ж. (пайдалану кезенде) М= 3,705571 тонна

Басшы

К.Байедилов

К.Бейменбетова
Тел.8 (7282) 24 44 55





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Согласовано:
Руководитель
РГУ «Департамента экологии
по Алматинской области Комитета
экологического регулирования и контроля
Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов РК»
К.Е. Байдылаев
(подпись)
« » 2019 г.
М.П.

Утверждаю:
Генеральный директор
ТОО «DOSTYK REFINERY»
(Достык Рефайнери)



К.С. Сартаев
2019 г.

Программа (план) мероприятий по охране окружающей среды
«Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» на 2019-2023 г.г.

№/п. в.п.	Наименование мероприятия	Объем планируемых работ	Общая стоимость (тыс. тенге)	Источник финансирования	Срок выполнения (мес./год)		План финансирования по годам (тыс. тенге)				Ожидаемый эффект от мероприятия, указав единицу измерения	
					начало	конец	2019	2020	2021	2022		2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1. Охрана воздушного бассейна												
1.1	Контроль за соблюдением норм содержания вредных веществ в отработавших газах автомобилей (реконструкция 1 очереди)	Систематический контроль, через 10000 км. пробега, выхлопных газов автомобилей	200	Собственные средства	2020	2020	-	200	-	-	-	Обеспечение оптимальных условий в объекте
1.2	Контроль за соблюдением норм содержания вредных веществ в отработавших газах автомобилей (2 очередь)	Систематический контроль, через 10000 км. пробега, выхлопных газов автомобилей	200	Собственные средства	2021	2021	-	-	200	-	-	Обеспечение оптимальных условий в объекте
1.3	Проведение инструментальной поверки выбросов на организованных источниках	Ежеквартально	1800	Собственные средства	2021	2022	-	-	600	600	600	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ
Итого			400					200	800	600	600	
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов												
2.1	Своевременное профилактическое обслуживание трубопроводов в текущей структуре	нес. 6023	100	Собственные средства	2022	2023	-	-	-	150	150	Предупреждение аварийных ситуаций
Итого			100							150	150	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы												
Мероприятия не предусмотрены												
4. Охрана земельных ресурсов												
Мероприятия не предусмотрены												
5. Охрана и рациональное использование вод												
Мероприятия не предусмотрены												
6. Охрана флоры и фауны												
6.1	Посадка деревьев	10 деревьев	50	Собственные средства	Апрель 2021	Июнь 2021	-	-	-	-	50	Улучшение санитарно-гигиенических условий
Итого			50								50	
7. Обращение с отходами производства и потребления												
7.1	Периоды отхода на утилизацию в специализированные организации (1 очередь)	10	1000	Собственные средства	Октябрь 2019	Июнь 2020	100	670	-	-	-	Утилизация отходов
7.2	Периоды отхода на утилизацию в специализированные организации (2 очередь)	7	700	Собственные средства	Октябрь 2020	Апрель 2021	-	280	420	-	-	Утилизация отходов
Итого			1700				350	950	420			
8. Разливания, биологическая и экологическая безопасность												
Мероприятия не предусмотрены												
9. Внедрение систем управления и исключение вредных технологий												
9.1	Установка автоматизированной станции мониторинга выбросов по границе СЭЗ в режиме реального времени (на сайте)	1	30000	Собственные средства	2021	2021	-	-	-	-	30000	Постоянный мониторинг выбросов загрязняющих веществ
Итого			30000								30000	
10. Исследования, опытно-конструкторские и другие разработки												
10.2	Условно-экономические обоснование, разработка проекта «Установка автоматизированной станции мониторинга выбросов по границе СЭЗ в режиме реального времени (на сайте)»	1	3500	Собственные средства	2021	2022	-	-	-	3500	-	Разработка ТЭО, проекта
10.3	Разработка проекта подключения ПДВ	1	1000	Собственные средства	Март 2022	Декабрь 2022	-	-	-	-	1000	Разработка подключения
Итого			4500							3500	1000	
11. Экологическое просвещение и пропаганда												
11.4	Выпуска экологической газеты на СОС	10	15	Собственные средства	Январь 2021	Январь 2023	-	-	3	3	3	Экологическая грамотность
Итого			15						3	3	3	
ВСЕГО			36705				350	1150	1225	4250	33825	



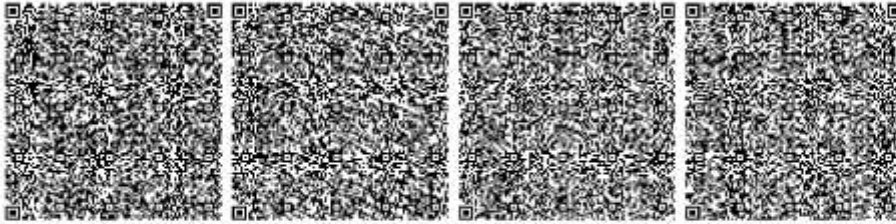


Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Руководитель департамента

Байедилов Конысбек Ескендирович





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



№ 1036915

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 03-255-164-117

Жер учаскесіне жеке меншік құқығы

Жер учаскесінің алаңы: 2.0086 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, қорғаныс және

басқа ауыл шаруашылық емес мақсаттағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау, ағызып-толтыратын

теміржол эстакадасы құрылысын салу

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат:

Алакөл аудандық әкімінің 1997 жылғы 31 қазандағы № 1-401

шешімі, 2003 жылғы 16 шілдедегі № 9 жер учаскесін сату, сатып алу

шарты, 2003 жылғы 18 шілдедегі қабылдап алу, өткізу акт, 2004

жылғы 17 мамырдағы өткеріп беру актісі, 2009 жылғы 20 қаңтардағы

№ DR 0901-3 жер учаскесін сату, сатып алу шарты

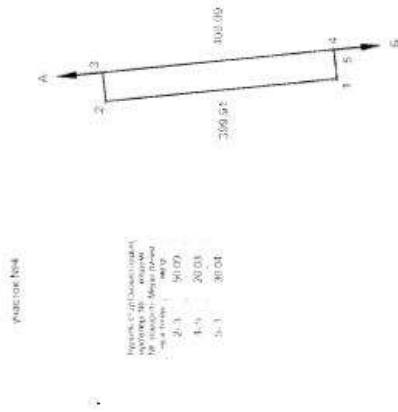
№ 1036915

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ

ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Алакөл ауданы, Достық бекеті

Местоположение участка: Алакольский район, станция Достык



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)

А-дан Б-ға дейін - 03-255-164-191

Б-дан А-ға дейін - босалқы жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков

От А до Б - 03-255-164-191

От Б до А - земли запаса

Кадастровый номер земельного участка: 03-255-164-117

Право частной собственности на земельный участок

Площадь земельного участка: 2.0086 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,

обороны и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: строительство

сливо-наливной железнодорожной эстакады

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:

нет

Делимость земельного участка: делимый

Документ на основании которого предоставлено право на

земельный участок государством: Решение акима

Алакольского района от 31 октября 1997 года № 1-401, Договор

купли-продажи земельного участка от 16 июля 2003 года № 9, Акт

приема-передачи от 18 июля 2003 года, Передаточный акт от 17

мая 2004 года, Договор купли-продажи земельного участка от 20

января 2009 года № DR 0901-3

МАСШТАБ 1 : 10000



**Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бетен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алақан, га Площадь, га
	ЖОҚ	
	нет	

Осы акт "Жер" ҚО" РМҚ Алматы облыстық филиалы жасады
Настоящий акт изготовлен Алматинским областным филиалом РГП "НПЦзем"
М.О. **Директордың м.а. А.Н.Нуржанов**

М.П. **КУЖУПТАР** 2013 жг. 05 01
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын жер
пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 299 болып
жазылды

Қосымша: Бер
Запись о вводе настоящего акта произведена в Книге записей актов
на право собственности на земельный участок, право землепользования
за № 299

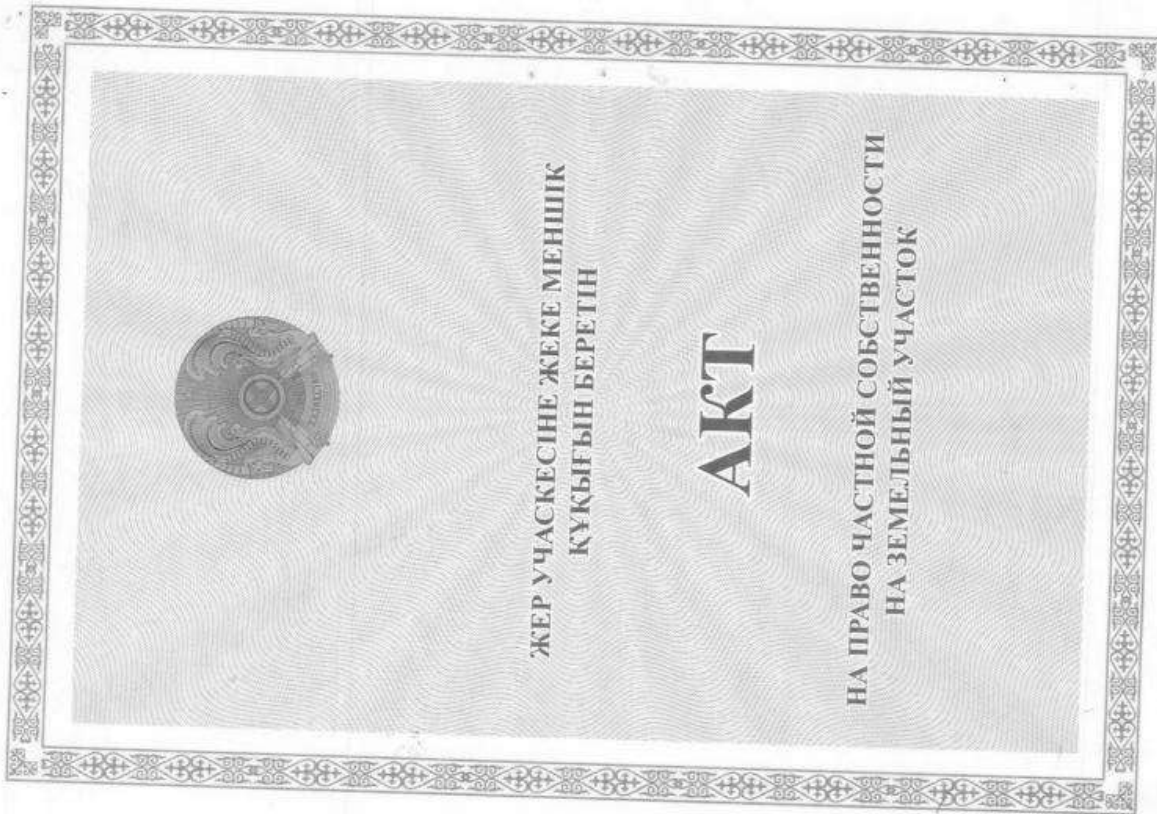
Приложение: есть

М.О.
М.П.

Алақөл ауданы жер қатынастар бөлімінің бастығы
Начальник отдела земельных отношений Алакольского района

Д.Оспанов 2013 жг. 05 01

Шектесулерді сымлау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру
құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок





Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



№ 1040867

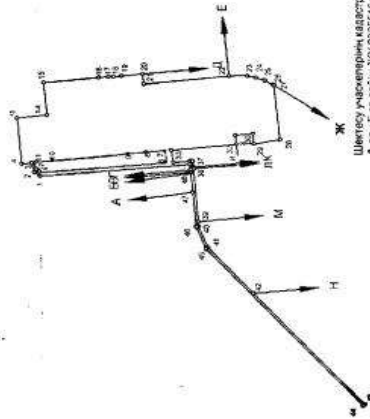
Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде): **Алакөл ауданы, Достық кенттік округі, аудан жер қоры**
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка: **Алакольский район, Достыкский поселковый округ, земельный фонд района**

№ 1040867

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: **03-255-164-225**
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: **45,9388 га**
Жердің санаты: **Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер**
Жер учаскесін нысаналы тағайындау:
темір жол тасымалдау мұнай базасының құрылысын салу және оған қызмет көрсету және мұнай өңдейтін қондырғысына қызмет көрсету үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: **жоқ**
Жер учаскесінің бөлінуі: **бөлінеді**

Кадастровый номер земельного участка: **03-255-164-225**
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: **45,9388 га**
Категория земель: **Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения**
Целевое назначение земельного участка: **для строительства и обслуживания железнодорожной перевалочной нефтебазы и обслуживания нефтеперерабатывающей установки**
Ограничения в использовании и обременения земельного участка: **нет**
Делимость земельного участка: **делимый**



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (мер. саяматтары)
А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03255164213
Б-дан В-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Г-дан Е-ға дейін: ЖУ 03255164222
Е-дан Ж-ға дейін: ЖУ 03255164117
Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 03255164118
З-дан И-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
И-дан К-ға дейін: ЖУ 03255164192
К-дан Л-ға дейін: ЖУ 03255164190
Л-дан М-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
М-дан Н-ға дейін: ЖУ 03255164191
Н-дан О-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
О-дан Қ-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Қ-дан Р-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Р-дан С-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
С-дан Т-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Т-дан У-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
У-дан Ф-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
Ф-дан А-ға дейін: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер
А-дан Б-ға дейін: ЖУ 03255164213
Б-дан В-ға дейін: ЖУ 03255164222
В-дан Г-ға дейін: ЖУ 03255164117
Г-дан Д-ға дейін: ЖУ 03255164118
Д-дан Е-ға дейін: ЖУ 03255164192
Е-дан Ж-ға дейін: ЖУ 03255164190
Ж-дан З-ға дейін: ЖУ 03255164191
З-дан И-ға дейін: ЖУ 03255164192
И-дан К-ға дейін: ЖУ 03255164193
К-дан Л-ға дейін: ЖУ 03255164221
Л-дан М-ға дейін: ЖУ 03255164221
М-дан Н-ға дейін: ЖУ 03255164221
Н-дан О-ға дейін: ЖУ 03255164221
О-дан Қ-ға дейін: ЖУ 03255164221
Қ-дан Р-ға дейін: ЖУ 03255164221
Р-дан С-ға дейін: ЖУ 03255164221
С-дан Т-ға дейін: ЖУ 03255164221
Т-дан У-ға дейін: ЖУ 03255164221
У-дан Ф-ға дейін: ЖУ 03255164221
Ф-дан А-ға дейін: ЖУ 03255164221

МАСШТАБ 1:25000



ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Протокол № 7 от 19.07.2019 года, выданный филиалом РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КККБТУ МЗ РК по Алматинской области

02-289
22 07 19

Казакстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы № 415 бұйрығына 149-қосымша
Приложение 149 к приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года №415

Казакстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің Министерство национальной экономики Республики Казахстан	ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЕЖК РМК Алматы обласы бойынша филиалының Алақөл аудандық бөлімшесі	Нысанның БКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КУЖК бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО Казакстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы № 415 бұйрығымен бекітілген № 149/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 149/у Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года №415
Санитариялық-эпидемиологиялық қызметтің мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа санитарно-эпидемиологической службы		

Дозиметриялық бақылау
ХАТТАМАСЫ № 7
ПРОТОКОЛ
дозиметрического контроля
19.07.2019 ж.(г.)

1. Объект атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) ТОО «DOSTYK REFINERY» / Достык Рефайнери /
2. Өлшеулер жүргізілген орын (Место проведения замеров) Достык Железнодорожная перевалочная база «Достык»
(бөлім, цех, квартал) (отдел, цех, квартал)
3. Өлшеулер мақсаты (Цель измерения) Приказ №261 от 27.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»
4. Өлшеулер тексерілетін объект өкілінің қатысуымен жүргізілді (Измерения проводились в присутствии представителя
Обследуемого объекта) Тулєгенов А.Е.
5. Өлшеулер құралдары (Средства измерений) Дозиметр-радиометр МКС-АТ 1117М № 12849
атауы, түрі, инвентарлық нөмірі (наименование, тип, инвентарный номер)
6. Тексеру туралы мәліметтер (Сведения о поверке) от 20.07.2018г до 20.07.2019 г. № ВА17-04-31180
берілген күні мен қуәліктің нөмірі (дата и номер свидетельства)
7. Өлшеу шарттары туралы қосымша мәліметтер (Дополнительные сведения об условиях измерения) Реконструкция,
рентген түтігінің жұмыс режимі (режим работы рентгеновской трубки) фантом түрі (тип фантома)

Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Тркеу нөмірі Регистран нөмірінің нөмірі	Өлшеу жүргізілген орын Местопроведения измерений	Дозаның өлшенген қуаты (мЗв/час, мСек) Измеренная мощность дозы (мЗв/час, мСек)		Дозаның рұқсат етілетін қуаты (мЗв/час, мСек) Допустимая мощность дозы (мЗв/час, мСек)			
		Елденен жоғары (топырастан) На высоте от пола (грунта)					
		1,5м	1м	0,1м	1,5м	1м	0,1м
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Железнодорожная перевалочная база «Достык»		0,1				0,3

Үлгілердің (нн) ИҚ-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді

(Исследование образца проводилось на соответствие ИД 27.03.2015ж № 261 бұйрық «Радиациялық қауіпсіздікті қамтамасыз етуге қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар» санитариялық қағидаларын бекіту туралы

Зерттеу жүргізген маманының Т.А.Ә. (Ф.И.О., специалиста проводившего исследование)

Зертхана маманы

Ш.Қалмақбева

Зертханашы

Н.Қалашникова

Қолы, (Подпись)

Зертхана меңгерушісінің қолы, Т.А.Ә. (Ф.И.О., подпись завлающего лабораторией)



Мөр орыны ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы»
ШЕЖК РМК Алматы обласы
Бойынша филиалының Алақөл аудандық бөлімшесі башысы

С. Биболатова

Т.А.Ә. қолы (Ф.И.О., подпись)

Хаттың 2 аяғында таптырылады (Протокол составляется в 2-х экземплярах)

Сығу нөмірлері немесе сығуға түсірілген үлгілерге қолданылады/Результаты исследования распространяются только на образцы, подвергнутые испытанию
Рұқсатсыз хаттың мәңгілік сақтауға ТЫҒЫМ САЛЫҒАН/ Частичная перепечатка протокола без разрешения ЗАПРЕЩЕНА



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы № 415 бұйрығына 154-қосымша
Приложение 154 к приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года №415

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрілігі Министерство национальной экономики Республики Казахстан Санитариялық-эпидемиологиялық қызметтің мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа санитарно-эпидемиологической службы	ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының Алакол аудандық бөлімшесі	Нысаннан ЕКСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы «30» мамырдағы №415 бұйрығымен бекітілген № 154/е нысанды медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 154/у Утверждена приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «30» мая 2015 года №415
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Үй-жайлар ауасында радонның және оның ыдырауынан пайда болған болуын өлшеу топырақ бетінен алынған радон агымының тығыздығын өлшеу

**ХАТТАМАСЫ № 7
ПРОТОКОЛ**

измерений содержания радона и продуктов его распада в воздухе помещений
(Измерений плотности потока радона с поверхности грунта)

19.07.2019ж.(г.)

- Объектінің атауы, мекенжайы (Наименование объекта, адрес) ТОО «DOSTYK REFINERY» / Достык Рефайнери /
- Өлшеу жүргізілген орын (Место проведения измерений) ст. Достык Железнодорожная перевалочная база «Достык»
- Өлшеулер объект өкілінің қатысуымен жүргізілді (Измерения проведены в присутствии представителя объекта) Түлегенов А.Ә.
- Өлшеулер мақсаты (Цель измерения) Приказ №261 от 27.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»
- Өлшеу құралдары (Средства измерений) Радиометр радона портативный PPA-01M-01 114509
(атауы, түрі, зауыттың нөмірі (наименование, тип, заводской номер))
- Көлемі (Объем)
- Топтамалар саны (Номер партий)
- Өндірілген мерзімі (Дата выработки)
- Мемлекеттік тексеру туралы мәліметтер (Сведения о государственной поверке) №ВА-17-04 31207 20.07.2018г до 20.07.2019
(берілген күні мен куәліктің нөмірі (дата и номер свидетельства))
- Үлгілердің (нін) НК-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді
(Исследование проводилось на соответствие НД) Приказ №261 от 27.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»
- Өлшеу нәтижелері (Результаты измерений)

Тіркеу нөмірі	Өлшеу жүргізілген орын	Радонның өлшенген тең салмақты баламалы көлемді белсенділігі, Бк/м ³ (Измеренная равновесная эквивалентная объемная активность радона, Бк/м ³) Топырақ бетінен алынған радон агымының өлшенген тығыздығы (мБк/л.м.сек) (Измеренная плотность потока радона с поверхности грунта (мБк/м ³ .сек))	Бк/м ³ рұқсат етілген шекті концентрациясы (Допустимая концентрация Бк/м ³) Алынған рұқсат етілген шекті тығыздығы (мБк/л.м.с) (Допустимая плотность потока (мБк/м ³ .сек))	Желдегу жағдайы туралы белгілер Отметки о состоянии вентиляции
1	2	3	4	5
1	ю дорожная перевалочная база «Достык»	20	100	

Үлгіні (нін) НК-ға сәйкестігіне зерттеулер жүргізілді (Исследование образца проводилось на соответствие НД) Приказ №261 от 27.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности»

Зерттеу жүргізіген маманы Т.А.Ә. (Ф.И.О., специалиста проводившего исследование)

Зертхана маманы
Зертханашы

Қалмақбаева Ш.Қ.
Калашникова Н.Н.

Қолы, (Подпись)

Зертхана меңгерушісінің қолы, Т.А.Ә. (Ф.И.О., подпись заведующего лабораторией)

Мөр орын

ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы»
ШЖҚ РМК Алматы облысы бойынша филиалының
Алакол аудандық бөлімшесі басшысы

С.Биболатова

Т.А.Ә., қолы (Ф.И.О., подпись)



ПРИЛОЖЕНИЕ 9

Письмо ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» № 41-02/318

«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ		ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	
040000, Гастыкорган қаласы, Қабанбай батыр көшесі, 26, тел.: (7282) 32-90-72, факс: 32-90-75		040000, город Талдықорган, ул. Кабанбай батыра, 26, тел.: (7282) 32-90-72, факс: 32-90-75	
<table border="1"><tr><td style="text-align: center;">«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ ШЫҒЫС № <u>41-02/318</u> 2022.03.09</td></tr></table>	«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ ШЫҒЫС № <u>41-02/318</u> 2022.03.09		Главному инженеру ТОО «КИТНГ» Чупракову Р.А.
«АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ВЕТЕРИНАРИЯ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ ШЫҒЫС № <u>41-02/318</u> 2022.03.09			
<p><i>К тьсму № 04.83 от 09 марта 2022 года.</i></p>			
<p>Управление ветеринарии Алматинской области, рассмотрев Ваше обращение по вопросу сибирезвенных захоронений и скотомогильников (биотермические ямы), сообщает следующее.</p> <p>В соответствии с географическими координатами, указанными в вашем приложении, в настоящее время сибирезвенных захоронений не зарегистрирована и скотомогильников нет.</p>			
Руководитель управления		Н. Киялбеков	
<p><i>М. Бадиухан тел: 8-7282-32-94-13</i></p>			



ПРИЛОЖЕНИЕ 10
Справка РГП «Казгидромет»

«КАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

25.03.2022

1. Город -
2. Адрес - **Казахстан, Алматинская область, Алакольский район, поселок Достык**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО «КИТНГ»**
Объект, для которого устанавливается фон - **Объект "Реконструкция**
5. **железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка"**
Разрабатываемый проект - **"Реконструкция железнодорожной перевалочной**
6. **нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка"**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Сульфаты, Углерода оксид, Азота оксид, Озон,**
7. **Сероводород, Фенол, Фтористый водород, Хлор, Водород хлористый, Углеводороды, Свинец, Аммиак, Кислота серная, Формальдегид, Мышьяк, Хром, Взвешанные частицы PM2.5, Взвешанные частицы PM10**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Казахстан, Алматинская область, Алакольский район, поселок Достык выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.



ПРИЛОЖЕНИЕ 11

Письмо РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии
«Южказнедра» № ЗТ-2022-01409013 от 15.03.2022 года

Қазақстан Республикасы Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі Геология комитетінің
«Оңтүстікқазжерқойнауы» Оңтүстік
Қазақстан өңіраралық геология
департаменті



Южно-Казахстанский
межрегиональный департамент
геологии Комитета геологии
Министерства экологии, геологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан "Южказнедра"

15.03.2022 №ЗТ-2022-01409013

Товарищество с ограниченной
ответственностью "КИТНГ"

На №ЗТ-2022-01409013 от 11.03.2022

Приложение:
1. сопр..docx



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR коды сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

<https://2.app.link/eotinish>

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

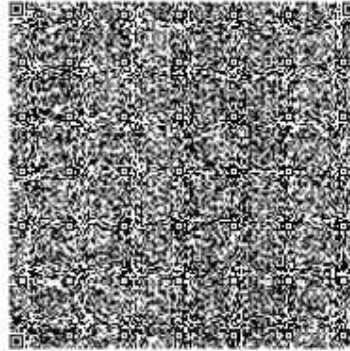


Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Заместитель руководителя

КОРОТКОВ АЛЕКСЕЙ НИКОЛАЕВИЧ



Исполнитель:

НУРГАЛИЕВА ГУЛЬНАР АЙТКАЛИЕВНА

7022980290

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR-кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтініз:

<https://k2.app.link/eotinish>

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ГЕОЛОГИЯ КОМИТЕТІНІҢ
«ОҢТУСТІК ҚАЗАҚЖЕРҚОИНАУЫ»
ОҢТУСТІК ҚАЗАҚСТАН ӨНІРАРАЛЫҚ
ГЕОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКИЙ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ДЕПАРТАМЕНТ
ГЕОЛОГИИ
КОМИТЕТА ГЕОЛОГИИ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
«ЮЖКАЗНЕДРА»

050010, Алматы қаласы, Абай даңғылы, 191.
Телефон: 8 (727) 376-51-93
e-mail: kg.kadryalmaty@ecogeo.gov.kz

050010, г. Алматы, проспект Абая, 191
Телефон: 8 (727) 376-51-93
e-mail: kg.kadryalmaty@ecogeo.gov.kz

ТОО «КИТНГ»

г. Алматы, пр. Райымбек, дом 348/1,
Нежилое помещение №2
тел: +7 727 266-65-30

На №04/92 от 11.03.2022г.

РГУ «Южно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии «Южказнедра» (далее – департамент) рассмотрев ваше письмо, сообщает, что по участку с географическими координатами: 45°18'36,82" с.ш., 82°27'3,25" в.д.; 45°18'0,59" с.ш., 82°27'8,48" в.д.; 45°17'59,91" с.ш., 82°27'3,25" в.д.; 45°18'35,00" с.ш., 82°26'41,82" в.д. эксплуатационные запасы подземных вод ранее не утверждались.

Заместитель руководителя

А. Коротков

Нургалиева Г.А.
☎ 376-51-18



ПРИЛОЖЕНИЕ 12
Ориентировочные расчеты выбросов ЗВ при реконструкции и эксплуатации
перевалочной нефтебазы
НА ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ

Теоретический расчет выбросов загрязняющих веществ произведен согласно методикам, утвержденным уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

А.1 Расчет выбросов загрязняющих веществ на наливных эстакадах (ист. 6020)

Максимальные выбросы паров нефтепродуктов при отпуске на наливных эстакадах рассчитываются по формуле [1].

$$M = (C_1 \times K_p^{max} \times V_q^{max}) / 3600, \text{ г/с}$$

где C_1 – концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (приложение 12 [1]);
 V_q^{max} – максимальный объем паровоздушной смеси, м³/ч.

Расчет годовых выбросов по формуле [1]:

$$G = (Y_{оз} \times B_{оз} + Y_{вл} \times B_{вл}) \times K_p^{max} \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где $Y_{оз}$, $Y_{вл}$ – средние удельные выбросы из резервуара в соответствующий период года, г/т (приложение 12 [1]);
 $B_{оз}$, $B_{вл}$ – количество жидкости, закачиваемое в резервуары, в соответствующий период года, т;

Приводим расчет выделения 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) от наливных эстакад (ист. 6020):

$$M = (47,92 \times 0,16 \times 565) / 3600 = 1,203 \text{ г/с}$$
$$G = (13,64 \times 127500 + 36,3 \times 172500) \times 0,16 \times 10^{-6} = 1,28 \text{ т/год}$$

Результаты расчетов приведены в таблице 1.1.1.

Таблица А.1 – Результаты расчетов выбросов ЗВ

Наименование ИЗА	№ ИЗА	C_1	K_p^{max}	V_q^{max}	$Y_{оз}$	$Y_{вл}$	$B_{оз}$	$B_{вл}$	Выброс п-Ксилола	
									г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<i>Железнодорожная сливо-наливная эстакада</i>										
Слив параксилола	6020	47,92	0,16	565	13,64	36,3	127500	172500	1,203	1,28



А.2 Расчет выбросов загрязняющих веществ от резервуаров и дренажной емкости (ист. 6021, 0034)

Валовый выброс паров от резервуаров нефтебаз, ТЭЦ, котельных, складов ГСМ, определяется по формуле [1]:

$$G = (Y_{oz} \times V_{oz} + Y_{вл} \times V_{вл}) \times K_p^{max} \times 10^{-6} + G_{xp} \times K_{нп} \times N_p, \text{ т/год}$$

где Y_{oz} , $Y_{вл}$ – средние удельные выбросы из резервуара в соответствующий период года, г/т (приложение 12 [1]);
 K_p^{max} , $K_{нп}$ – опытные коэффициенты (приложение 12 [1]);
 N_p – количество резервуаров, шт.
 V_{oz} , $V_{вл}$ – количество жидкости, закачиваемое в резервуары, в соответствующий период года, т;
 G_{xp} – выбросы паров нефтепродуктов при хранении топлива в одном резервуаре, т/год (приложение 13 [1]).

Определение величины максимального выброса вредных веществ в атмосферу производится по следующей формуле (г/с):

$$M = (C_1 \times K_p^{max} \times V_{ч}^{max}) / 3600, \text{ г/с}$$

где C_1 – концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (приложение 12 [1]);
 $V_{ч}^{max}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/ч.

Приводим пример расчета выбросов 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) от резервуаров РВС-3000:

$$G = (13,64 \times 127500 + 36,3 \times 172500) \times 0,16 \times 10^{-6} + 0,9 \times 0,059 \times 2 = 1,386 \text{ т/год}$$
$$M = (47,92 \times 0,16 \times 95) / 3600 = 0,202 \text{ г/с}$$

Результаты расчетов приведены в таблице А.2.



Таблица А.2 – Результаты расчетов выбросов от резервуаров и дренажных емкостей

Наименование ИЗА	№ ИЗА	Кол-во (Np)	C ₁	K _p ^{max}	V _ч ^{max}	G _{хр}	K _{нп}	У _{оз}	У _{вл}	Воз	Ввл	Выброс п-Ксилола	
												г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<i>Резервуары РВС-3000</i>													
Резервуары РВС-3000	6021	2	47,92	0,16	95	0,9	0,059	13,64	36,3	127500	172500	0,202	1,386
<i>Дренажная емкость № 1</i>													
Дренажная емкость №1	0034	1	47,92	0,8	13	0,081	0,059	13,64	36,3	6,88	6,88	0,138	0,0051



А.3 Расчет выделений от насосов (ист. 6022)

Количество выбросов паров углеводородов нефтепродуктов в атмосферу от насосов определяется в зависимости от вида продукта, количества насосов и времени их работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитывается по формуле [1]:

$$M_c = \frac{Q}{3,6}, \text{ г/с}$$

где Q – удельное выделение загрязняющих веществ, кг/ч [1].

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле [1]:

$$M_c = \frac{Q \times T}{10^3}, \text{ т/год}$$

где T – фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, ч;

Приводим пример расчета выбросов 1,4-диметилбензола (п-Ксилола) от насоса Flowserve 6LR-18A:

$$M_c = 0,01 / 3,6 = 0,003 \text{ г/с}$$

Годовые (валовые) выбросы от насоса Flowserve 6LR-18A:

$$M_{год.} = 0,01 \times 8760 / 1000 = 0,0876 \text{ т/год}$$

Исходные данные и результаты расчета сведены в таблицу А.3.

Таблица А.3 – Выбросы вредных веществ от насосов

Наименование ИЗА	№ ИЗА	Q	T	Выброс п-Ксилола	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
Насосная станция					
Насос Flowserve 6LR-18A	6022	0,01	8760	0,003	0,0876
Насос NCLs 26/210		0,01	8760	0,003	0,0876
Итого по ист. 6022				0,006	0,1752

А.4 Расчет выбросов ЗВ от установки рекуперации паров (ист. 0033)

Для сокращения выбросов паров параксилола в атмосферу при осуществлении наливных операций (в ж/д и автоцистерны) предусматривается установка рекуперации.

Концентрация паров п-Ксилола на выходе составит 0,05 мг/м³. Расход воздуха 450 м³/ч (0,125 м³/с).

Масса (валовое выделение) загрязняющих веществ M_c (M_Г) представляет собой сумму всех видов загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения (технологических агрегатов, установок, устройств, аппаратов, оборудования, механизмов, неорганизованных выбросов и т.п.) для любого предприятия определяется по формуле [2]:

$$M_G = \sum M_c \times t_{ij} \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: M_c – масса i-го загрязняющего вещества, выделяющегося j-м источником выделения, г/с;

t_{ij} – продолжительность выделения i-го загрязняющего вещества j-м источником выделения, ч/год.



При известных величинах концентрации на выходе и расхода отходящего газа (загрязненного воздуха) значения максимально-разового выброса (M_C) определяется по формуле [2]:

$$M_C = C_{\text{вых.}} \times V, \text{ г/с}$$

Приводим расчет выбросов п-Ксилола от установки рекуперации паров:

$$M_C = 0,05 \times 0,125 = 0,00625 \text{ г/с}$$

$$M_T = 0,00625 \times 8760 \times 10^{-6} = 0,00005 \text{ т/год}$$

А.5 Расчет выбросов от неподвижных уплотнений (ист. 6023)

Расчет суммарных утечек через неподвижные уплотнения одного аппарата проводится путем подсчета общего числа фланцев, люков и других неподвижных соединений фланцевого типа и умножением величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность.

Величина неорганизованных выбросов через неподвижные уплотнения рассчитывается по формуле [1]:

$$M_{\text{нп}} = \sum_{j=1}^l M_{\text{нп}j} = \sum_{j=1}^l \sum_{i=1}^m g_{\text{нп}j} \times n_i \times X_{\text{нп}i} \times C_{ij}, \text{ кг/ч}$$

где $M_{\text{нп}j}$ - суммарная утечка j-го вредного компонента через неподвижные соединения в целом по установке (предприятию), кг/ч;

l - общее количество типов вредных компонентов, содержащихся в неорганизованных выбросах в целом по установке (предприятию), шт.;

m - общее число видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию), шт.;

$g_{\text{нп}j}$ - величина утечки потока j-го вида через одно фланцевое уплотнение, кг/ч (таблица 6.2 [1]);

n_i - число неподвижных уплотнений на потоке i-го вида, шт.;

$X_{\text{нп}i}$ - доля уплотнений на потоке i-го вида, потерявших герметичность, в долях единицы (таблица 6.2 [1]);

C_{ij} - массовая концентрация вредного компонента j-го типа в долях единицы.

Результаты расчетов приведены в таблице А.5.

Приводим пример расчета выбросов от запорно-регулирующей арматуры:

$$M_{\text{ну}} = 0,020988 \times 4 \times 0,293 \times 1 = 0,0246 \text{ кг/ч} = 0,00001 \text{ г/с}$$

$$M_T = 0,00001 \times 8760 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,00032 \text{ т/год}$$

Таблица А.5 – Результаты расчетов от неподвижных уплотнений

Наименование ИЗА	№ ИЗА	Величина утечки, кг/ч	Число неподвижных уплотнений	Доля уплотнений потерявших герметичность	Массовая концентрация ЗВ, в долях	Выброс п-Ксилола	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Неподвижные уплотнения							
Запорно-регулирующая арматура	6023	0,020988	4	0,293	1	0,00001	0,00032
Фланцевые соединения		0,00072	4	0,03	1	0,00000002	0,000001
Итого по ист. 6023						0,00001002	0,000321



Список использованной литературы для приложения 12

1. Приложение к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 196-п от 29.07.2011 года «Об утверждении Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов».
2. Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов».



НА ПЕРИОД РЕКОНСТРУКЦИИ

А.6 Расчет выбросов загрязняющих веществ при земляных работах и пересыпке материалов (ист. 6001-01, 6001-02)

Максимально-разовый выброс пыли определяется [14]:

$$Q_C = A + B = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times G \times 10^6 \times B'}{3600} + k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_6 \times k_7 \times q' \times F, \text{ г/с}$$

- где A – выбросы при переработке (сыпка, перевалка, перемещение) материала, г/с;
 B – выбросы при статическом хранении материала;
 k_1 – весовая доля пылевой фракции в материале. Определяется путем отмывки и просева средней пробы с выделением фракции пыли размером 0 – 200 мкм (таблица 1);
 k_2 – доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 1);
 k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 2);
 k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3);
 k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 4);
 k_6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала и определяемый как соотношение $F_{\text{факт}} / F$. Значение k_6 колеблется в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения;
 k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 5);
 $F_{\text{факт}}$ – фактическая поверхность материала с учетом рельефа его сечения (учитывать только площадь, на которой производятся погрузочно-разгрузочные работы);
 F – поверхность пыления в плане, м²;
 q' – унос пыли с одного квадратного метра фактической поверхности в условиях (таблица 6);
 G – суммарное количество перерабатываемого материала, т/ч;
 B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 7).

Валовый выброс определяется:

$$Q_G = N \times Q_C \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

- где Q_C – максимально разовый выброс, г/с;
 N – время переработки, или хранения, ч/год.

Приводим пример расчета выбросов пыли при выемке грунта (ист. 6001-01):

$$A = (0,05 \times 0,02 \times 1 \times 1 \times 0,01 \times 0,7 \times 35,4 \times 10^6 \times 0,4) / 3600 = 0,028 \text{ г/с}$$
$$Q_G = 2880 \times 0,028 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,290 \text{ т/год}$$

Результаты расчета выбросов при земляных работах и пересыпке материалов представлены в таблице 1.7.1.



Таблица 1.7.1 Результаты расчета выбросов пыли при земляных работах и пересыпке материалов

Наименование источника	Деятельность	№ ист.	k ₁	k ₂	k ₃	k ₄	k ₅	k ₇	G, т/ч	B'	Наименование ЗВ	Количество		
												г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<i>Период СМР (ист. 6001)</i>														
Земляные работы (организационно-планировочные работы)	Насыпь	6001-01	0,05	0,02	1	1	0,01	0,7	35,7	0,4	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20 %	0,028	0,290	
	Выемка		0,05	0,02	1	1	0,01	0,7	35,4	0,4		0,028	0,290	
	Снятие		0,05	0,03	1	1	0,01	0,8	2,0	0,4		0,003	0,004	
Примечание: одновременное выполнение работ не предусматривается, в связи с этим в качестве максимально-разового принимается выброс от одной операции.														
<i>Итого по земляным работам:</i>											<i>Пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20 %</i>		<i>0,028</i>	<i>0,584</i>
Пересыпка материалов	Пересыпка гипсового вяжущего Г-3	6001-02	0,08	0,04	1	1	1	1	0,05	0,4	Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом	0,02	0,0004	
	Пересыпка смесей на основе гипса		0,03	0,02	1	1	1	1	0,76	0,4	0,051	0,006		
	Пересыпка извести комовой		0,07	0,02	1	1	1	1	0,05	0,4	Оксид кальция	0,008	0,001	
	Пересыпка цемента гипсоглиноземистого		0,07	0,02	1	1	1	1	0,01	0,4	0,002	0,00001		
	Пересыпка песка		0,05	0,03	1	1	0,8	0,8	1,32	0,4	0,141	1,462		
	Пересыпка портландцемента		0,04	0,03	1	1	1	1	0,06	0,4	0,008	0,007		
	Пересыпка ПГС*		0,03	0,04	1	1	0,1	0,7	10,66	0,4	0,099	0,257		
	Пересыпка сухих смесей цементных		0,04	0,03	1	1	1	1	0,33	0,4	0,044	0,005		
	Пересыпка сухой смеси минеральной штукатурки		0,04	0,03	1	1	1	0,8	0,02	0,4	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20 %	0,002	0,00004	
	Пересыпка гравия 10-20 мм*		0,01	0,001	1	1	0,1	0,5	2,1	0,4	0,0001	0,00003		
	Пересыпка щебня балластного		0,04	0,02	1	1	0,1	0,5	4,76	0,4	0,021	0,218		
	Пересыпка щебня (фракции 10-20 мм, 20-40 мм)		0,04	0,02	1	1	0,1	0,5	11,27	0,4	0,05	0,518		
Пересыпка щебня (фракции 5-10 мм, 5-20 мм)	0,04	0,02	1	1	0,1	0,6	0,08	0,4	0,0004	0,0001				
Пересыпка щебня (фракции 40-70 мм, свыше 40 мм)	0,04	0,02	1	1	0,1	0,4	3,77	0,5	0,017	0,176				
Примечание: *коэффициенты k₁, k₂ приняты согласно методике [2], одновременно будет осуществляться пересыпка двух материалов.														
<i>Итого по пересыпке материалов:</i>											<i>Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом</i>		<i>0,071</i>	<i>0,0064</i>
											<i>Оксид кальция</i>		<i>0,010</i>	<i>0,00101</i>
											<i>Пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 70-20 %</i>		<i>0,240</i>	<i>2,64317</i>
Итого по источнику 6001:														
Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом											0,071	0,0064		
Оксид кальция											0,010	0,00101		
Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 70-20 %											0,268	3,22717		



Приложение 1.8 Расчет выделения загрязняющих веществ при буровых работах (ист. 6001-03)

Количество твердых частиц, выделяющихся при работе буровых станков, определяется по формуле [15]:

$$M_c = \sum \sum (V_{ij} \times q_{ij} \times k_5 / 3,6), \text{ г/с}$$

$$M_r = \sum \sum (V_{ij} \times q_{ij} \times T_{ij} \times k_5 \times 10^{-3}), \text{ м/год}$$

где m – количество типов работающих буровых станков, шт.;

i – номер типа буровых станков;

n – количество буровых станков i -типа, шт.;

j – порядковый номер станка i -типа;

V_{ij} – объемная производительность j -того бурового станка i -того типа, м³/ч [15].

k_5 – коэффициент, учитывающий среднюю влажность выбуриваемого материала, $k_5=0,01$;

q_{ij} – удельное пылевыведение [15]);

T_{ij} – чистое время работы j -го станка i -того типа в год, ч/год.

Приводим пример расчета выбросов пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 % при бурении машиной бурильно-крановой (ист. 6001-03):

$$M_c = \sum \sum (1,0 \times 0,7 \times 0,01 / 3,6) = 0,002 \text{ г/с}$$

$$M_r = \sum \sum (1,0 \times 0,7 \times 12,1 \times 0,01 \times 10^{-3}) = 0,0001 \text{ м/год}$$

Исходные данные и результаты расчетов выбросов пыли неорганической SiO₂ 70-20 % при буровых работах приведены в таблице 1.8.1.

Таблица 1.8.1 Исходные данные и результаты выбросов пыли при буровых работах

№ ист.	Наименование источника выделения	Вид работы	V, м ³ /ч	q, кг/м ³	k ₅	T, ч/год	Выброс пыли неорганической SiO ₂ 70-20 %	
							г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Период СМР (ист. 6001-03)</i>								
6001-03	Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	Буровые работы	1	0,7	0,01	12,1	0,002	0,00010
	Молотки бурильные легкие		0,98	0,7	0,01	1,5	0,002	0,00001
Итого:							0,004	0,00011



Приложение 1.9 Расчет выбросов загрязняющих веществ при выполнении сварочных работ (ист. 6001-04)

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе сварки определяют по формуле [1]:

$$M_{Г} = B_{Г} \times K_{m}^{x} \times 10^{-6} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где $B_{Г}$ – расход применяемого сырья и материалов, кг/год;

K_{m}^{x} – удельный показатель выброса загрязняющего вещества «х» на единицу массы расходуемых материалов, г/кг [1];

η – степень очистки воздуха в соответствующем аппарате, которым снабжается группа технологических агрегатов.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки, определяют по формуле [1]:

$$M_{С} = \frac{K_{m}^{x} \times B_{ч}}{3600} \times (1 - \eta), \text{ г/с}$$

где $B_{ч}$ – фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/ч.

Приводим пример расчета выбросов оксида железа при использовании электродов марки Э-42 (аналог АНО-6) (ист. 6001-04):

$$M_{Г} = 4300 \times 14,97 \times 10^{-6} \times (1 - 0) = 0,064 \text{ т/год}$$

$$M_{С} = 14,97 \times 1,5 / 3600 \times (1 - 0) = 0,006 \text{ г/с}$$

Удельные выделения и результаты расчетов выбросов, образующихся при сварочных работах приведены в таблице 1.9.1.



Таблица 1.9.1 Удельные выделения и результаты расчета выбросов при сварочных работах

№ ист.	Используемый материал	Расход электродов, кг/ч кг/год	Ед. изм.	Наименование загрязняющих веществ						
				Железо (II) оксид (0123)	Марганец и его соединения (0143)	Азота диоксид (0301)	Оксид углерода (0337)	Фтористые газообразные соединения (0342)	Фториды неорганические плохо растворимые (0344)	Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20 % (2908)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
УДЕЛЬНЫЕ ВЫДЕЛЕНИЯ										
	Ацетилен			-	-	22	-	-	-	-
	Проволока сварочная легированная с неомедненной поверхностью			7,67	1,9	-	-	-	-	0,43
	Электроды Э-42 (аналог АНО-6)		г/кг	14,97	1,73	-	-	-	-	-
	Электроды УОНИ 13/45, электроды Э-42А (аналог УОНИ 13/45)			10,69	0,92	1,5	13,3	0,75	3,3	1,4
	Электроды Э-46 (аналог МР-3)			9,77	1,73	-	-	0,4	-	-
	Электроды Э-50А (аналог АНО-Т)			16,16	0,84	-	-	-	1	-
ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ										
<i>Период СМР</i>										
6001- 04	Ацетилен	0,1	г/с	-	-	0,0006	-	-	-	-
		4,0	т/год	-	-	0,0001	-	-	-	-
	Проволока сварочная легированная с неомедненной поверхностью	0,1	г/с	0,0002	0,0001	-	-	-	-	0,00001
		17,9	т/год	0,0001	0,00003	-	-	-	-	0,00001
	Электроды Э-42 (аналог АНО-6)	1,5	г/с	0,006	0,001	-	-	-	-	-
		4300	т/год	0,064	0,007	-	-	-	-	-
	Электроды УОНИ 13/45, электроды Э- 42А (аналог УОНИ 13/45)	0,10	г/с	0,0003	0,00003	0,00004	0,0004	0,00002	0,0001	0,00004
		300,00	т/год	0,003	0,0003	0,0005	0,004	0,0002	0,001	0,0004
	Электроды Э-46 (аналог МР-3)	0,60	г/с	0,002	0,0003	-	-	0,0001	-	-
		1700,00	т/год	0,017	0,003	-	-	0,001	-	-
Электроды Э-50А (аналог АНО-Т)	0,20	г/с	0,0009	0,00005	-	-	-	0,0001	-	
	20,00	т/год	0,0003	0,00002	-	-	-	0,00002	-	
Примечание: одновременно будет осуществляться применение одного вида сварочного материала.										
Итого по ист. 6001-04:			г/с	0,006	0,001	0,0006	0,0004	0,0001	0,0001	0,00004
			т/год	0,0844	0,01035	0,0006	0,004	0,0012	0,00102	0,00041



Приложение 1.10 Расчеты выбросов загрязняющих веществ атмосферу при газовой резке металлов (ист. 6001-05)

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в воздушный бассейн при резке металлов, определяют на длину реза (г/м).

Количество образующихся при газовой резке пыли и газов принято характеризовать удельными выделениями, отнесенными к 1 м разрезаемого материала. На 100 м разрезаемой углеродистой стали толщиной 10 мм в среднем расходуется один баллон пропана. В один баллон заправляется 50 литров пропана (25 кг).

Валовой выброс на длину реза определяется [1]:

$$M_{\Gamma} = K_{\delta}^x \times L_{\Gamma} \times 10^{-6} \times (1 - \eta), \text{ м/год}$$

где K_{δ}^x – удельный показатель выброса загрязняющих веществ «х», на длину реза, при толщине разрезаемого металла δ , г/м;

L_{Γ} – длина реза, м/год;

η – степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы), $\eta = 0$.

Максимально разовый выброс на длину реза определяется [1]:

$$M_c = \frac{K_{\delta}^x \times L_{\Gamma}}{3600} \times (1 - \eta), \text{ г/с}$$

где L_{Γ} – длина реза, м/ч.

Приводим пример расчета выбросов марганца и его соединений при газовой резке углеродистой стали (ист. 6001-05). В период строительства расходуется 672,3 кг пропана и равно 2689,2 м разрезаемой стали.

$$M_{\Gamma} = 2689,2 \times 0,04 \times 10^{-6} \times (1 - 0) = 0,0001 \text{ м/год}$$

$$M_c = 0,04 \times 0,9 / 3600 \times (1 - 0) = 0,00001 \text{ г/с}$$

Удельные выделения, образующиеся при газовой резке металлов, и результаты расчетов приведены в таблице 1.10.1.

Таблица 1.10.1 Результаты расчетов выбросов при газовой резке металлов

№ ист.	Вид используемого аппарата	Расход пропана, кг/год	Длина резки металла, м/ч м/год	Единица измерения	Выделяемые вредности			
					Железо (II) оксид (0123)	Марганец и его соединения (0143)	Диоксид азота (0301)	Оксид углерода (0337)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УДЕЛЬНЫЕ ВЫДЕЛЕНИЯ								
Пропан-бутан				г/м	4,44	0,04	2,2	2,18
ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ								
<i>Период СМР (ист. 6001-05)</i>								
6001-05	Газовая резка пропаном	672,3	0,9	г/с	0,001	0,00001	0,0006	0,0005
			2689,2	т/год	0,012	0,0001	0,006	0,006
Итого по ист. 6001-05:				г/с	0,001	0,00001	0,0006	0,0005
				т/год	0,012	0,0001	0,006	0,006



Приложение 1.11 Расчет выбросов при проведении паяльных работ (ист. 6001-06)

Расчет валовых выбросов производится по формуле [4]:

$$M_{Г} = q \times m \times 10^{-6}, \text{ м/год}$$

где q – удельные выделения загрязняющего вещества, г/кг (таблица 4.8 [4]);
 m – масса израсходованного припоя за год, кг.

Максимально-разовый выброс определяется по формуле [4]:

$$M_{С} = (M_{Г} \times 10^6) / (t \times 3600), \text{ з/с}$$

где t – время «чистой» пайки в год, ч/год.

Приводим пример расчета выбросов свинца и его неорганических соединений при пайке свинцовооловянным припоем (ист. 6001-06):

$$M_{Г} = 0,51 \times 59020 \times 10^{-6} = 0,003 \text{ м/год}$$

$$M_{С} = \frac{0,003 \times 10^6}{2880 \times 3600} = 0,030 \text{ з/с}$$

Результаты расчетов выбросов представлены в таблице 1.11.1.

Таблица 1.11.1 Результаты расчетов выбросов при пайке

№ ист.	Наименование источника	Удельный выброс, г/с×м ²		Масса израсходованного припоя за год, кг	Время «чистой» пайки в год, ч/год	Выделяемое загрязняющее вещество	Выбросы вредных веществ	
		свинца и его соед.	олова оксид				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Период СМР (ист. 6001)</i>								
6001-06	Пайка свинцовооловянным припоем бессурьмянистым	0,51	0,28	59020	2880	Свинец и его соединения (0184)	0,003	0,030
						Оксид олова (0168)	0,002	0,017
Итого по источнику 6001-06:						Свинец и его соединения	0,003	0,030
						Оксид олова	0,002	0,017

Приложение 1.12 Расчет выбросов пыли при транспортных работах (ист. 6001-07)

Движение автотранспорта в пределах строительной площадки обуславливает выделение пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 % в результате взаимодействия колес с полотном дороги.

Максимальный разовый выброс пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 % рассчитывается по формуле [2]:

$$M_{С} = \frac{C_1 \times C_2 \times C_3 \times k_5 \times C_7 \times N \times L \times q_1}{3600} + C_4 \times C_5 \times k_5 \times q' \times S \times n, \text{ з/с}$$

Валовый выброс пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 % рассчитывается по формуле [2]:

$$M_{Г} = M_{С} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/период}$$

где C_1 – коэффициент, учитывающий среднюю грузоподъемность единицы автотранспорта (таблица 3.3.1). Средняя грузоподъемность определяется как частное от деления суммарной грузоподъемности всех действующих машин на их число (n) при условии, что максимальная грузоподъемность отличается не более чем в 2 раза;



C_2 – коэффициент, учитывающий среднюю скорость передвижения транспорта (таблица 3.3.2);

N – число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час;

L – средняя продолжительность одной ходки в пределах пром. площадки, км;

n – число автомашин, работающих на площадке;

C_3 – коэффициент, учитывающий состояние дорог (таблица 3.3.3);

C_4 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности материала на платформе и определяемый как соотношение $S_{\text{факт}}/S$ ($S_{\text{факт}}$ – фактическая поверхность материала на платформе, m^2 . S – площадь открытой поверхности транспортируемого материала, m^2);

C_5 – коэффициент, учитывающий скорость обдува ($V_{об}$) материала (таблица 3.3.4), которая определяется как геометрическая сумма скорости ветра и обратного вектора средней скорости движения транспорта по формуле: $V_{об} = \sqrt{v_1 v_2} / 3,6$;

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4);

C_7 – коэффициент, учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу и равный 0,01;

q_1 – пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега при $C_1, C_2, C_3 = 1$, принимается равным 1450 г/км;

q^* – пылевыведение с единицы фактической поверхности материала на платформе, $г/м^2 \times с$ (таблица 3.1.1).

Приводим расчет выбросов пыли неорганической с содержанием SiO_2 70-20 % при транспортных работах.

$$M_C = \frac{1,9 \times 2 \times 1 \times 0,01 \times 0,01 \times 16 \times 0,2 \times 1450}{3600} + 1 \times 1,8 \times 0,01 \times 0,002 \times 12 \times 10 = 0,005 \text{ г/с}$$
$$M_T = 0,005 \times 2880 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,052 \text{ т/год}$$

Приложение 1.13 Расчет выбросов загрязняющих веществ при покрасочных работах (ист. 6001-08)

Валовой выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, выделяющегося при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле [2]:

$$M_{н.окр}^a = m_{ф} \times \delta_a \times (100 - f_p) \times 10^{-4} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где $m_{ф}$ – фактический годовой расход материала (т);

δ_a – доля краски, потерянной в виде аэрозоля (% , мас.), таблица 3;

f_p – доля летучей части (растворителя) в краске, (% , мас.), таблица 2;

η – степень очистки воздуха газоочистным оборудованием (в долях единицы).

Максимальный разовый выброс нелетучей (сухой) части аэрозоля краски, образующейся при нанесении ЛКМ на поверхность изделия (детали), определяется по формуле [2]:

$$M_{н.окр}^a = \frac{m_M \times \delta_a \times (100 - f_p)}{10^4 \times 3,6} \times (1 - \eta), \text{ г/с}$$

где m_M – фактический часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг/ч. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную паспортную производительность.

Валовой выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам [2]:

а) при окраске:

$$M_{н.окр}^x = m_{ф} \times f_p \times \delta_p^x \times \delta_x \times 10^{-6} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где $m_{ф}$ – фактический годовой расход ЛКМ (т);



f_p – доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (% , мас.), таблица 2;
 δ'_p – доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (% , мас.);
 δ_x – содержание компонента «х» в летучей части ЛКМ, (% , мас.).

б) при сушке:

$$M^x_{суш} = m_{\phi} \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x \times 10^{-6} \times (1 - \eta), m/год$$

где δ''_p – доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (% , мас.).

Общий валовой или максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:

$$M^x_{н.окр} = M^x_{окр} + M^x_{суш}, z/c, m/год$$

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов эмали рассчитывается по формулам [2]:

а) при окраске:

$$M^x_{окр} = \frac{m_M \times f_p \times \delta'_p \times \delta_x}{10^6 \times 3,6} \times (1 - \eta), z/c$$

где m_M – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг/ч. При отсутствии этих данных допускается использовать максимальную паспортную производительность.

б) при сушке:

$$M^x_{суш} = \frac{m_M \times f_p \times \delta''_p \times \delta_x}{10^6 \times 3,6} \times (1 - \eta), z/c$$

где m_M – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки, кг/ч.

В качестве примера приводим расчет выбросов ксилола при применении грунтовок ГФ-0119 (ист. 6001-08):

- выброс в процессе покраски:

$$M^x_{окр} = 100 \times 47 \times 0,02 \times 28 \times 10^{-6} \times (1 - 0) = 0,0026 m/год$$

- выброс в процессе сушки:

$$M^x_{суш} = 100 \times 47 \times 0,02 \times 72 \times 10^{-6} \times (1 - 0) = 0,0068 m/год$$

Общий валовой выброс

$$M^x_{н.окр} = 0,0026 + 0,0068 = 0,0094 m/год$$

- максимально-разовый выброс в процессе покраски:

$$M^x_{окр} = \frac{100 \times 47 \times 0,01 \times 28}{10^6 \times 3,6} \times (1 - 0) = 0,0004 z/c$$

- максимально-разовый выброс в процессе сушки:

$$M^x_{суш} = \frac{100 \times 47 \times 0,01 \times 72}{10^6 \times 3,6} \times (1 - 0) = 0,0009 z/c$$

Общий максимально-разовый выброс

$$M^x_{н.окр} = 0,0004 + 0,0009 = 0,0013 z/c$$

Удельные выделения, образующиеся при покрасочных работах и результаты расчетов приведены в таблице 1.13.1.



Таблица 1.13.1 Результаты расчета выбросов при лакокрасочных работах

Наименование вещества	Содержание компонента в летуч. части дх, %	Доля летучей части (раств.) fr, % мас	Расход ЛКМ		ВЫБРОСЫ					
			т/год	кг/ч	нанесение		сушка		всего	
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Покрасочные работы (ист. 6001-08)										
Эмаль ПФ-115, краска аэрозольная, краска МА-0115, МА-015, МА-22, МКЭ-4 (аналоги эмали ПФ-115)										
Ксилол	50	45	1,5	0,52	0,0091	0,0945	0,0234	0,243	0,0325	0,3375
Уайт-спирит	50				0,0091	0,0945	0,0234	0,243	0,0325	0,3375
Итого:					0,0182	0,1890	0,0468	0,4860	0,0650	0,6750
Бензин-растворитель										
Бензин	100	100	1	0,35	0,0272	0,2800	0,0700	0,7200	0,0972	1,0000
Итого:					0,0272	0,2800	0,0700	0,7200	0,0972	1,0000
Грунтовка битумная (аналог БТ-99), лак битумный БТ-123, эмульсия битумная, грунтовка битумно-полимерная ГТ-752 (аналоги БТ-99)										
Ксилол	96	56	44,7	15,52	0,649	6,729	1,669	17,302	2,318	24,031
Уайт-спирит	4				0,027	0,280	0,070	0,721	0,097	1,001
Итого:					0,676	7,009	1,739	18,023	2,415	25,032
Грунтовка глифталевая, ГФ-0119										
Ксилол	100	47	0,02	0,01	0,0004	0,0026	0,0009	0,0068	0,0013	0,0094
Итого:					0,0004	0,0026	0,0009	0,0068	0,0013	0,0094
Грунтовка глифталевая ГФ-021										
Ксилол	100	45	0,9	0,31	0,0109	0,1134	0,0279	0,2916	0,0388	0,4050
Итого:					0,0109	0,1134	0,0279	0,2916	0,0388	0,4050
Грунтовка химостойкая ХС-010										
Ацетон	26	67	0,01	0,13	0,0018	0,0005	0,0045	0,0013	0,0063	0,0018
Бутилацетат	12				0,0008	0,0002	0,0021	0,0006	0,0029	0,0008
Толуол	62				0,0042	0,0012	0,0108	0,0030	0,0150	0,0042
Итого:					0,0068	0,0019	0,0174	0,0049	0,0242	0,0068
Керосин для технических целей марок КТ-1, КТ-2										
Керосин	100	100	1,4	0,49	0,038	0,392	0,098	1,008	0,136	1,400



Итого:					0,038	0,392	0,098	1,008	0,136	1,400
Краска огнезащитная (аналог ПЭ-276)										
Ацетон	20	9,5	4,3852	1,52	0,0020	0,0208	0,0060	0,0625	0,0080	0,0833
Бутилацетат	60				0,0060	0,0625	0,0181	0,1875	0,0241	0,2500
Стирол	20				0,0020	0,0208	0,0060	0,0625	0,0080	0,0833
Итого:					0,0100	0,1041	0,0301	0,3125	0,0401	0,4166
Краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161 (аналог ХВ-16)										
Ацетон	13,33	78,5	0,0329	0,01	0,0001	0,00096	0,0002	0,0025	0,0003	0,00346
Бутилацетат	30				0,0002	0,00217	0,0005	0,0056	0,0007	0,00777
Толуол	22,22				0,0001	0,00161	0,0003	0,0041	0,0004	0,00571
Ксилол	34,45				0,0002	0,00249	0,0005	0,0064	0,0007	0,00889
Итого:					0,0006	0,00723	0,0015	0,0186	0,0021	0,02583
Ксилол нефтяной марки А										
Ксилол	100	100	0,1	0,03	0,002	0,028	0,006	0,072	0,008	0,100
Итого:					0,002	0,028	0,006	0,072	0,008	0,100
Лак битумный БТ-577										
Ксилол	42,6	63	0,0005	0,06	0,0013	0,00004	0,0032	0,0001	0,0045	0,00014
Уайт-спирит	57,4				0,0017	0,0001	0,0043	0,0001	0,0060	0,00020
Итого:					0,0030	0,00014	0,0075	0,0002	0,0105	0,00034
Лак электроизоляционный 318 (аналог МЛ-92)										
Спирт н-бутиловый	10	47,5	0,0023	0,29	0,0011	0,00003	0,0028	0,0001	0,0039	0,00013
Ксилол	40				0,0043	0,0001	0,0110	0,0003	0,0153	0,0004
Уайт-спирит	40				0,0043	0,0001	0,0110	0,0003	0,0153	0,0004
Спирт изобутиловый	10				0,0011	0,00003	0,0028	0,0001	0,0039	0,00013
Итого:					0,0108	0,00026	0,0276	0,0008	0,0384	0,00106
Лаки канифольные КФ-965										
Уайт-спирит	100	100	0,002	0,03	0,0023	0,0006	0,0060	0,0014	0,0083	0,0020
Итого:					0,0023	0,0006	0,0060	0,0014	0,0083	0,0020
Олифа										
Уайт-спирит	100	50	0,0301	0,01	0,0004	0,00421	0,0010	0,01084	0,0014	0,01505
Итого:					0,0004	0,00421	0,0010	0,01084	0,0014	0,01505
Сольвент каменноугольный технический, марки Б, В										



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Сольвент	100	100	0,1	0,03	0,002	0,028	0,006	0,072	0,008	0,100
Итого:					0,002	0,028	0,006	0,072	0,008	0,100
Растворитель для лакокрасочных материалов (аналог Р-4)										
Ацетон	26	100	0,2	0,07	0,0014	0,0146	0,0036	0,0374	0,0050	0,0520
Бутилацетат	12				0,0007	0,0067	0,0017	0,0173	0,0024	0,0240
Толуол	62				0,0034	0,0347	0,0087	0,0893	0,0121	0,1240
Итого:					0,0055	0,0560	0,0140	0,1440	0,0195	0,2000
Уайт-спирит										
Уайт-спирит	100	100	0,3	0,1	0,0078	0,0840	0,020	0,2160	0,0278	0,3000
Итого:					0,0078	0,0840	0,020	0,2160	0,0278	0,3000
Шпатлевка клеевая (аналог ПФ-002)										
Сольвент	100	25	0,2798	0,1	0,0019	0,0196	0,005	0,0504	0,0069	0,0700
Итого:					0,0019	0,0196	0,005	0,0504	0,0069	0,0700
Эмаль для дорожной разметки (аналог АК-194)										
Бутилацетат	50	72	0,0079	0,1	0,0028	0,0008	0,0072	0,0020	0,0100	0,0028
Спирт н-бутиловый	20				0,0011	0,0003	0,0029	0,0008	0,0040	0,0011
Спирт этиловый	10				0,0006	0,0002	0,0014	0,0004	0,0020	0,0006
Толуол	20				0,0011	0,0003	0,0029	0,0008	0,0040	0,0011
Итого:					0,0056	0,0016	0,0144	0,0040	0,0200	0,0056
Эмаль КО-813 (аналог эмали КО-811)										
Бутилацетат	50	64,5	0,03	0,01	0,0003	0,0027	0,0006	0,0070	0,0009	0,0097
Спирт н-бутиловый	20				0,0001	0,0011	0,0003	0,0028	0,0004	0,0039
Спирт этиловый	10				0,0001	0,0005	0,0001	0,0014	0,0002	0,0019
Толуол	20				0,0001	0,0011	0,0003	0,0028	0,0004	0,0039
Итого:					0,0006	0,0054	0,0013	0,0140	0,0019	0,0194
Эмаль ХВ-124										
Ацетон	26	27	0,001	0,13	0,0007	0,00002	0,0018	0,0001	0,0025	0,00012
Бутилацетат	12				0,0003	0,00001	0,0008	0,00002	0,0011	0,00003
Толуол	62				0,0017	0,00005	0,0044	0,0001	0,0061	0,00015
Итого:					0,0027	0,00008	0,0070	0,00022	0,0097	0,00030
Эмаль ХВ-785										
Ацетон	26	73	0,03	0,01	0,0001	0,0016	0,0004	0,0041	0,0005	0,0057
Бутилацетат	12				0,0001	0,0007	0,0002	0,0019	0,0003	0,0026
Толуол	62				0,0004	0,0038	0,0009	0,0098	0,0013	0,0136
Итого:					0,0006	0,0061	0,0015	0,0158	0,0021	0,0219
Эмаль ХС-720 (аналог ХС-759)										
Ацетон	50	64,5	0,01	0,13	0,0033	0,0009	0,0084	0,0023	0,0117	0,0032
Бутилацетат	20				0,0013	0,0004	0,0034	0,0009	0,0047	0,0013
Циклогексанон	10				0,0007	0,0002	0,0017	0,0005	0,0024	0,0007
Толуол	20				0,0013	0,0004	0,0034	0,0009	0,0047	0,0013



Итого:					0,0066	0,0019	0,0169	0,0046	0,0235	0,0065
Грунтовка двухкомпонентная эпоксидная (аналог ЭП-140)										
Ацетон	33,7	53,5	0,0016	0,2	0,0028	0,00008	0,0072	0,00021	0,0100	0,00029
Ксилол	32,78				0,0027	0,00008	0,0070	0,00020	0,0097	0,00028
Толуол	4,86				0,0004	0,000012	0,0010	0,000030	0,0014	0,000042
Этилцеллозольв	28,66				0,0024	0,00007	0,0061	0,00018	0,0085	0,00025
Итого:					0,0083	0,000242	0,0213	0,000620	0,0296	0,000862
Грунтовка водно-дисперсионная акриловая глубокого проникновения для внутренних и наружных работ (аналог ВЛ-515)										
Спирт этиловый	18,4	72	1,0923	0,38	0,0039	0,0405	0,0101	0,1042	0,0140	0,1447
Толуол	51,6				0,0110	0,1136	0,0282	0,2922	0,0392	0,4058
Этилцеллозольв	30				0,0064	0,0661	0,0164	0,1699	0,0228	0,2360
Итого:					0,0213	0,2202	0,0547	0,5663	0,0760	0,7865
Спирт этиловый ректификованный технический										
Спирт этиловый	100	100	0,00002	0,04	0,003	0,00001	0,008	0,00001	0,011	0,00002
<i>Примечание: одновременно будет осуществляться применение одного вида ЛКМ.</i>										
Итого по покрасочным работам:										
Ксилол (0616)		56,13562		-	0,6490	6,97021	1,669	17,9224	2,318	24,89261
Уайт-спирит (2752)					0,027	0,46351	0,070	1,19264	0,097	1,65615
Бензин (2704)					0,0272	0,280	0,070	0,720	0,0972	1,0000
Ацетон (1401)					0,0033	0,03946	0,0084	0,11041	0,0117	0,14987
Спирт н-бутиловый (1042)					0,0011	0,00143	0,0029	0,0037	0,004	0,00513
Бутилацетат (1210)					0,0060	0,07618	0,0181	0,22282	0,0241	0,299
Толуол (0621)					0,011	0,156772	0,0282	0,40303	0,0392	0,559802
Керосин (2732)					0,038	0,392	0,098	1,008	0,136	1,400
Стирол (0620)					0,002	0,0208	0,006	0,0625	0,008	0,0833
Спирт изобутиловый (1048)					0,0011	0,00003	0,0028	0,0001	0,0039	0,00013
Спирт этиловый (1061)					0,003	0,00071	0,008	0,00181	0,011	0,00252
Этилцеллозольв (1119)					0,0064	0,0662	0,0164	0,1701	0,0228	0,23625
Сольвент (2750)					0,0020	0,0476	0,006	0,1224	0,008	0,170
Циклогексанон (1411)		0,0007	0,0002	0,0017	0,0005	0,0024	0,0007			



Приложение 1.14 Расчет выбросов загрязняющих веществ при сварке полиэтиленовых деталей (ист. 6001-09)

При монтажных работах будет использован агрегаты для сварки полиэтиленовых труб. При работе агрегатов будет происходить выделение оксида углерода и винила хлористого.

Валовый выброс в процессе сварки полиэтиленовых деталей рассчитывается по формуле [16]:

$$M_i = q_i \times N \times 10^{-6}, m/год$$

где q_i – удельное выделение ЗВ на 1 сварку (таблица 12 [16]);
 N – количество сварок в течение года.

Максимально-разовый выброс в процессе сварки полиэтиленовых деталей рассчитывается по формуле [16]:

$$Q = \frac{M_i \times 10^6}{T \times 3600}, z/c$$

где T – время работы оборудования в год, часов.

Приводим пример расчета выбросов оксида углерода при работе агрегата для сварки ПЭ труб (ист. 6001-09):

$$M_i = 0,009 \times 1867 \times 10^{-6} = 0,00002 \text{ m/год}$$

$$Q = 0,00002 \times 10^6 / 466,8 \times 3600 = 0,00001 \text{ z/c}$$

Результаты расчетов выбросов при работе агрегатов для сварки полиэтиленовых деталей представлены в таблице 1.14.1.

Таблица 1.14.1 Результаты расчетов выбросов при работе агрегата

Наименование источника	Количество сварок/год	Т, ч/год	q_i , г/кг	Наименование ЗВ	Выброс ЗВ	
					г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
<i>Период СМР (ист. 6001)</i>						
Сварка ПЭ деталей (ист. 6001-09)						
Агрегаты для сварки полиэтиленовых труб	1867	466,8	0,009	Оксид углерода	0,00001	0,00002
			0,0039	Винил хлористый	0,000004	0,000007
Аппараты для ручной сварки пластиковых труб	55	13,7	0,009	Оксид углерода	0,00001	0,0000005
			0,0039	Винил хлористый	0,000004	0,0000002
Итого при сварке ПЭ деталей:				Оксид углерода	0,00002	0,0000205
				Винил хлористый	0,000008	0,0000072

Приложение 1.15 Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе металлообрабатывающих станков (ист. 6001-10)

Валовой выброс для источников выделения не оборудованных местными отсосами [9]:

$$M_T = k \times Q \times T \times 3600 \times 10^{-6}, m/год$$

где k – коэффициент гравитационного оседания, $k = 0,2$ [9].

Q – удельный выброс пыли технологическим оборудованием, г/с (таблица 1 [9]).

Максимально-разовый выброс для источников выделения, не обеспеченных местными отсосами определяется по формуле [9]:



$$M_C = k \times Q, \text{ г/с}$$

Приводим пример расчета выбросов взвешенных частиц от сверлильного станка:

$$M_T = 0,2 \times 0,0011 \times 360 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,0003 \text{ т/год}$$

$$M_C = 0,2 \times 0,0011 = 0,0002 \text{ г/с}$$

Результаты расчетов выбросов от станков представлены в таблице 1.15.1.

Таблица 1.15.1 Результаты расчета выбросов ЗВ от станков

Наименование станка	№ ист.	Загрязняющее вещество	Q, г/с	T, ч	k	Выбросы	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Период СМР (ист. 6001)</i>							
Станки сверлильные	6001-10	Взвешенные частицы	0,0011	154,8	0,2	0,0002	0,0001
Машины мозаично-шлифовальные		Взвешенные частицы	0,026	0,2	0,2	0,005	0,000004
		Пыль абразивная	0,016		0,2	0,003	0,000002
Станки для резки арматуры*		Взвешенные частицы	0,14	2243,1	0,2	0,028	0,226
Станки трубоотрезные*		Взвешенные частицы	0,14	1,4	0,2	0,028	0,0001
Станки рельсорезный*		Взвешенные частицы	0,14	21,2	0,2	0,028	0,002
Станок рельсосверлильный		Взвешенные частицы	0,14	77,7	0,2	0,028	0,008
Станок сверлильно-шлифовальный (сверлошлифовка)		Взвешенные частицы	0,026	77,7	0,2	0,005	0,001
		Пыль абразивная	0,016		0,2	0,003	0,0009
Дрели электрические Электроплиткорез		Взвешенные частицы	0,0011	502,8	0,2	0,0002	0,0004
		Взвешенные частицы	0,0011	13,9	0,2	0,0002	0,00001
Перфоратор электрический		Взвешенные частицы	0,0011	1044,5	0,2	0,0002	0,0008
Станки токарно-винторезные		Взвешенные частицы	0,0056	5,1	0,2	0,0011	0,00002
Примечание: * удельные выделения приняты согласно методике [6], в одновременной работе будет находиться не более двух станков							
Итого по источнику 6001-10:						0,062	0,239336
Взвешенные частицы						0,056	0,238434
Пыль абразивная						0,006	0,000902

Приложение 1.16 Расчет выбросов загрязняющих веществ при работе деревообрабатывающих станков (ист. 6001-11)

Для источников выбросов, не оборудованных системой местных отсосов, количество пыли, поступающей в атмосферу, определяется по формулам [10]:

$$M_C = k \times Q, \text{ г/с}$$

$$M_T = k \times Q \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где k – коэффициент гравитационного оседания (пункт 5.1.3 [10], k=0,9.

Q – удельный показатель пылеобразования на единицу оборудования, г/с [10];

T – фактический годовой фонд работы одной единицы оборудования, ч.

Приводим пример расчета выбросов древесной пыли от пилы электрической (ист. 6001-11):

$$M_T = 0,2 \times 0,59 \times 0,7 \times 3600 \times 10^{-6} = 0,0003 \text{ т/год}$$

$$M_C = 0,2 \times 0,59 = 0,118 \text{ г/с}$$

Результаты расчета выбросов вредных веществ при работе станков приведены в таблице 1.16.1.



Таблица 1.16.1 Результаты расчетов выбросов от деревообрабатывающих станков

№ ист.	Наименование станков	Кэф	Удельные выделения, г/с	Число часов работы в год, ч	η	Выбросы пыли древесной	
						г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Деревообработка							
<i>Период СМР (ист.6001)</i>							
6001-11	Пила дисковая электрическая	0,2	0,59	0,7	0	0,118	0,0003
	Электролобзиковая пила, потребляемая мощность 0,45 кВт, глубина пропила стали 6 мм	0,2	0,59	173,4	0	0,118	0,074
	Фреза столярная	0,2	0,93	8,7	0	0,186	0,006
	Пила с карбюраторным двигателем	0,2	0,59	0,04	0	0,118	0,00002
Итого при деревообработке:						0,186	0,08032
Примечание: одновременная работа станков осуществляться не будет, в связи с чем в качестве максимально-разового выброса принимается выброс от одного вида станка							

Приложение 1.17 Расчет выбросов вредных веществ при движении железнодорожного транспорта (ист. 6001-12)

Доставка строительных грузов будет осуществляться железнодорожным транспортом.

Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых тепловозом определяется по формулам [8]:

$$M_{Г} = m_i \times \sum P_l \times K_v \times K_f \times K_t \times 10^{-3}, m/год$$

где m_i – удельный выброс загрязняющего вещества одной секцией тепловоза за единицу грузовой или пассажирской работы, приведенной к единому измерителю (кг вещества / 1 тыс. ткм брутто) для грузовых поездов и (кг вещества / 1 тыс. пасс км) для пассажирских поездов. Определяется для грузовых поездов по рисункам 5.1-5.3 [8] для каждого участка обращения в зависимости от фактического или средних значений весов перевозимых поездов;

$\sum P_l$ – объем выполненной тепловозами данной серии за расчетный период грузовой работы на рассматриваемом участке их обращения, брутто тыс. т;

K_v – коэффициент влияния скорости движения поездов на участке обращения. Принимается равным 0,9 при увеличении участковой скорости на 20 % выше расчетной, равным 1,1 в случае ее снижения на 20%, и равным 1,0 при выполнении заданной скорости;

K_f – коэффициент влияния технического состояния тепловозов. Принимается равным 1,2 для тепловозов со сроком эксплуатации более двух лет и равным 1,0 для тепловозов со сроком эксплуатации менее двух лет;

K_t – коэффициент влияния климатических условий работы тепловозов. Принимается равным 1,2 для районов, расположенных южнее 44" северной широты и равным 0,8 для районов севернее 60" северной широты. Для остальных районов $K_t = 1,0$.

Максимально-разовые выбросы загрязняющих веществ определяются по формуле:

$$M_C = (M_{Г} \times 10^6) / (t \times 3600), z/c$$

где t – время работы ДВС подвижного состава, ч/год.

Пересчет выбросов окислов азота (NO_x) в оксид (NO) и диоксид азота (NO_2) производится перемножением на коэффициенты трансформации 0,13 и 0,8 соответственно согласно разделу 2 [4].

В качестве примера приводим расчет выделения оксида углерода от ДВС тепловоза:

$$M_{Г} = 0,03 \times 0,7 \times 1 \times 1,2 \times 1 \times 10^{-3} = 0,00003 m/год$$

$$M_C = 0,00003 \times 10^6 / 138 \times 3600 = 0,00006 z/c$$

Удельные выделения и результаты расчета выбросов от ДВС железнодорожного транспорта сведены в таблицу 1.17.1.



Таблица 1.17.1 Выбросы вредных веществ от ДВС ж-д транспорта

№ ист.	Наименование выбрасываемого вещества	Удельные выделения, кг вещества / 1 тыс. ткм брутто	Масса (брутто) перевозимого груза, тыс. т/год	Фонд рабочего времени, ч/год	K _v	K _f	K _t	Выбросы вредных веществ в атмосферу	
								г/с	т/год
<i>Период СМР (ист. 6001)</i>									
6001-12	NO _x	0,155	0,7	138	1	1,2	1	0,0002	0,0001
	NO ₂	-						0,0002	0,0001
	NO	-						0,00003	0,00001
	Сажа	0,0016						0,000002	0,000001
	CO	0,03						0,00006	0,00003

Приложение 1.18 Расчет выбросов вредных веществ от путевой железнодорожной техники (ист. 6001-13)

Расчет величин выбросов загрязняющих веществ с отработавшими газами дизелей путевой железнодорожной техники производится по формуле [8]:

$$G_{ij} = \left(\frac{0,7e'_{ij} + 0,3e_{ij} Ne \cdot K_m}{1000} \right) \cdot T \cdot K_f \cdot K_t, \text{ кг}$$

где e'_{ij} - удельный выброс i -го загрязняющего вещества j -м двигателем при работе на холостом ходу, г/час;

e_{ij} - удельный выброс i -го загрязняющего вещества j -го двигателя на единицу мощности (г/кВт.ч) в течение часа. Принимается по данным таблицы 5.2.8;

Ne - эффективная мощность дизеля, кВт. Значения Ne приведены в таблице 5.2.8;

K_m - коэффициент использования мощности. Определяет среднюю эксплуатационную нагрузку дизеля. Принимается по таблице 5.2.8;

T - суммарное время работы данной машины (в сутки, месяц, год), в часах;

K_f - коэффициент влияния технического состояния дизелей. Принимается равным 1,2 для дизелей со сроком эксплуатации более двух лет и равным 1,0 для дизелей со сроком эксплуатации менее двух лет;

K_t - коэффициент влияния климатических условий работы дизелей. Принимается равным 1,2 для районов, расположенных южнее 44" северной широты и равным 0,8 для районов севернее 60" северной широты. Для остальных районов $K_t=1,0$.

В качестве примера приводим расчет выделения оксида углерода от ДВС дрезины:

$$MG = (0,7 \times 200 + 0,3 \times 3 \times 183,8 \times 0,15) \times 36,2 \times 1,2 \times 1 \times 10^{-6} = 0,0072 \text{ т/год}$$

$$MC = 0,0072 \times 106 / 36,2 \times 3600 = 0,0552 \text{ г/с}$$

Удельные выделения и результаты расчета выбросов от ДВС путевого транспорта сведены в таблицу 1.18.1.



Таблица 1.18.1 Выбросы вредных веществ от ДВС путевого транспорта

№ ист.	Наименование ж/д транспорта	Наименование выбрасываемого вещества	Удельный выброс ЗВ двигателем при работе на холостом ходу, г/час	Удельный выброс ЗВ двигателя на единицу мощности в течение часа, (г/кВт×ч)	Эффективная мощность дизеля, кВт	Коэффициент использования мощности, k _m	Время работы машины, ч	Коэффициент влияния технического состояния дизелей, K _t	Коэффициент влияния климатических условий работы дизеля, k _t	Выбросы вредных веществ в атмосферу			
										г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
6001-13	Дрезина широкой колеи	NO _x	500	11,45	183,8	0,15	36,2	1,2	1	0,1481	0,0193		
		NO ₂	-	-						0,1185	0,0154		
		NO	-	-						0,0193	0,0025		
		Сажа	2,5	0,4						0,0015	0,0002		
		CO	200	3						0,0552	0,0072		
	Машины для балластировки ж/д пути	NO _x	460	11,4	177	0,4	36,3	1,2	1	0,1882	0,0246		
		NO ₂	-	-						0,1506	0,0197		
		NO	-	-						0,0245	0,0032		
		Сажа	2,3	0,38						0,0031	0,0004		
		CO	180	3						0,0635	0,0083		
	Машины для подбивки шпал	NO _x	600	11,45	220,6	0,4	100,2	1,2	1	0,2409	0,0869		
		NO ₂	-	-						0,1927	0,0695		
		NO	-	-						0,0313	0,0113		
		Сажа	3	0,41						0,0044	0,0016		
		CO	240	3,01						0,0826	0,0298		
	Машины путерихтовочные	NO _x	460	11,4	177	0,4	97,4	1,2	1	0,1879	0,0659		
NO ₂		-	-	0,1503						0,0527			
NO		-	-	0,0244						0,0086			
Сажа		2,3	0,38	0,0031						0,0011			
CO		180	3	0,0633						0,0222			
Итого по ж/д транспорту:		NO _x	-	-	-	-	270,1	-	-	0,2409	0,1967		
		NO ₂	-	-	-	-		-	-	-	0,1927	0,1573	
		NO	-	-	-	-		-	-	-	-	0,0313	0,0256
		Сажа	-	-	-	-		-	-	-	-	0,0044	0,0108
		CO	-	-	-	-		-	-	-	-	0,0826	0,0675

Примечание: В одновременной работе один вид ж/д транспорта



Приложение 1.19 Расчеты выбросов при работе ДВС спецтехники (ист. 6001-14)

Для планировочных работ, перевозки грузов и прочих работ будет использована специализированная техника, номинальной мощностью 61-100 кВт, 101-160 кВт. В процессе работы ДВС спецтехники будет происходить выделение окислов азота, диоксида серы, углерода, оксида углерода и паров керосина.

Выброс загрязняющих веществ при выезде с площадки (M_1) и возврате (M_2) одной машины в день рассчитывается по формулам [5]:

$$M_1 = M_{PU} \times T_{PU} + M_{pr} + M_L \times T_{v1} + V_{xx} \times T_x, \text{ г}$$

$$M_2 = M_L \times T_{v2} + V_{xx} \times T_x, \text{ г}$$

где M_{pu} – удельный выброс вещества пусковым двигателем, г/мин. (таблица 4.1);

T_{pu} – время работы пускового двигателя, мин. (таблица 4.3);

M_{pr} – удельный выброс вещества при прогреве двигателя автомобиля, г/мин. (таблица 4.5);

T_{pr} – время прогрева двигателя, мин. (таблица 1.33.1);

M_{xx} – удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин. (таблица 4.2);

T_x – время работы двигателя на холостом ходу, мин. $T_x=1$ мин;

M_L – удельный выброс при движении по территории стоянки с условно постоянной скоростью, г/мин. (таблица 4.6);

T_{v1}, T_{v2} – время движения машины по территории стоянки при выезде и возврате, мин.

Валовый выброс вещества автомобилями данной группы рассчитывается отдельно для каждого периода по формуле 4.3 [5]:

$$M_i = A \times (M_1 + M_2) \times N_k \times D_n \times 10^{-6}$$

где A – коэффициент выпуска (выезда);

N_k – количество автомобилей данной группы за расчетный период, штук;

D_n – количество рабочих дней в расчетном периоде (холодном, теплом, переходном).

Для определения общего валового выброса $M_{Iгод}$ валовые выбросы одноименных веществ по периодам года суммируются:

$$M_{Iгод} = M_i^m + M_i^x + M_i^n$$

Максимальный разовый выброс вещества рассчитывается для каждого периода по формуле [5]:

$$M_{1с} = \frac{\max(M_1, M_2) \times N_{kl}}{3600}, \text{ г/с}$$

где $\max(M_1, M_2)$ – максимум из выбросов вещества при выезде и въезде автомобиля данной группы, г;

N_{kl} – наибольшее количество автомобилей данной группы, выезжающих со стоянки (въезжающих на стоянку) в течение 1 часа. Из полученных значений $M_{1сек}$ для разных групп автомобилей и расчетных периодов выбирается максимальное.

Если в течение часа выезжают (въезжают) автомобили разных групп, то их разовые выбросы суммируются.



Таблица 1.19.1 Среднее время работы двигателя при прогреве двигателя (Тпр)

Температура воздуха, °С	≥ +5°С	<+5°С - ≥ -5°С	< -5°С - ≥ -10°С	< -10°С - ≥ -15°С	< -15°С - ≥ -20°С	< -20°С - ≥ -25°С	<-25°С
1	2	3	4	5	6	7	8
Время прогрева, мин	2	6	12	20	28	36	45

Приводим пример расчета выбросов диоксида серы от ДВС спецтехники номинальной мощностью 101-160 кВт (ист. 6001-14):

Переходный период (П)

$$M_1 = 0,058 \times 2 + 0,18 \times 6 + 0,342 \times 12 + 0,16 \times 1 = 5,46 \text{ г}$$

$$M_2 = 0,342 \times 12 + 0,16 \times 1 = 4,264 \text{ г}$$

Теплый период (Т)

$$M_1 = 0,058 \times 1 + 0,16 \times 2 + 0,31 \times 12 + 0,16 \times 1 = 4,26 \text{ г}$$

$$M_2 = 0,31 \times 12 + 0,16 \times 1 = 3,88 \text{ г}$$

Холодный период (Х)

$$M_1 = 0,058 \times 4 + 0,2 \times 20 + 0,38 \times 12 + 0,16 \times 1 = 8,95 \text{ г}$$

$$M_2 = 0,38 \times 12 + 0,16 \times 1 = 4,72 \text{ г}$$

Валовый выброс диоксида серы:

$$M_n = 0,5 \times (5,46 + 4,26) \times 58 \times 100 \times 10^{-6} = 0,02819 \text{ т/год}$$

$$M_m = 0,5 \times (4,26 + 3,88) \times 58 \times 120 \times 10^{-6} = 0,02833 \text{ т/год}$$

$$M_x = 0,5 \times (8,95 + 4,72) \times 58 \times 145 \times 10^{-6} = 0,05748 \text{ т/год}$$

$$M_i = 0,02819 + 0,02833 + 0,05748 = 0,114 \text{ т/год}$$

Максимально-разовый выброс диоксида серы:

$$G_i = 8,95 \times 1 / 3600 = 0,0025 \text{ г/с}$$

Исходные данные для расчета выбросов вредных веществ от ДВС спецтехники представлены в таблице 1.19.2.

Результаты расчета выбросов вредных веществ от ДВС спецтехники представлены в таблице 1.19.2.



Таблица 1.19.2 Исходные данные для расчета выбросов вредных веществ от ДВС спецтехники

№ ист. выделени я	Тип подвижного состава	Время прогрева машин, t _{пр} мин			Средняя продолжительность пуска, мин			Время движения машины по территории	Время работы на хол. ходу, мин	Сред. кол-во, N _{кв} , шт.	Кол-во рабочих дней, Др, шт			Макс. кол-во за 1 час, N _к шт.	Примесь:	Удельный выброс							
		П	Т	Х	П	Т	Х				П	Т	Х			прогрев, т _{пр} к, г/мин			движение, М _Л к г/км,			хол. ход, т _{хх} к, г/мин	
																П	Т	Х	П	Т	Х		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Период СМР (ист. 6001-14)																							
6001-14	Спецтехника (номинальной мощностью 101-160 кВт)	6	2	20	2	1	4	12	1	58	100	120	145	1	NOx	3,4	1,17	0,78	1,17	4,01	4,01	4,01	0,78
															Углерод		0,54	0,06	0,6	0,603	0,45	0,67	0,1
															SO ₂	0,058	0,18	0,16	0,2	0,342	0,31	0,38	0,16
															CO	35	7,02	3,9	7,8	2,295	2,09	2,55	3,91
															керосин	2,9	1,143	0,49	1,27	0,765	0,71	0,85	0,49
	Спецтехника (номинальной мощностью 61-100 кВт)	6	2	20	2	1	4	12	1	20	100	120	145	1	NOx	1,7	0,72	0,48	0,72	2,47	2,47	2,47	0,48
															Углерод		0,324	0,06	0,36	0,369	0,27	0,41	0,06
															SO ₂	0,042	0,108	0,097	0,12	0,207	0,19	0,23	0,097
															CO	25	4,32	2,4	4,8	1,413	1,29	1,57	2,4
															керосин	2,1	0,702	0,3	0,78	0,459	0,43	0,51	0,3



Таблица 1.19.3 Результаты расчета выбросов вредных веществ от ДВС спецтехники

Выброс одной машины, г	Период	Наименование загрязняющих веществ						
		Оксиды азота	Диоксид азота (0301)	Оксид азота (0304)	Углерод (0328)	Диоксид серы (0330)	Оксид углерода (0337)	Керосин (2732)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Период СМР (ист. 6001-14)								
<i>Спецтехника (номинальной мощностью 101-160 кВт)</i>								
Выезд	П	62,72	-	-	10,58	5,46	143,57	22,33
	Т	53,86	-	-	5,62	4,26	71,79	12,89
	Х	85,9	-	-	20,14	8,95	330,51	47,69
Возврат	П	48,9	-	-	7,336	4,264	31,45	9,67
	Т	48,9	-	-	5,5	3,88	28,99	9,01
	Х	48,9	-	-	8,14	4,72	34,51	10,69
<i>Итого:</i>	<i>г/с</i>	<i>0,024</i>	<i>0,0192</i>	<i>0,0031</i>	<i>0,0056</i>	<i>0,0025</i>	<i>0,0918</i>	<i>0,0132</i>
	<i>т/год</i>	<i>1,2481</i>	<i>0,9985</i>	<i>0,1623</i>	<i>0,210</i>	<i>0,114</i>	<i>2,3932</i>	<i>0,4145</i>
<i>Спецтехника (номинальной мощностью 61-100 кВт)</i>								
Выезд	П	37,84	-	-	6,43	3,31	95,28	14,22
	Т	32,78	-	-	3,42	2,61	47,68	8,16
	Х	51,32	-	-	12,18	5,43	117,24	30,42
Возврат	П	30,12	-	-	4,488	2,581	19,356	5,808
	Т	30,12	-	-	3,3	2,377	17,88	5,46
	Х	30,12	-	-	4,98	2,857	21,24	6,42
<i>Итого:</i>	<i>г/с</i>	<i>0,0143</i>	<i>0,0114</i>	<i>0,0019</i>	<i>0,0034</i>	<i>0,0015</i>	<i>0,0326</i>	<i>0,0085</i>
	<i>т/год</i>	<i>0,2615</i>	<i>0,209</i>	<i>0,034</i>	<i>0,0439</i>	<i>0,0239</i>	<i>0,3941</i>	<i>0,0898</i>
Итого по ист. 6001-14	г/с	-	0,0192	0,0031	0,0056	0,0025	0,0918	0,0132
	т/год	-	1,2075	0,1963	0,2539	0,1379	2,7873	0,5043
Примечание единовременное использование всех видов спецтехники не предусматривается, в связи с чем в качестве максимально-разового принимается выброс от одного вида спецтехники								

Приложение 1.20 Расчет выбросов при подготовке битума (ист. 6001-15)

При проведении гидроизоляции будет использоваться битумная мастика и нефтяной битум. Твердый битум будет приобретаться в специализированных строительных организациях и расплавляться в битумоварочных электрокотлах. Расход битума и мастики составит 23,9 т. При нагреве битума будет происходить выделение углеводородов предельных C₁₂-C₁₉.

Максимально разовый выброс углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ определяется по формуле [5]:

$$M_c = \frac{0,445 \times P_t \times m \times K_p^{\max} \times K_B \times V_{\text{ч}}^{\max}}{10^2 \times (273 + t_{\text{ж}}^{\max})}, \text{ г/с}$$

где P_t – давление насыщенных паров битума;
 m – молекулярная масса битума, $m = 187$;
 K_p^{\max} – опытный коэффициент (приложение 8 [6]), $K_p^{\max} = 1$;
 K_B – опытный коэффициент (приложение 9 [6]), $K_B = 1$;



$V_{ч}^{max}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из котла при разогреве, $M^3/ч$;
 $t_{ж}^{max}$ – максимальная температура жидкости, $^{\circ}C$, $t_{ж}^{max} = 180^{\circ}C$.

Валовый выброс загрязняющего вещества при разогреве битума определяется по формуле [5]:

$$M_{Г} = \frac{0,16 \times (P_t^{max} \times K_B + P_t^{min}) \times m \times K_p^{cp} \times K_{OB} \times B}{10^4 \times \rho_{ж} \times (546 + t_{ж}^{max} + t_{ж}^{min})}, m/год$$

где P_t^{max} и P_t^{min} – давление насыщенных паров при минимальной и максимальной температуре битума, мм.рт.ст. (таблица П1.1);
 K_p^{cp} – опытный коэффициент (приложение 8 [6]), $K_p^{cp} = 0,7$;
 K_{OB} – коэффициент оборачиваемости (приложение 10 [6]), $K_{OB} = 2,5$;
 B – годовое количество битума, т, $B = 23,9$ т.
 $\rho_{ж}$ – плотность битума, $т/м^3$, $\rho = 0,95$ $т/м^3$.

Выброс углеводородов предельных $C_{12}-C_{19}$ при разогреве битума в котлах 1000 л составит:

$$M_c = \frac{0,445 \times 70,91 \times 187 \times 1 \times 1 \times 7,2}{10^2 \times (273 + 180)} = 0,94 \text{ г/с}$$

$$M_{Г} = \frac{0,16 \times (70,91 \times 1 + 4,26) \times 187 \times 0,7 \times 2,5 \times 0,01}{10^4 \times 0,95 \times (546 + 180 + 100)} = 0,00001 \text{ м/год}$$

Таблица 1.20.1 Результаты расчета выбросов вредных веществ

№ ист.	Источник выделения вредных веществ	Молекуляр ная масса битума, m	Опытные коэффициенты				Давление насыщен ных паров, мм.рт.ст.		Температу ра жидкости, ⁰ С		Расход битума		Выбросы углеводород ов предельных $C_{12}-C_{19}$	
			K_p^c р.	K_p^m ах	K_v	K_o б	P_t^{mi} н	P_t^{max}	$t_{ж}^{min}$	$t_{ж}^{ma}$ х	$V_{ч}^{ма}$ х, $M^3/ч$	B , т/го д	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
600 1-15	Разогрев битума в котлах 1000 л	187	0,7 0	1	1	2,5	4,2 6	70,91 0	100	180	7,2	0,01	0,94	0,000 01
	Разогрев битума в котлах 1000 л	187	0,7 0	1	1	2,5	4,2 6	70,91 0	100	180	7,2	0,04	0,94	0,000 02
	Разогрев битума в котлах 400 л	187	0,7 0	1	1	2,5	4,2 6	70,91 0	100	180	5,5	23,4 2	0,72	0,01
	Автогудронато ры, 3500 л	187	0,7 0	1	1	2,5	4,2 6	70,91 0	100	180	3,5	0,35	0,46	0,000 2
	Гудронаторы ручные	187	0,7 0	1	1	2,5	4,2 6	70,91 0	100	180	1,5	0,08	0,2	0,000 04
<i>Примечание: одновременная работа оборудования не предусматривается.</i>														
Итого:												0,94	0,010 27	



Приложение 1.21 Использование хлорной извести (ист. 6001-16)

При использовании хлорной извести в атмосферу выделяется 5 % активного хлора. Количество хлора, выделившегося в атмосферу за год, находится по формуле [18]:

$$M_{\Gamma} = m \times n / 100, \text{ т/год}$$

где m – годовой расход хлорной извести, т;
 n – количество выделяющегося хлора в атмосферу, %.

Максимальный секундный выброс определяется по формуле [18]:

$$M_c = M_{\Gamma} \times 10^3 / (3,6 \times T), \text{ г/с}$$

где T – годовой фонд рабочего времени, ч/год.

Приводим расчет выбросов хлора при использовании хлорной извести:

$$M_c = 0,001 \times 5 / 100 = 0,0001 \text{ т/год}$$
$$M_c = 0,0001 \times 10^3 / (3,6 \times 1) = 0,028 \text{ г/с}$$

Приложение 1.22 Расчет выделения загрязняющих веществ при работе компрессоров, ДЭС и трамбовок при работе от компрессора (ист. 0001-0006)

Расчет параметров выбросов производится по формулам:

- выброс вредного (загрязняющего) вещества за год [11]:

$$G_{\text{ВВ}_2\text{В}_2} = 3,1536 \times 10^4 \times E_{\text{изго}}, \text{ кг/год}$$

где $3,1536 \times 10^4$ – коэффициент размерности, полученный как частное от деления числа секунд в год на число г в кг;
 $E_{\text{изго}}$ – максимально-разовый выброс загрязняющего вещества.

- максимально-разовый выброс загрязняющего вещества [11]:

$$E_{\text{изго}} = 1,144 \times 10^{-4} \times E_{\text{из}} \times \frac{G_{\text{fzgo}}}{G_{\text{fз}}}, \text{ г/с}$$

где $1,144 \times 10^{-4}$ – коэффициент размерности, равный обратной величине числа часов в году;
 $E_{\text{из}}$ – среднеэксплуатационная скорость выделения вредного вещества, г/с;
 G_{fzgo} – количество топлива, израсходованное дизельной установкой за год эксплуатации, кг/год;
 $G_{\text{fз}}$ – средний расход топлива за эксплуатационный цикл, кг/ч.

- среднеэксплуатационная скорость выделения вредного вещества [11]:

$$E_{\text{из}} = 2,778 \times 10^{-4} \times e_{\text{f}}^t \times G_{\text{fз}}, \text{ г/с}$$

где $2,778 \times 10^{-4}$ – коэффициент размерности, равный обратной величине числа секунд в часе;
 e_{f}^t – значения выбросов на 1 кг топлива, г/кг топлива (таблица 4 [11]);

Приводим пример расчета выбросов диоксида азота (ист. 0001) от дизельной установки, мощностью 4 кВт:

$$E_{\text{из}} = 2,778 \times 10^{-4} \times 30 \times 1,76 = 0,015 \text{ г/с}$$
$$E_{\text{изго}} = 1,144 \times 10^{-4} \times 0,015 \times \frac{102,61}{1,76} = 0,00010 \text{ г/с}$$
$$G_{\text{ВВ}_2\text{В}_2} = 3,1536 \times 10^4 \times 0,00010 = 3,0 \text{ кг/год} = 0,003 \text{ т/год}$$

Результаты расчетов выбросов представлены в таблице 1.22.1.



Таблица 1.22.1 – Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ

Наименование ЗВ	Оценочные значения среднециклового выброса, еж, г/кг топлива	Расход дизельного топлива		Среднеэксплуатационная скорость выделения ЗВ, г/с	Выбросы ЗВ	
		кг/ч	кг/год		г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
Дизельная электростанция, мощностью 4 кВт (ист. 0001)						
Диоксид азота	30	1,76	102,61	0,015	0,00010	0,003
Оксид азота	39			0,019	0,00013	0,004
Оксид углерода	25			0,012	0,00008	0,003
Углерод	5			0,002	0,00001	0,0003
Диоксид серы	10			0,005	0,00003	0,0009
Акролеин	1,2			0,001	0,00001	0,0003
Формальдегид	1,2			0,001	0,00001	0,0003
Углеводороды предельные С ₁₂ - С ₁₉	12			0,006	0,00004	0,001
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 2,2 м³/мин (ист. 0002)						
Диоксид азота	30	1,8	11,52	0,015	0,00001	0,0003
Оксид азота	39			0,02	0,00001	0,0003
Оксид углерода	25			0,013	0,00001	0,0003
Углерод	5			0,003	0,000002	0,00006
Диоксид серы	10			0,005	0,000004	0,00013
Акролеин	1,2			0,001	0,000001	0,00003
Формальдегид	1,2			0,001	0,000001	0,00003
Углеводороды предельные С ₁₂ - С ₁₉	12			0,006	0,000004	0,00013
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 5 м³/мин (ист. 0003)						
Диоксид азота	30	8,2	8514,88	0,068	0,0081	0,255
Оксид азота	39			0,089	0,0106	0,334
Оксид углерода	25			0,057	0,0068	0,214
Углерод	5			0,011	0,0013	0,041
Диоксид серы	10			0,023	0,0027	0,085
Акролеин	1,2			0,003	0,0004	0,013
Формальдегид	1,2			0,003	0,0004	0,013
Углеводороды предельные С ₁₂ - С ₁₉	12			0,027	0,0032	0,101
Компрессоры передвижные с электродвигателем давлением 600 кПа (6 атм), 0,5 м³/мин (ист. 0004)						
Диоксид азота	30	8,2	12,3	0,068	0,000012	0,00038
Оксид азота	39			0,089	0,000015	0,00047
Оксид углерода	25			0,057	0,00001	0,00032
Углерод	5			0,011	0,0000019	0,00006
Диоксид серы	10			0,023	0,000004	0,00013
Акролеин	1,2			0,003	0,0000005	0,00002
Формальдегид	1,2			0,003	0,0000005	0,00002
Углеводороды предельные С ₁₂ - С ₁₉	12			0,027	0,000005	0,00016
Трамбовки пневматические при работе от компрессора (ист. 0005)						
Диоксид азота	30	1,8	6754,32	0,015	0,006	0,189
Оксид азота	39			0,02	0,009	0,284



Оксид углерода	25			0,013	0,006	0,189
Углерод	5			0,003	0,001	0,032
Диоксид серы	10			0,005	0,002	0,063
Акролеин	1,2			0,001	0,0004	0,013
Формальдегид	1,2			0,001	0,0004	0,013
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	12			0,006	0,003	0,095
Электростанции передвижные, до 500 кВт (ист. 0006)						
Диоксид азота	30	111,72	1497,05	0,931	0,0014	0,044
Оксид азота	39			1,21	0,0019	0,06
Оксид углерода	25			0,776	0,0012	0,038
Углерод	5			0,155	0,0002	0,006
Диоксид серы	10			0,31	0,0005	0,016
Акролеин	1,2			0,037	0,0001	0,003
Формальдегид	1,2			0,037	0,0001	0,003
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	12			0,372	0,0006	0,019

Приложение 1.23 Расчет выбросов загрязняющих веществ при использовании газопламенной горелки (ист. 6001-17)

В период СМР будут использоваться газопламенные горелки. Время работы горелок составит 49,8 ч/год. В горелках будет осуществляться сжигание пропан-бутана. Расход газа для горелки составляет 0,07 м³/ч. Общий расход 3,486 м³.

Характеристика топлива представлена в таблице 1.23.1.

Таблица 1.23.1 – Характеристика топлива

Топливо	Зольность, A ^r , %	Сернистость, S ^r , %	Теплота сгорания, МДж/м ³
Пропан-бутан	0	0	103

Расчет выбросов окислов азота

Расчет выбросов окислов азота (т/год, г/с), выбрасываемых в единицу времени, выполняется по формуле [3]:

$$M_{NOx} = 0,001 \times B \times Q_i^r \times K_{NO2} \times (1 - \beta), \text{ т/год}$$

$$M_{NOx} = B \times Q_i^r \times K_{NO2} \times (1 - \beta), \text{ г/с}$$

где B – расход топлива (тыс.м³/год, м³/с);

Q_i^r – низшая теплота сгорания натурального топлива (МДж/м³), таблица А.15

K_{NO2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (кг/Дж) по рисунку 2.1 [13];

β – коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов окислов азота в результате применения технических решений (β=0).

Перерасчет суммарного выброса окислов азота на NO₂ и NO согласно разделу 1 п. 21 [4]:

$$M_{NO2} = 0,8 \times M_{NOx}$$

$$M_{NO} = 0,13 \times M_{NOx}$$

где M_{NO} и M_{NO2} – молекулярный вес NO и NO₂, равный 30 и 46, соответственно; 0,8 – коэффициент трансформации окислов азота в диоксид, 0,13 – коэффициент трансформации в оксид.

Расчет выбросов оксида углерода

Расчет выбросов оксида углерода (т/год, г/с) в единицу времени, выполняется по формуле:



$$M_{NOx} = 0,001 \times B \times Q_f^r \times K_{CO} \times (1 - q_4/100), m/год$$

$$M_{NOx} = B \times Q_f^r \times K_{CO} \times (1 - q_4/100), z/c$$

где K_{CO} – параметр, характеризующий количество оксида углерода на единицу теплота, выделяющейся при сгорании топлива (кг/ГДж), принимается по таблице 2.1 [3].

q_4 – потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива, [таблица 2.2, 3] ($q_4 = 0\%$).

Приводим расчет выбросов загрязняющих веществ при сжигании 0,003486 тыс.м³/год (0,00002 м³/с) пропан-бутана в горелках (ист. 6001-17):

- окислы азота

$$M_C = 0,00002 \times 103 \times 0,02 \times (1 - 0) = 0,00004 z/c$$

$$M_G = 0,001 \times 0,003486 \times 103 \times 0,02 \times (1 - 0) = 0,000007 m/год$$

- оксид азота

$$M_C = 0,00004 \times 0,13 = 0,000005 z/c$$

$$M_G = 0,000007 \times 0,13 = 0,0000009 m/год$$

- диоксид азота

$$M_C = 0,00004 \times 0,8 = 0,00003 z/c$$

$$M_G = 0,000007 \times 0,8 = 0,000006 m/год$$

- оксид углерода

$$M_C = 0,00002 \times 103 \times 0,08 \times (1 - 0/100) = 0,0002 z/c$$

$$M_G = 0,001 \times 0,003486 \times 103 \times 0,08 \times (1 - 0/100) = 0,00003 m/год$$

Сверка размерностей:

$$\frac{m^3}{c} \times \frac{MДж}{m^3} \times \frac{кг}{ГДж} = (10^6 \times кг)/(10^9 \times c) = z/c$$

$$0,001 \times \text{тыс.} \frac{m^3}{год} \times \frac{MДж}{m^3} \times \frac{кг}{ГДж} = (10^{-3} \times 10^3 \times 10^6 \times кг)/(10^9 \times год) = m/год$$



Список использованной литературы

1. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)». Астана, 2004 г.
2. РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)», Астана, 2004 г.
3. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. РНПЦ «КазЭКОЭКСП», Алматы, 1996 г.
4. Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий».
5. Приложение № 12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов».
6. Приложение к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 196-п от 29.07.2011 года «Об утверждении Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов».
7. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 204-п от 05.08.2011 года «Об утверждении Методических указаний расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности».
8. Приложение № 21 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта».
9. РНД 211.2.02.06-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)». Астана, 2004.
10. РНД 211.2.02.08-2004 «Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности». Астана, 2004.
11. Приложение 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221-Ө от 12.06.2014 года «Об утверждении Методики расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок».
12. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан № 26 от 21.01.2015 года «Об утверждении перечня загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий».
13. Приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221-Ө от 12.06.2014 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории».
14. Приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221-Ө от 12.06.2014 года «Об утверждении Методики расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».



15. Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 года «Об утверждении Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов».
16. Приложение 5 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221-Ө от 12.06.2014 года «Об утверждении Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами».
17. Приложение 4 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан № 221-Ө от 12.06.2014 года «Об утверждении Методики определения валовых выбросов вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения».
18. Тищенко Н.Ф. «Расчет содержания вредных веществ и их распределение в воздухе. Справочник «Охрана атмосферного воздуха». М.: Химия, 1991.



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



ПРИЛОЖЕНИЕ 13
Ресурсная смета по проекту

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

1

Формат АВС-4

Наименование стройки - Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы "Достык" расположенной в с. Достык, Алакольского района Алматинской области. Корректировка

Объект инвест -

РЕСУРСНАЯ СМЕТА

Приложение к смете №

на СТРОЙКА

Наименование объекта -
Освоение:

Составлен в текущих ценах 1 квартала 2022 года

тенге

№ п/п	Код ресурса АВС и единица	Шафе ресурса	Наименование ресурса, оборудования, конструкций, изделий и деталей	Единица измерения	Количество единиц	Сметная цена		Отпускная цена		Транспортные расходы всего	Стоимость (Всего)
						за единицу оборудования	за единицу оборудования	за единицу оборудования	за единицу оборудования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	9	10	
ЗАТРАТЫ ТРУДА ПО СПЕЦИАЛЬНОСТЯМ											
1	20457Т	007-0140 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	30910,9533	1887	-	-	-	-	58328969
2	20178Т	003-0145 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,5). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	6444,14954	2070	-	-	-	-	13339390
3	20459Т	007-0138 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,8). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	3930,0366	1827	-	-	-	-	7180177
4	20168Т	003-0135 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,5). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	2951,78204	1735	-	-	-	-	5121342
5	20183Т	003-0150 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	1635,92514	2256	-	-	-	-	3690647
6	20254Т	004-0150 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	1481,54354	2256	-	-	-	-	3342362
7	20174Т	003-0141 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,1). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	1627,81057	1924	-	-	-	-	3131908
8	20094Т	002-0132 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,2). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	1676,53676	1643	-	-	-	-	2752873
9	20092Т	002-0130 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	1685,66623	1580	-	-	-	-	2663353



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс ABC (различия 2022-1)

2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10	20097T	002-0135 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,5). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	1511,36727	1735	-	-	2622222
11	20171T	003-0138 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,8). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	1297,01333	1827	-	-	2371288
12	20093T	002-0131 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,1). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	1139,9697	1611	-	-	1836491
13	20102T	002-0140 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	826,371109	1887	-	-	1559562
14	20028T	001-0137 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,7). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	835,739638	1796	-	-	1500988
15	20170T	003-0137 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,7). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	773,338752	1796	-	-	1388916
16	20100T	002-0138 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,8). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	704,03353	1827	-	-	1386269
17	20175T	003-0142 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,2). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	621,167433	1960	-	-	1217488
18	20477T	007-0160 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 6). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	438,84	2696	-	-	1183113
19	20098T	002-0136 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,6). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	613,53215	1766	-	-	1083488
20	20096T	002-0134 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,4). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	585,104738	1704	-	-	997028
21	20021T	001-0130 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	610,43845	1580	-	-	964524
22	20460T	007-0143 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,5). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	476,629	1997	-	-	951828
23	20450T	007-0133 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,3). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	492,476	1673	-	-	823912
24	20530T	009-0130 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3). Работы по ремонту зданий и сооружений	чел.-ч	448,895531	1580	-	-	709255
25	20101T	002-0139 ЖСН ЖР 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,9). Работы по устройству железных и ограждающих конструкций	чел.-ч	377,105071	1838	-	-	700661



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
26	20315T	005-0140 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	332,80632	1887	-	-	628006
27	20459T	007-0142 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4.2). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	256,914002	1960	-	-	503551
28	20461T	007-0144 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4.4). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	219,42	2035	-	-	446081
29	20318T	005-0143 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4.3). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	205,817409	1997	-	-	411017
30	20453T	007-0136 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3.6). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	229,9034	1766	-	-	406009
31	20249T	004-0145 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4.5). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	183,694781	2070	-	-	380248
32	20312T	005-0137 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3.7). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	198,254705	1796	-	-	356065
33	20456T	007-0139 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3.9). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	190,676464	1858	-	-	354277
34	20019T	001-0128 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2.8). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	230,508543	1522	-	-	351520
35	20001T	001-0110 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 1). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	272,078131	1106	-	-	300918
36	20242T	004-0138 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3.8). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	162,71755	1827	-	-	297285
37	20011T	001-0120 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	160,112836	1322	-	-	211669
38	20082T	002-0120 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2). Работы по устройству вентульных и ограждающих конструкций	чел.-ч	148,437427	1322	-	-	196234
39	20105T	002-0143 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4.3). Работы по устройству вентульных и ограждающих конструкций	чел.-ч	96,467382	1997	-	-	192645



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
40	20106T	002-0144 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,4). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	91,1879338	2033	-	-	185385
41	20008T	001-0117 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 1,7). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	142,705949	1261	-	-	179952
42	20091T	002-0120 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,9). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	115,165001	1551	-	-	178621
43	20307T	005-0132 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,2). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	101,3472	1642	-	-	166412
44	20180T	003-0147 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,7). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	77,5119792	2143	-	-	166108
45	20095T	002-0133 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,3). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	96,3905949	1673	-	-	161396
46	20236T	004-0132 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,2). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	96,3091512	1642	-	-	158140
47	20165T	003-0132 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,2). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	96,1626435	1642	-	-	157899
48	20471T	007-0154 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5,4). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	56,074	2433	-	-	136428
49	20016T	001-0125 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,5). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	92,0427356	1449	-	-	133370
50	20311T	005-0136 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,6). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	71,995392	1766	-	-	127144
51	20379T	006-0133 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,3). Специальные работы в грунтах, работы по устройству конструкций башенного и маякового типа, промышленных печей и труб	чел.-ч	69,845112	1673	-	-	116851
52	20381T	006-0135 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,5). Специальные работы в грунтах, работы по устройству конструкций башенного и маякового типа, промышленных печей и труб	чел.-ч	66,17376	1733	-	-	114811
53	20099T	002-0137 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,7). Работы по устройству несущих и ограждающих конструкций	чел.-ч	61,3935504	1796	-	-	110263



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Програмный код: АВС (реализм 2022.1)

5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
54	20243T	004-0139 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,9). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	58,72176	1838			109105
55	20458T	007-0141 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,1). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	56,6835	1924			109059
56	20465T	007-0148 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,8). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	44,2497	2179			96420
57	20172T	003-0139 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,9). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	51,09312	1838			94931
58	20531T	009-0131 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,1). Работы по ремонту зданий и сооружений	чел.-ч	55,73268	3611			89785
59	20449T	007-0132 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,2). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	51,198	1642			84067
60	20467T	007-0150 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	32,913	2236			74252
61	20310T	005-0135 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,5). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	39,23478	1735			68072
62	20301T	005-0126 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,6). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	45,4372	1475			67049
63	20447T	007-0130 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	41,446	1580			65485
64	20244T	004-0140 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	30,399192	1887			57363
65	20304T	005-0129 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,9). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	35,543556	1551			55128
66	20245T	004-0141 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,1). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	22,752704	1924			43776
67	20302T	005-0127 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,7). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	26,558928	1500			39838



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
68	20229T	004-0125 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,5). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	25,463484	1449	-	-	36897
69	20321T	005-0146 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,6). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	13,6600824	2106	-	-	28768
70	20240T	004-0136 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,6). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	15,929798	1766	-	-	28132
71	20234T	004-0130 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	14,3918042	1580	-	-	22739
72	20464T	007-0147 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 4,7). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	9,752	2143	-	-	20899
73	20239T	004-0135 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,5). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	7,12816	1733	-	-	12367
74	20155T	003-0122 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,2). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	4,3691648	1373	-	-	5999
75	20166T	003-0133 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,3). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	3,530592	1673	-	-	5907
76	20300T	005-0125 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,5). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	3,740245	1449	-	-	5420
77	20163T	003-0130 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	2,6312	1580	-	-	4157
78	20257T	004-0153 РСНБ РК 2022	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,3). Работы по устройству внутренних и наружных инженерных систем	чел.-ч	1,73768	2388	-	-	4150
79	20298T	005-0123 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 2,3). Специальные строительные и монтажные работы по устройству линейных сооружений	чел.-ч	2,548584	1398	-	-	3563
80	20454T	007-0137 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 3,7). Работы по монтажу оборудования	чел.-ч	0,80454	1796	-	-	1445
81	20186T	003-0153 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 5,3). Работы отделочные и изоляционные	чел.-ч	0,3254784	2388	-	-	777
82	20605T	001-0114 РСНБ РК 2021	Затраты труда рабочих (средний разряд работы 1,4). Работы по разработке грунта и устройству земляных конструкций	чел.-ч	0,0444964	1195	-	-	53



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего затраты труда по специальностям				тепге					12911972
ТРУДОВЫЕ РЕСУРСЫ									
83	1	ABC 000001	Затраты труда рабочих-строителей (репараторов)	чел-ч	20,658483	2302,48			47566
84	3	099-0100 РСНБ РК 2021	Затраты труда машинистов	чел-ч	7068,57595	6,73			(47566)
Всего трудовые ресурсы				тепге					47566
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ И МЕХАНИЗМЫ									
						Эксплуатация машин		Зарплата машинистов	
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ И МЕХАНИЗМЫ (ЗАТРАТ ВО 4000% ПРИ ПОРОГЕ 50%)									
85	766С	314-102-0302 РСНБ РК 2021	Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования максимальной грузоподъемностью 10 т	маш.-ч	921,846567	9482		2696 2485298,34	8740949
86	983С	314-302-0308 РСНБ РК 2021	Лебедки электрические тяговые усилены свыше 122,62 до 136,96 кН (16 т)	маш.-ч	1347,18291	6194		1380 2128549	8344451
87	2474С	315-102-0102 РСНБ РК 2021	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), производительность 5 м ³ /мин	маш.-ч	1088,94736	5995		1887 2054843,67	6528239
88	1947С	314-304-1201 РСНБ РК 2021	Вышки телескопические, высота подъема 25 м	маш.-ч	854,434157	6946		7256 1927603,46	5934900
89	2509С	331-101-0101 РСНБ РК 2021	Автомобили бортовые грузоподъемностью до 5 т	маш.-ч	770,651764	5936		1887 1454719,88	4574389
90	126С	315-201-0401 РСНБ РК 2021	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе, мощность 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	391,094443	9353		2258 881309,06	3657906
91	2016С	315-103-0201 РСНБ РК 2021	Установки постоянного тока для ручной дуговой сварки	маш.-ч	10058,5105	257			2585037
92	1683С	324-103-0103 РСНБ РК 2021	Агрегаты вакуумально-опрессовочные до 300 м ³ /ч	маш.-ч	119,381429	18358		3221 384577,58	2191604
93	3104С	311-401-0107 РСНБ РК 2021	Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу ковш свыше 1 до 1,25 м ³ , масса свыше 20 до 23 т	маш.-ч	108,87434	16483		2686 293325,22	1794576
94	2468С	314-102-0101 РСНБ РК 2021	Краны на автомобильном ходу максимальной грузоподъемностью 10 т	маш.-ч	165,890486	9238		2696 447346,75	1532496
95	698С	314-101-0103 РСНБ РК 2021	Краны башенные максимальной грузоподъемностью 8 т, высота подъема до 41,5 м, максимальной вылет стрелы до 55 м	маш.-ч	137,847338	10739		1887	1480343



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный код: АВС (реализация 2022.1)

8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								260117.91	
96	3102С	311-401-0105 РСНБ РК 2022	Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу ковш свыше 0,5 до 0,65 м ³ , масса свыше 10 до 13 т	маш.-ч	79,236966	14059		2696	1113992
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ И МЕХАНИЗМЫ (КАТ. 13.9) И/ИЛИ ПРИ ПОРОГЕ 13%									
97	783С	314-104-0101 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу максимальной грузоподъемностью до 16 т	маш.-ч	137,081596	7941		2256	1088365
98	790С	314-104-0302 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже технологического оборудования максимальной грузоподъемностью 25 т	маш.-ч	93,1614335	9801		2256	913075
99	1966С	315-102-0503 РСНБ РК 2022	Установки компрессорные передвижные с давлением 9800 кПа (100 атм), производительностью 16 м ³ /мин	маш.-ч	30,541104	27244		2256	832062
100	792С	314-104-0304 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже технологического оборудования максимальной грузоподъемностью от 30 до 63 т	маш.-ч	33,6542719	23184		4952	780241
101	786С	314-104-0102 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу максимальной грузоподъемностью 25 т	маш.-ч	78,5743577	9801		2256	770107
102	3093С	311-101-0102 РСНБ РК 2022	Бульдозеры-реклипши на гусеничном ходу, легкого класса мощностью свыше 66 до 96 кВт, массой свыше 8,5 до 14 т	маш.-ч	61,792799	12153		2696	751091
103	665С	315-102-0301 РСНБ РК 2022	Компрессоры screw-типа с двигателями внутреннего сгорания давлением 800 кПа (8 атм), производительность 6,3 м ³ /мин	маш.-ч	113,1232	5702		1887	645028
104	787С	314-104-0103 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу максимальной грузоподъемностью 40 т	маш.-ч	39,9733121	10975		2696	438707
105	1091С	324-106-0202 РСНБ РК 2022	Машины для очистки и изоляции полимерными лентами труб диаметром от 350 до 500 мм	маш.-ч	24,8376024	17127		4512	425394
106	815С	314-103-0304 РСНБ РК 2022	Краны на пневмоколесном ходу при работе на монтаже технологического оборудования максимальной грузоподъемностью 63 т	маш.-ч	20,1188	20414		3824	410705
107	846С	324-102-0101 РСНБ РК 2022	Трубоукладчики для труб диаметром до 400 мм, грузоподъемность 6,3 т	маш.-ч	34,2373616	11656		2696	398386
108	847С	324-102-0102 РСНБ РК 2022	Трубоукладчики для труб диаметром до 700 мм, грузоподъемность 12,5 т	маш.-ч	28,892808	13021		2696	378213
109	1928С	314-201-0109 РСНБ РК 2022	Краны мостовые электрические при работе на монтаже технологического оборудования, общего назначения максимальной грузоподъемностью 125 т	маш.-ч	31,376	11474		2696	360008



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
								84589,7	
110	153С	343-103-0101 РСНБ РК 2022	Аппарат высокоструйный	маш.-ч	971,450064	322			312807
111	2482С	315-103-0103 РСНБ РК 2022	Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), производительность 11,2 м³/мин	маш.-ч	30,541104	9683		2256 68900,73	295730
112	129С	315-201-0301 РСНБ РК 2022	Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на автомобильном прицепе	маш.-ч	31,521312	7409		1580 49803,67	233541
113	798С	314-105-0102 РСНБ РК 2022	Краны стреловые на железнодорожном ходу максимальной грузоподъемностью 16 т	маш.-ч	9,964	20639		4583 43665,01	205846
114	3107С	311-401-0203 РСНБ РК 2022	Экスカпаторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу при строительстве сложных инженерных сооружений ковш емкостью 0,4 до 0,5 м³, масса свыше 8 до 10 т	маш.-ч	14,14017	14534		2696 38121,9	205513
115	376С	315-103-0101 РСНБ РК 2022	Выпрямители сварочные однопостовые с номинальным сварочным током 315-500 А	маш.-ч	348,749224	458			159727
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ И МЕХАНИЗМЫ (КАТЕГОРИИ ДОРОЖИ И ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА)									
116	2457С	321-206-0301 РСНБ РК 2022	Заливщики ям на базе автомобиля	маш.-ч	13,9749443	11144		2256 31527,47	155737
117	1445С	324-106-0301 РСНБ РК 2022	Установки для изготовления защитных покрытий тепловой изоляции	маш.-ч	124,215293	1120			139122
118	104С	314-304-0104 РСНБ РК 2022	Автогидроподъемники высотой подъема 28 м	маш.-ч	8,30088	15804		2696 22379,17	131187
119	776С	314-103-0103 РСНБ РК 2022	Краны на автомобильном ходу максимальной грузоподъемностью 16 т	маш.-ч	9,55496	11571		2696 25220,97	108246
120	623С	321-101-0104 РСНБ РК 2022	Катки дорожные самоходные гладкие массой 13 т	маш.-ч	9,704448	10828		2696 26163,19	105080
121	1023С	314-103-0104 РСНБ РК 2022	Краны на автомобильном ходу максимальной грузоподъемностью 25 т	маш.-ч	5,77643367	17866		3221 18605,96	103202
122	87С	314-303-0102 РСНБ РК 2022	Автопозвучки с вальцовыми ползателями, грузоподъемность 2 т	маш.-ч	16,4286792	5940		1887 31000,92	97586
123	715С	314-301-0303 РСНБ РК 2022	Краны козловые при работе на монтаже технологического оборудования грузоподъемностью 32 т	маш.-ч	9,22646022	10196		2256 20814,89	94073
124	788С	314-104-0104 РСНБ РК 2022	Краны на гусеничном ходу максимальной грузоподъемностью 50-63 т	маш.-ч	5,34459678	17446		4932 25971,34	91497

Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
125	1815С	334-101-0102 РСНБ РК 2022	Тракторы на гусеничном ходу мощностью 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	10,1732026	8283		2256 22950,75	84265
126	2516С	313-402-0102 РСНБ РК 2022	Агрегаты окрасочные высокого давления для окраски поверхностей конструкций, 2 кВт	маш.-ч	274,675082	274			75261
127	2459С	314-303-0601 РСНБ РК 2022	Автопозвучка, грузоподъемность 5 т	маш.-ч	9,15570006	7846		1887 17276,81	71836
128	1087С	324-106-0102 РСНБ РК 2022	Машины для очистки и грунтовки труб диаметром от 350 до 500 мм	маш.-ч	3,7828728	14410		4512 17068,32	54511
129	1488С	314-304-0201 РСНБ РК 2022	Подъемники гидравлические высотой подъема до 10 м	маш.-ч	16,3134	3322		1580 25773,17	54193
130	1484С	314-304-1401 РСНБ РК 2022	Подмости самоходные высота подъема 12 м	маш.-ч	15,82398	3396		1580 25000,47	53735
131	621С	321-101-0102 РСНБ РК 2022	Катки дорожные самоходные гладкие массой 8 т	маш.-ч	6,0250284	8569		2256 13592,46	51628
132	101С	314-304-0101 РСНБ РК 2022	Автогидроподъемники высотой подъема 12 м	маш.-ч	6,36318	7473		1887 12067,32	47552
133	812С	314-103-0301 РСНБ РК 2022	Краны на пневмоколовом ходу при работе на монтаже технологического оборудования максимальной грузоподъемностью 16 т	маш.-ч	3,2966	12642		2696 8887,63	41676
134	1924С	314-201-0105 РСНБ РК 2022	Краны мостовые электрические при работе на монтаже технологического оборудования, общего назначения максимальной грузоподъемностью 32 т	маш.-ч	5,9678	6500		2256 13461,36	38791
135	1904С	333-101-0101 РСНБ РК 2022	Тягачи седельные грузоподъемностью 12 т	маш.-ч	4,9869396	7758		2256 11250,34	38689
136	1827С	334-101-0101 РСНБ РК 2022	Тракторы на гусеничном ходу мощностью 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	5,22378093	7190		1887 9857,37	37539
137	1238С	321-201-0101 РСНБ РК 2022	Боты битумные передвижные, 400 л	маш.-ч	36,5088795	1019			37203
138	1039С	314-301-0104 РСНБ РК 2022	Домкраты гидравлические грузоподъемностью свыше 50 до 63 т	маш.-ч	1336,21191	23			30733
139	979С	314-302-0305 РСНБ РК 2022	Лебедки электрические тяговые усилием свыше 51,39 до 49,05 кН (5 т)	маш.-ч	80,4964	310			24934
140	2577С	315-202-0301 РСНБ РК 2022	Аппарат для газовой сварки и реза	маш.-ч	285,525099	87			24841



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (реализация 2022.1)

11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
141	2349С	315-101-0101 ЭСНБ РФ 2022	Электростанции передвижные мощностью до 4 кВт	маш.-ч	5,71088448	4236	-	1887 10776,44	24191
142	863С	321-201-0103 ЭСНБ РФ 2022	Котлы бытового передвижные, 1000 л	маш.-ч	13,0380493	1704	-	-	22213
143	1684С	324-105-0102 ЭСНБ РФ 2022	Агрегаты наполнительно-спрессовочные до 70 м ³ /ч	маш.-ч	1,849824	11805	-	2696 4987,13	21837
144	128С	315-201-0102 ЭСНБ РФ 2022	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем, с номинальным сварочным током 250-400 А	маш.-ч	17,4358034	1224	-	-	21341
145	1817С	322-201-0102 ЭСНБ РФ 2022	Тепловые широкой колес магистральные мощностью 352 кВт (750 л.с.)	маш.-ч	1,0176	19604	-	4143 4213,02	19949
146	1961С	324-108-0701 ЭСНБ РФ 2022	Установка для сушки труб диаметром до 1400 мм	маш.-ч	1,0169928	19239	-	-	19566
147	264С	311-101-1301 ЭСНБ РФ 2022	Бульдозеры-рыхлители на гусеничном ходу, легкого класса при сооружении магистральных трубопроводов мощностью от 37 до 66 кВт, массой от 7,8 до 9,5 т	маш.-ч	1,743768	10772	-	2256 3933,94	18784
148	2515С	313-402-0101 ЭСНБ РФ 2022	Агрегаты окрасочные высокого давления для окраски поверхностей конструкций, 1 кВт	маш.-ч	96,9142021	193	-	-	18704
149	626С	321-101-0204 ЭСНБ РФ 2022	Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу массой 30 т	маш.-ч	1,089612	14039	-	2696 2937,59	13297
150	2478С	321-211-0201 ЭСНБ РФ 2022	Машины поливомочные 6000 л	маш.-ч	1,44883512	9663	-	1887 2733,85	14000
151	719С	314-301-0401 ЭСНБ РФ 2022	Краны коловые при работе на строительстве тепловых и атомных электростанций грузоподъемностью 30 т	маш.-ч	1,2614	10996	-	3384 4268,58	13870
152	1198С	314-502-0304 ЭСНБ РФ 2022	Лебедки электрические тяговые усилены свыше 19,62 до 31,39 кН (3,2 т)	маш.-ч	125,580837	109	-	-	13688
153	789С	314-104-0301 ЭСНБ РФ 2022	Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже теплоэнергетического оборудования максимальной грузоподъемностью до 16 т	маш.-ч	1,3476	8660	-	2256 3491,59	13402
154	2450С	311-201-0201 ЭСНБ РФ 2022	Автогрейдеры среднего типа мощностью от 88,9 до 117,6 кВт (от 121 до 160 л.с.), массой от 9,1 до 13 т	маш.-ч	0,8086986	15678	-	2696 2180,25	12679
155	2875С	343-302-0101 ЭСНБ РФ 2022	Перфоратор электрический	маш.-ч	645,27308	19	-	-	12260



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
156	1068С	311-601-1001 РСНБ РК 2022	Машины бурально-крюковые с глубиной бурения от 1,5 до 3 м на тракторе мощностью 66 кВт (90 л.с.)	маш.-ч	1,6707	7293	-	2256 3782,64	12228
157	2216С	343-302-0301 РСНБ РК 2022	Шуруповёрты строительно-монтажные	маш.-ч	538,381731	20	-	-	10768
158	773С	314-102-0402 РСНБ РК 2022	Краны на автомобильном ходу при сооружении магистральных трубопроводов максимальной грузоподъёмностью 10 т	маш.-ч	0,9857133	9976	-	2696 2657,48	9833
159	403С	313-302-0201 РСНБ РК 2022	Вибратор глубинный	маш.-ч	177,38849	55	-	-	9756
160	1147С	343-202-0101 РСНБ РК 2022	Машины шлифовальные электрические	маш.-ч	185,632762	49	-	-	8099
161	270С	311-101-1302 РСНБ РК 2022	Бульдозер-рыхлитель на гусеничном ходу, легкого класса при сооружении магистральных трубопроводов мощностью свыше 66 до 96 кВт, массой шасси 8,5 до 14 т	маш.-ч	0,60702048	13068	-	2696 1636,53	7933
162	2485С	343-401-0201 РСНБ РК 2022	Молотки отбойные пневматические при работе от передвижных компрессорных станций	маш.-ч	103,910688	74	-	-	7689
163	1921С	314-201-0102 РСНБ РК 2022	Краны мостовые электрические при работе на монтаже технологического оборудования, общего назначения максимальной грузоподъёмностью 10 т	маш.-ч	1,908	3865	-	1580 8014,64	7374
164	1669С	311-302-0104 РСНБ РК 2022	Скреперы прицепные с гусеницами трактором колес 8 м3	маш.-ч	0,4212432	14813	-	2696 1135,67	6240
165	1602С	321-212-0101 РСНБ РК 2022	Распределители шовки и грани	маш.-ч	0,513216	11314	-	2256 1137,82	5807
166	2346С	315-103-0701 РСНБ РК 2022	Электрические печи для сушки сварочных материалов с регулированием температур в пределах 80-500°С	маш.-ч	21,5145545	263	-	-	5064
167	1468С	312-201-0403 РСНБ РК 2022	Платформы широкой колеи грузоподъёмностью 71 т	маш.-ч	12,614	424	-	-	5348
168	1212С	314-504-1702 РСНБ РК 2022	Тали электрические общего назначения, 1 т	маш.-ч	52,24104	100	-	-	5224
169	1747С	341-201-0101 РСНБ РК 2022	Станки токарно-винторезные	маш.-ч	1,278784	3920	-	1887 2413,07	5013
170	375С	315-103-0201 РСНБ РК 2022	Выпрямители сварочные многопостовые с количеством постов до 30	маш.-ч	2,63929471	1833	-	-	4838
171	1444С	324-106-0401 РСНБ РК 2022	Установки для изготовления балдажей, диафрагм, пружин	маш.-ч	122,750478	37	-	-	4542



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
172	2639C	333-201-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Подушечные общего назначения грузоподъемностью 12 т	маш.-ч	4,9869196	877			4374
173	2479C	343-402-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Трамбовки пневматические при работе от компрессора	маш.-ч	261,038834	14			3653
174	1197C	314-502-0303 РСНБ.ИЖ.2022	Лебедки электрические талповые усилком свыше 12,26 до 19,62 кН (2 т)	маш.-ч	50,9388277	70			3367
175	1137C	343-301-0201 РСНБ.ИЖ.2022	Машины сверлящие пневматические при работе от передвижных компрессоров	маш.-ч	313,1232	31			3507
176	1214C	314-504-1704 РСНБ.ИЖ.2022	Тали электрические общего назначения, 3,2 т	маш.-ч	17,808	189			3366
177	521C	343-302-0201 РСНБ.ИЖ.2022	Дрели электрические	маш.-ч	177,603438	16			2842
178	1686C	324-105-0104 РСНБ.ИЖ.2022	Агрегаты жидкостельно-определочные до 500 м3/ч	маш.-ч	0,110592	24955		3221 356,72	2760
179	162C	332-101-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Автомобили самосвалы общестроительные (аграрные) грузоподъемностью 7 т	маш.-ч	0,40516502	6134		1887 764,53	2493
180	301C	315-203-0301 РСНБ.ИЖ.2022	Дефектоскопы ультразвуковые	маш.-ч	20,0328	121			2422
181	2480C	313-302-0302 РСНБ.ИЖ.2022	Вибратор поверхностный	маш.-ч	80,8390619	25			2021
182	514C	314-501-0105 РСНБ.ИЖ.2022	Лебедки гидравлические грузоподъемностью свыше 63 до 100 т	маш.-ч	65,0483435	30			1951
183	618C	321-102-0302 РСНБ.ИЖ.2022	Катки дорожные прицепные на пневмоколесном ходу массой 23 т	маш.-ч	2,1006	934			1941
184	1569C	314-504-0301 РСНБ.ИЖ.2022	Подъемники мачтовые высотой подъема 50 м	маш.-ч	0,32468792	4029		1580 513,01	1308
185	2473C	321-101-0201 РСНБ.ИЖ.2022	Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу массой 16 т	маш.-ч	0,69234	13418		2696 743,95	1193
186	2817C	341-105-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Станки для резки арматуры	маш.-ч	4,2823338	242			1036
187	1907C	334-101-0302 РСНБ.ИЖ.2022	Тракторы на гусеничном ходу при сооружении магистральных трубопроводов мощностью 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	0,0920322	9813		2256 207,62	903

Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

14

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
188	2011C	324-105-0401 РСНБ.ИЖ.2022	Установка для гидравлических испытаний трубопроводов, давление вытеснения от 0,1 МПа (1 кгс/см2) до 10 МПа (100 кгс/см2)	маш.-ч	6,931636	109			756
189	1138C	343-301-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Машины сверлящие электрические	маш.-ч	6,64736544	102			878
190	1042C	314-502-0203 РСНБ.ИЖ.2022	Лебедки ручные и рычажные талповые усилком 14,72 кН (1,5 т)	маш.-ч	37,4522832	16			599
191	2647C	341-301-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Пресс гидравлический с электроприводом	маш.-ч	4,44299	129			573
192	2512C	331-101-0103 РСНБ.ИЖ.2022	Автомобили бортовые грузоподъемностью до 10 т	маш.-ч	0,036252	6888		1887 68,41	250
193	2510C	331-101-0102 РСНБ.ИЖ.2022	Автомобили бортовые грузоподъемностью до 8 т	маш.-ч	0,026352	6752		1887 48,73	178
194	1146C	343-202-0201 РСНБ.ИЖ.2022	Машины шлифовальные угловые	маш.-ч	4,5753599	37			169
195	613C	321-102-0301 РСНБ.ИЖ.2022	Катки дорожные прицепные кулачковые массой 8 т	маш.-ч	0,648675	128			83
196	1007C	313-101-0401 РСНБ.ИЖ.2022	Растворосмесители передвижные, 65 л	маш.-ч	0,02555904	3034		1580 40,38	78
197	1005C	311-304-0201 РСНБ.ИЖ.2022	Трамбовки электрические	маш.-ч	0,1748736	341			60
198	1044C	314-502-0301 РСНБ.ИЖ.2022	Лебедки электрические талповые усилком до 5,79 кН (0,59 т)	маш.-ч	1,40360642	33			46
199	1777C	341-203-0301 РСНБ.ИЖ.2022	Станки с абразивным кругом	маш.-ч	0,98368	35			34
200	3008C	343-301-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Пилы дисковые промышленные	маш.-ч	0,208	134			28
201	1208C	314-504-0601 РСНБ.ИЖ.2022	Подъемники одномачтовые грузоподъемностью до 500 кг, высотой подъема 45 м	маш.-ч	0,003816	3340		1580 6,03	13
202	1020C	313-403-0101 РСНБ.ИЖ.2022	Машины мозаечно-шлифовальные	маш.-ч	0,14976	56			8
203	358C	323-303-0105 РСНБ.ИЖ.2022	Вагонетки шахтные, вместимость до 3,3 м3	маш.-ч	0,052436	68			2
Всего строительные машины и механизмы				тысяч				15034605	60296918



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс: АВС (редакция 2022.1)

15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И КОНСТРУКЦИИ									
<i>СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И КОНСТРУКЦИИ (ЗАТРАТ 50 КЗП% ПРИ ПОРОГЕ 50%)</i>									
204	283682С	243-907-4307 РСНБ РК 2022	Кронштейн стеновой длиной 90 мм, шириной 50мм для крепления кабельной трассы	шт.	113923	991	883		102646425
205		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Электрообогрев трубопроводов	комп.	1	57535972,32			57535972
206	274552С	222-321-0701 РСНБ РК 2022	Галерея пешеходные: пролетные строения, опоры	т	21,98	971288	901634		25291486
207	129698С	222-304-0101 РСНБ РК 2022	Конструкции стальные из одного профиля ГОСТ 23118-2012	т	15,7107706	1012960	940398		15914382
208		СППРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660нг(А)-FRLS 7x2x1,0 п фю	км	2,37	6040032,91			14314923
209		222-519-0101 РСНБ РК 2022	Площадки посадочные, мостки, кронштейны, маршевые лестницы, пожарные штыри переходных площадок, ограждения	т	11,56836	1139868	1038452		13186403
210	189950С	243-117-1017 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВ6Шнг 5x150 (жк)-1	км	0,25296	42270757	41414980		10692811
211		СППРАЙС-ЛИСТ	Грунтозна НЕМРАДУР 85671-11150, фракционна НЕМРАДУР 85671-11150, разбавление толщиной 300 мм	м2	3797,1	2732,14			10374214
212	279219С	212-101-5693 РСНБ РК 2022	Бетон тяжелый класса В15 ГОСТ 7473-2010 F50, W4	м3	282,752556	35132	16289		9933663
213	187138С	243-106-1014 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВГнг 5x70 (жк)-1	км	0,45492	20964727	20541023		9537274
214	130741С	222-319-0202 РСНБ РК 2022	Опоры воздушные	т	9,74284	976733	906699		9516153
215		ППрайс-лист АО "Кортек"	Установка двойного торцевого уплотнителя (Бочок охлаждения термовых уплотнений) существующей установки оседающего класса УОДН 201-125-80	комплект	8	1185240			9481920
216		226-102-0301 РСНБ РК 2022	Плита железобетонная предварительно напряженная для аэродромных покрытий ПАГ-14 из тяжелого бетона класса В25 ГОСТ 25912-2015	шт.	32	240961	182309		7710752
217		СППРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660нг(А)-FRLS 5x2x1,0 п фю	км	1,485	4411967,38			6551763

Программный комплекс: АВС (редакция 2022.1)

16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
218		СППРАЙС-ЛИСТ	Грунтозна НЕМРАДУР 45880/12430, разбавление толщиной 150 мм	м2	2382,4	2732,14			6590954
219		СППРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660нг(А)-FRLS 2x2x1,0 п фю	км	3,174	1974983,19			6268597
220		ППрайс-лист ООО "НАШПРОМ-МАШ"	Фильтр воздухоотделитель Тимкер (Dy100, Ру1,0 МПа) для паракислота ФВТ 100КФ	шт.	6	1030536,55			6183219
221	282307С	243-907-1026 РСНБ РК 2022	Кабельный лоток перфорированный, алюминиевого типа высотой 100 мм, шириной 200 мм	м	1203	4892	4787		5885076
222	189946С	243-117-1013 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВ6Шнг 5x50 (жк)-1	км	0,3823	1503639	14730171		5751476
223		СППРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660нг(А)-FRLS 4x2x1,5 п фю	км	1,085	4948572,74			5569201
224	274541С	222-520-0101 РСНБ РК 2022	Стальные конструкции сборные из горячекатаных швеллеров, двутавров и решетчатые	т	5,37	932229	865300		5006070
225	275754С	243-117-1012 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВ6Шнг 5x35 (жк)-1	км	0,4182	11830319	11589927		4947439
226	151712С	241-108-0225 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячекатаная из стали марки 15, 20 диаметром от 114 до 426 мм ГОСТ 8731-74 размерами 273x7,0 мм	м	221,4824	22001	21483		4872834
227	249433С	226-202-1010 РСНБ РК 2022	Краска огнезащитная X-FLAME ГОСТ Р 55295-2009	кг	2340,3	2071	2027		4846761
228	189924С	243-117-0910 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВ6Шнг 5x16 (жк)-0,66	км	0,7903	5633196	5518523		4433041
229		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Фильтр воздухоотделитель Тимкер (Dy150, Ру 1,0 МПа) для паракислота ФВТ 150КФ	шт.	4	1030536,55			4122146
230		СППРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660нг(А)-FRLS 12x2x1,0 п фю	км	0,33	11505391,95			3796779
231	134004С	234-101-0201 РСНБ РК 2022	Плита теплоизоляционная из базальтовой минеральной ваты на синтетическом связующем П 35-40	м3	140,1836	15739	15283		3780250



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект: АВС (реализм 2022.1)

17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
232	279292С	212-101-0901 РСНБ РК 2022	Бетон тяжелый класса В25 ГОСТ 7473-2010 F150, W6	м3	96,96295	37299	18424		3616621
233	139589С	234-201-0307 РСНБ РК 2022	Мат из минеральной ваты прошивной теплоизоляционной ГОСТ 21880-2011 без оболочки МП-100 толщиной 80 мм	м3	67,3124	51061	49524		3437038
234	151719С	241-108-0240 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 114 до 426 мм ГОСТ 8731-74 размеры 325x8,0 мм	м	95,9824	33966	32201		3164156
235	279796С	214-105-0102 РСНБ РК 2022	Прокат листовой оцинкованной углеродистой ГОСТ 14918-80 толщиной от 0,5 до 0,75 мм	т	4,5369145	691811	676356		3138687
236	130005С	222-509-1001 РСНБ РК 2022	Закаленные детали и детали крепления ГОСТ 23118-2012 массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали без отверстий и оборозарочных операций	т	3,14965	959622	890781		3022473
237	274497С	222-312-0301 РСНБ РК 2022	Столбы фанера	т	3,07	979936	909679		3008404
238		СПРАВС- ЛИСТОО	СКАБ660кг(А)-FRL5 2x2x1,5 л фо	км	1,03	2716392,29			2797884
239	203206Т	243-213-0504 РСНБ РК 2022	Кабель контрольный не распространяющий горение с низким дымо- и газовыделением, число жил 14 ГОСТ 26411-85, марка КВБШланг-LS 14x2,5	км	1,03224	2699474	2645626		2786505
240	282578С	243-907-2505 РСНБ РК 2022	Крышка для кабельного и лестничного лотка шириной 200 мм	м	1203	2308	2258		2776524
241		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Кабель «МКЭКШВег 2x2x1,5	м	4020	682,12			2742142
242		СПРАВС- ЛИСТОО	Виты самонарезающие, М4, 6x12, 1	м	250	10405,02			2601255
243		СПРАВС- ЛИСТОО	СКАБ660кг(А)-FRL5 7x2x1,0 л фо	км	0,305	8367485,65			2552083
244		214-210-0202 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 (14) мм СТ РК 2591-2014	т	6,18567	391464	381898		2421467
245	252757С	243-302-0601 РСНБ РК 2022	Класс (лентца) изоляционный стальной асбестовый, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т 200°C, PN 160, марка I 5x57мм(6x) ГОСТ 5761-2005 DN 15	шт.	75	32281	31641		2421075

Прогнозный комплект: АВС (реализм 2022.1)

18

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
246		214-105-0102 РСНБ РК 2022	Сталь листовая оцинкованная углеродистая толщиной от 0,5 до 0,75 мм ГОСТ 14918-80	т	5,4069	691811	676356		3356931
247		СПРАВС-лист ТОО "TUBES"	Гибкий шланг с фитингом IV-VICTORIA-025 для водяного пара Ду25 Ру1,6МПа (внутренний диаметр 25мм) длиной l=10м	шт	16	140250			2344000
248		СПРАВС-лист ООО "Арифлекс"	Компенсатор резинный с футеровкой PTFE фланцевой КР АРМ Ду125, Ру10, для пара/воды	шт	8	274786,04			2198288
249	252323С	242-103-1806 РСНБ РК 2022	Валенка стальная литая фланцевая клиновая с выжимными шпильками с комплектом ответных фланцев, с маховиком, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т до + 425°C, PN 16 ГОСТ 5762-2002 DN 250	шт.	3	732467	717623		2197401
250	294197С	243-118-0905 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБШланг(А)-LS 5x10 (ок)-0,66	км	0,5814	3697254	3622279		2149583
251		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Исполнительный модуль «ADE-323	шт.	5	429380,35			2146902
252	151695С	241-108-0220 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 114 до 426 мм ГОСТ 8731-74 размеры 159x4,5 мм	м	235,1368	9128	8916		2146329
253	189917С	243-117-0904 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБШланг 5x6 (ок)-0,66	км	0,9486	2252498	2207266		2137668
254	294233С	243-118-0504 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБШланг(А)-LS 3x6 (ок)-0,66	км	1,3464	3523445	1491389		2051166
255	279159С	212-101-0303 РСНБ РК 2022	Бетон тяжелый класса В7,5 ГОСТ 7473-2010 F50, W4	м3	60,20601	33387	14589		2010098
256	130007С	222-509-1003 РСНБ РК 2022	Закаленные детали и детали крепления ГОСТ 23118-2012 массой не более 50 кг с преобладанием толстолистовой стали, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке	т	1,97756	1012800	940250		2002670
257	252320С	242-103-1803 РСНБ РК 2022	Валенка стальная литая фланцевая клиновая с выжимными шпильками с комплектом ответных фланцев, с маховиком, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т до + 425°C, PN 16 ГОСТ 5762-2002 DN 100	шт.	12	166368	163029		1996416



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
258	274496С	222-512-0401 ЭСНБ РК 2022	Связи по колонным и стойкам фланцевого (двигательные и распорки)	т	2	975844	905872		1951688
259		СПРАЙС-ЛИСТ ООО "Современные и Трубопроводные Системы"	Клапан обратный осесимметричный, Ду100, Ру10 для паракрилола	шт	6	320014,8			1920080
260	254833С	242-203-0304 ЭСНБ РК 2022	Кран шаровый стальной фланцевый, стандартной, с разборным корпусом, с комплектом ответных фланцев, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 50	шт	20	95342	93444		1906840
261		СПРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660кг(А)-FRLS 5х2х1,5 м фс	км	0,305	6151979,21			1876354
262		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Кабельный канал с DN ^в специальной перфорацией для прямого монтажа на профиле шкафа или на поверхности, шаг монтажных пахов = 8500.755	шт	18	104164,77			1874966
263	294259С	243-118-0602 ЭСНБ РК 2022	Кабель силовой же распространяющий горение, с изоляцией дымо- и газонепроницаемой, число жил 3, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБШШнг(А)-LS 3х2,5 (ок)-1	км	2,0839	894216	875386		1865454
264	279805С	214-201-0102 ЭСНБ РК 2022	Уголок стальной горячекатаный равнополочный из углеродистой стали ГОСТ 535-2005 ширина полки от 40 до 125 мм, толщиной от 2 до 16 мм	т	4,1456113	435218	424794		1804243
265	274499С	222-312-2801 ЭСНБ РК 2022	Прогибы дополнительные и кровельные из прокатных профилей	т	1,74	970424	900830		1688338
266	282621С	243-907-2901 ЭСНБ РК 2022	Профиль типа С-образного сечения высотой 41 мм, шириной 41 мм, толщиной 2 мм	м	452	3564	3490		1610928
267	203142Т	243-213-0104 ЭСНБ РК 2022	Кабель контрольный не распространяющий горение с изоляцией дымо- и газонепроницаемой, число жил 4 ГОСТ 26411-85, марка КВБШШнг-L5 4х2,5	км	1,39324	995228	972399		1582451
268	151705С	241-108-0229 ЭСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 114 до 426 мм ГОСТ 8731-74 размерами 219х6,0 мм	м	92,12	16785	16397		1546234
269		222-512-1301 ЭСНБ РК 2022	Пути подземные крайние из прокатных двутавров типа "М" звенья параллельные	т	1,54	979111	908911		1307831

Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

20

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
270	249504С	261-261-0331 ЭСНБ РК 2022	Линк воздушный БТ-123 ГОСТ Р 52165-2009	шт	1151,5906	1291	1264		1489007
271		СПРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ660кг(А)-FRLS 12х2х1,0 м фс	км	0,14	10093215,06			1413050
272	252318С	242-103-1801 ЭСНБ РК 2022	Задвижка стальная литейная фланцевая клиновидная с выдвигаемым штоком с комплектом ответных фланцев, с манжетами, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т до +425°С, PN 16 ГОСТ 5762-2002 DN 50	шт	17	82145	80500		1396465
273	147653С	261-107-0987 ЭСНБ РК 2022	Припой оловянно-свинцовый в чушках безсурьмистый, марка ПОС30 ГОСТ 21930-76	т	0,1785925	7763690	7609570		1586537
274	275752С	243-117-1006 ЭСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 3, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБШШнг 5х16 (ок)-1	км	0,24276	5633067	5518523		1367483
275		СПРАЙС	Дискрепансионное покрытие для бетонных поверхностей "Альфавол" толщиной 10 мм	м2	325,7	4186,82			1363649
276	151630С	241-108-0148 ЭСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 108х4,0 мм	м	236,944	3507	3379		1304851
277		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Трубогонка «HEMPADUR» 45880/13430 толщиной 1,50 мм	м2	837	1530			1280610
278		214-210-0201 ЭСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2191-2014 ф12мм	т	3,25236	389901	380366		1268098
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И КОНСТРУКЦИИ (КАТРАТ 13 В 40% ПРИ ПОРОГЕ 15%)									
279		Прайс-лист ООО "Арифлекс"	Компенсатор резиновый с футеровкой PTFE фланцевый КР АРМ Ду80, Ру10, для паракрилола	шт	8	158247,32			1265979
280	150010С	222-509-1006 ЭСНБ РК 2022	Защитные детали и детали крепления ГОСТ 23118-2012 массой не более 50 кг с преобладающим профильным прокатом, с отверстиями и без отверстий, соединяемые на сварке	т	1,21238	1020630	955908		1248303
281	282208С	243-907-0929 ЭСНБ РК 2022	Лестничная дорожка замкового типа, оцинкованная высотой 100 мм, шириной 300 мм	м	150	8083	7913		1212450
282	151602С	241-108-0118 ЭСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 17х3,0 мм	м	563,8464	2126	2077		1198737



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс АВС (редакция 2022.1)

21

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
283	283733С	243-907-4809 РСНБ РК 2022	Колеса для крепления кабельного лотка типа VR300, высотой 170 мм, шириной 55 мм, длиной 345 мм, потолочный или настенный	шт.	625	1895	1856		1184375
284	252321С	242-103-1804 РСНБ РК 2022	Латунка стальная литая фланцевая алюминовая с выжимными шпильками с комплектом ответных фланцев, с уплотнителем, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т до + 425°С, PN 16 ГОСТ 5762-2002 DN 150	шт.	4	293422	287498		1173688
285		214-210-0201 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (φ10мм)	т	2,69256	430013,64			1157838
286	274531С	222-517-0102 РСНБ РК 2022	Корпусы башен водонапорных решетчатых, прожекторные и молниезащиты, корпуса вентиляционных дымоходных труб, опоры канатных дорог высотой до 200 м, масса 1 м от 50 до 100 кг	т	1,22	936281	869069		1142263
287	199930С	243-117-1002 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ6Шнг 5х2,5 (ок)-1	км	1,03224	1080845	1058337		1115691
288		214-210-0202 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 (28) мм СТ РК 2591-2014	т	2,81325	391464	381898		1101286
289		СПРАЙС- ЛИСТОО	ПКИВА071 QFMZ5 Нравозащитный выключный пост 1	шт.	20	54916,08			1098322
290		Прайс-лист ООО "ПСС" ЭКСПОРТ	Заполнитель RAUSCHEM FEEP-FILLER-51137 50х3х3000 мм	м	50	19556,46			1095162
291	294230С	243-118-0301 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ6Шнг(А)-LS 3х1,5 (ок)-0,66	км	1,4994	721032	710520		1088462
292	199925С	243-117-0911 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ6Шнг 5х25 (ок)-0,66	км	0,12648	3592721	8417731		1086807
293	203173Т	243-213-0303 РСНБ РК 2022	Кабель контрольный не распространяющий горение с низким дымо- и газовыделением, число жил 7 ГОСТ 26411-85, марка КВБ6Шнг-LS 7х1,5	км	1,03224	1048543	1026527		1082348
294	100467С	212-101-0301 РСНБ РК 2022	Бетон тяжелый класса В7,5 ГОСТ 7473-2010 без добавок	м3	32,570318	33094	14302		1077882

Прогнозный комплекс АВС (редакция 2022.1)

22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
295		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Кабель «МКЭКШнг 8х1,5	м	900	1297,59			1077833
296	200550Т	243-201-4303 РСНБ РК 2022	Кабель контрольный не распространяющий горение, с пластмассовой изоляцией и оболочкой, число жил 14, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 26411-85, марка КВБ6Шнг 14х1,5-0,66	км	0,76	1411880	1383081		1073029
297		СПРАЙС- ЛИСТ "SIEME NS"	IP, 2А, тип распределителя С 55У4 202-7	шт.	42	24864,4			1044305
298	293746С	261-105-0504 РСНБ РК 2022	Мастика ремонтная Мастика морозостойкая битумно-лаковая МБ-50 ГОСТ 30693-2000	кг	3508,1604	295	287		1034907
299		СПРАЙС- ЛИСТ "SIEME NS"	SDMATIC DP, ET200M-Резервированная сборка DM153-1HF (-2ВА02) с шильным модулем DM16 6ES7195-7HD10-0XA2 6ES7153-2AR04-0XA0	шт.	2	514425,92			1028832
300	279800С	214-208-0102 РСНБ РК 2022	Прокат сортовой стальной горячекатаный полосовой из углеродистой стали ГОСТ 535-2005 шириной от 28 до 70 мм, толщиной от 4 до 60 мм	т	2,0062	498437	486774		999964
301		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Светильник светодиодный направленный, 15 Вт «ВЭЛАН11-СД.Л15Т1(АС)-УХЛ1	шт.	12	82702,88			992454
302	294416С	243-118-1015 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ6Шнг(А)-LS 5х95 (ок)-1	км	0,0308	32283857	31633483		987886
303		224-102-0207 РСНБ РК 2022	Профилированный лист оцинкованный высотой профиля 21 мм, толщиной стали 0,7 мм СТ РК EN 508-1-2012	м2	227,027027	4332	4233		983481
304	255385С	242-306-6565 РСНБ РК 2022	Клпан обратный стальной фланцевый поворотный, с комплектом ответных фланцев, для воды и пара, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 33423-2015 DN 200	шт.	2	491146	481270		982292
305		Прайс-лист ООО "Агрофлекс"	Адаптер/адаптивный компенсатор с футеровкой PTFE фланцевый КР АРМ Ду250, Ру10, для параллели	шт.	2	478427,11			956844
306	282685С	243-907-3606 РСНБ РК 2022	Пластина основанная высотой 20 мм, шириной 508 мм, длиной 100 мм, толщиной 2 мм	шт.	482	1972	1931		950504
307		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Ручной сварочный аппарат, инверсионный «РБЕГ5В0ДСN7R	шт.	4	237259,28			949037



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс: ABC (редакция 2022.1)

23

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
308	256877С	242-403-0308 ЭСНБ Ж 2022	Компексатор сифонный осевой одноосевный под приварку, в ППУ/ПЭ исполнении, Т от -260°С до +830°С, PN 16 ГОСТ 27036-86 DN 250	шт.	2	465271	455715		930542
309		СПРАЙС- ЛИСТО00	Выводной кабельный ввод с возможностью присоединения металлоуказки с условным диаметром Ду20, резьба присоединения М20х1.5 КНВМ1М-20-НН	шт.	160	5757,5			918000
310		СПРАЙС- ЛИСТО00	СКАБ660нг(А)-FRLS 1х2х1,0 п фс	км	0,871	1051787,9			916107
311	150438С	241-101-0402 РСНБ Ж 2021	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная обыкновенная ГОСТ 3262-75 размерами 20х2,8 мм	м	1055,75	860	840		907945
312		СПРАЙС- ЛИСТО00 "ПСС" ЭЭС ПОРТ	Ремонтная заплата 425х10000 мм RAUSCHEM PERP	м	42	21334,32			896041
313	262172С	245-405-3101 ЭСНБ Ж 2022	Источник бесперебойного питания для электрических приводов мощность 24 В пер. тока/ 40 ВА, рабочая t от -10 до +50	шт.	5	175733	172287		878665
314	129039С	214-302-0201 ЭСНБ Ж 2022	Роли свинцовые ГОСТ 89-2018 толщиной 1,0 мм	т	0,382648	3148245	2104232		822022
315	151635С	241-108-0135 ЭСНБ Ж 2021	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 89х5,5 мм	м	205,306	3995	3902		820197
316		214-210-0202 ЭСНБ Ж 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 (22) мм СТ РК 2591-2014	т	2,0526	391464	381898		803519
317	242739С	261-404-0477 ЭСНБ Ж 2022	Наконечники кабельные медные для электротехнических установок ГОСТ Р 51177-2017	шт.	1296	609	596		789264
318		СТ-СПРАЙС- ЛИСТ	Изолирующая крышка для головки винта -8800.770	шт.	100	7741,08			774108
319		СПРАЙС- ЛИСТО00	СКАБ660нг(А)-FRLS 1х2х1,0 п фс	км	0,757	1020787,95			772736
320	282381С	243-007-2508 ЭСНБ Ж 2022	Крышка для кабельного и лестничного лотка шириной 500 мм	м	150	5101	4900		765150
321	275940С	218-101-0101 ЭСНБ Ж 2022	Щиты из досок, толщиной 25 мм	м2	226,533599	3285	3182		744163



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
322	100073C	211-201-0507 ЭСНБ ИР 2022	Шпатель из пластмассовых пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 40-80 (70) мм	м3	81.8701304	8652	1597		708340
323	150608C	241-102-0176 ЭСНБ ИР 2022	Труба стальная электросварная прямошовная диаметром от 15 до 314 мм ГОСТ 10705-80 размерами 108x3,5 мм	м	174,696	4041	3945		706121
324		224-102-1105 ЭСНБ ИР 2022	Профилированный настил оцинкованный высотой профиля 75 мм, толщиной стали 0,7 мм СТ РК EN 508-1-2012	м2	149,425287	4705	4595		703046
325		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Влагозащитные светозащитные светопрозрачные серии «СТ.Ж. 01- 3720С/Т 28,3 Вн, 230 В, 3720 мм	шт.	6	114511,38			687068
326		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Светозащитный оповещатель, влагозащитный «СU15K014F06RNN1BN	шт.	1	684192,33			684192
327		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Светозащитный оповещатель, влагозащитный CU15K014F06RNN1BN	шт.	1	684192,33			684192
328	150460C	241-101-0404 ЭСНБ ИР 2022	Труба стальная сварная влагозащитная оцинкованная обожженно ГОСТ 3262-75 размерами 32x3,2 мм	м	406,83	1665	1627		677403
329		222-521-0801 ЭСНБ ИР 2022	Опоры для прокладки трубопроводов и кабелей /пролетные строения, опоры, крошечейны, скалы/	т	0,63638	1020509	947421		669842
330	150663C	241-102-0240 ЭСНБ ИР 2022	Труба стальная электросварная прямошовная диаметром от 127 до 630 мм ГОСТ 10705-80 размерами 323x6,0 мм	м	29,116	22814	22278		664252
331		СТ-ПРАЙС- ЛИСТТОО	Коробка соединительная, влагозащитная, 1 кабельный вход M32 на стороне А, 10 кабельных входов M20 на стороне В, 22 кабельных входа ЦОРВ412221(2)СВС 2/GR-3ТЕО 2)-1КНВМ4М- 32НК(А)-10КНВМ2М-20НК(В) (А1А0В2А0А4А4В8)-ТУ3400-005- 72453807-07	шт.	3	216932,14			650796
332		СТ-ПРАЙС- ЛИСТТОО	Коробка соединительная, влагозащитная, 1 кабельный вход M32 на стороне А, 6 кабельных входов M20 на стороне В, 14 кабельных входов ЦОРВ362821(1)СВС 2/GR-3ТЕО 2)-1КНВМ4М- 32НК(А)-6КНВМ2М-20НК(В) (А1А0В2А0А4А4В8)-ТУ3400-005- 72453807-07	шт.	3	216745,45			650236
333	130852C	225-318-0801 ЭСНБ ИР 2022	Стальные детали лесов	т	0,7385	878606	815418		648851
334	126169C	214-107-0109 ЭСНБ ИР 2022	Лист стальной просечно-вытяжной из углеродистой стали ПВД-406, толщиной 4 мм	т	1,264325	510512	488612		645355
335		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Воздухозащитный входной модуль «ADR-818	шт.	2	315307,71			630613



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

25

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
336	254134С	242-203-0305 РСНБ РК 2022	Кран шаровый стальной фланцевый, стандартной, с разборным корпусом, с комплектом ответных фланцев, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 80	шт.	6	105997	102986		630582
337		СТ-ПРАЙС-ЛИСТООО	СКАБ680кг(А)-FRL5 7x2x1,0 в фю	км	0,09	6820362,01			613833
338		214-210-0201 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014	т	1,554	389901	380566		605906
339		242-404-0205 РСНБ РК 2022	Фильтр-поглочитель пара химических продуктов Ду100 для паракислоты с фланцевыми соединениями с двух сторон в комплекте с клапаном SL9 2К	шт.	1	600533	588700		600533
340		СТ-ПРАЙС-ЛИСТООО	Защиты с держателем предохранителя с индикацией состояния предохранителя ZSF948	шт.	110	5377,77			591554
341	130740С	222-319-0301 РСНБ РК 2022	Опоры скользящие	т	0,39827	976733	906699		584350
342	147338С	261-107-0568 РСНБ РК 2022	Электроли, Ø=4 мм, З42А ГОСТ 9466-75	т	1,85314404	369392	301085		573348
343		СТ-ПРАЙС-ЛИСТООО	Коробка соединительная, взрывозащитная, 1 кабельный вход М20 на стороне А, 2 кабельных входа М20 на стороне В, 6 клеммных зажимов ЩОРВ381811(6СВС 2/GR-1TEO 2)-КНВМ236-20НК(А)-КНВМ2М-20НК(В) (А1А0А4А0АА4В8)-ТУ3400-005-Т3453907-07	шт.	6	95174,2			571043
344	290060С	217-106-0102 РСНБ РК 2022	Шуруп ГОСТ 1147-80 кровельный с резиновой прокладкой оцинкованный	кг	508,56	1110	1083		569079
345		Прайс-лист ООО "Армфлекс"	Активированный компрессор с флуоровой PTFE фланцевый КР АРМ Ду150, Ру10 для паракислоты	шт.	2	280812,09			561626
346	145198С	261-107-0212 РСНБ РК 2022	Амперные детали из прутков или стержней круглых стержней с резьбой (в комплекте с шайбами и гайками или без них), поставляемые отдельно	т	1,80262	308830	300884		556703
347	144740С	217-101-0307 РСНБ РК 2022	Болт с гайкой и шайбой ГОСТ ISO 8992-2015 строительный	т	0,6836746	813201	795366		555963
348	150447С	241-101-0304 РСНБ РК 2022	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная легкая ГОСТ 3262-75 размерами 32x3,8 мм	м	376,98	1448	1415		545867

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
349	131800С	215-204-0503 РСНБ РК 2022	Доска обрезная лапчатая пород лиственничной до 6,5 м, шириной от 75 мм до 150 мм, толщиной 44 мм и более ГОСТ 8486-86 сорт 3	м ³	4,32753392	125068	121968		541236
350		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Кабель «МКЭШВнг 1x2x1,5	м	1200	447,36			536389
351	147040С	261-107-0433 РСНБ РК 2022	Ткань хлопчатая ГОСТ 10095-93	10 м ²	58,344364	8128	8040		532567
352		Прайс-лист ООО ЗАО "Химсервис-ЮЖ"	Стационарные двухоригульной межко-сульфатный электрод сравнения со встроенным вспомогательным электродом СМЭС «МЕНДЕЛЕЕВ» с площадью рабочей поверхности 623 мм ² , длиной провода 9 м	шт.	3	105953,16			329766
353	275751С	243-117-1004 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВ6Шнг 5x6 (ж)-1	км	0,20604	2522070	2478544		519647
354		214-210-0201 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 Ø12мм	т	1,1768	430013,64			506040
355		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Переключатель шириной 800 мм =4598.000	шт.	29	24728,62			494572
356	150448С	241-101-0305 РСНБ РК 2022	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная легкая ГОСТ 3262-75 размерами 40x3,0 мм	м	273,98	1788	1747		489876
357	248730С	234-204-0106 РСНБ РК 2022	Рулонная изоляция из вспененного каучука СТ РК 3364-2019, t от -200°С до +105°С, Лист 0,038 Вт(м К) при +20°С, фактор и больше или равно 7060 толщиной 19 мм	м ²	93,61	3200	5094		486772
358	145990С	261-107-0227 РСНБ РК 2022	Глушители	100 шт.	86,1	5631	5495		484829
359		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Ручной пожарный извещатель, взрывозащитной «РВЕ64ВВ0DSNTR	шт.	2	237259,28			474519
360		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Переключатель пакетный, ТЭМЭШТ6, IP65, Iим. 25А =ТЭМЭШТ6-10 ТУ1	шт.	8	77704,31			466225
361	241447С	261-104-0308 РСНБ РК 2022	Скобы и накладки для крепления кабеля ГОСТ Р 51177-2017	10 шт.	1437,861	322	316		462991
362	254130С	242-203-0301 РСНБ РК 2022	Кран шаровый стальной фланцевый, стандартной, с разборным корпусом, с комплектом ответных фланцев, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 25	шт.	7	66049	64739		462343



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

27

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
363		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Металлический кабельный кабель для бронированных кабелей, M25, ATEX =GL-38-M25-Metal	шт.	44	10383,6			456878
364		222-525-0101 ЭСБ РК 2022	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием глухосварных профилей и круглых труб, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0,4447	1018274	945341		452826
365		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ "СЕМЕ NS"	SDMATIC BM, активный шинный соединитель 6ES7 195-7NB00-0XA0	шт.	8	56231,7			449854
366		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ 000	Коробка соединительная, взрывозащищенная, 1 кабельный вход M32 на стороне А, 4 кабельных входа M20 на стороне В, 10 клеммных колонок ШОРВ281811(10СВС 2/GE-2ТВО 2)-1КНВМ4М-32НК(А)-4КНВМ2М-20НК(В) (А6А0А4А0А4А4В8)-ТУ3400-005-Т2453807-07	шт.	4	108698,3			434793
367		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Кабельные жакеты 12-18 мм =7078 000	шт.	25	17389,17			434720
368	279839С	214-205-0103 ЭСБ РК 2022	Труба стальная квадратная из углеродистой стали ГОСТ 13463-86 наружными размерами от 100 x 100 мм до 160 x 160 мм	т	0,931	456834	445967		425294
369		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ 000	Интерфейсный модуль реле, 2СО 8А, катушка 24VDC 4С 02 9 024 0050	шт.	64	6609,52			423009
370	150446С	341-101-0303 ЭСБ РК 2022	Труба стальная сварная водогазопроводная оцинкованная легкая ГОСТ 3262-75 размерами 25x2,8 мм	м	381,1	1109	1083		422640
371		ШрайбштеттООО ЗАО "Химсервис-ЭХЗ"	Датчик скорости коррозии ДСК-1 «Металлоиск» - длиной провода 10 м	шт.	5	84280,16			421401
372		214-210-0101 ЭСБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-Е (А240) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (фильм)	т	1,01708	408502	398603		415479
373	242659С	261-404-0433 ЭСБ РК 2022	Хомут для крепления траверс (окрашенный) ГОСТ Р 51177-2017	шт.	840	484	451		406560
374	131018С	222-525-0101 ЭСБ РК 2022	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием горячекатаных профилей средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0,4089696	973588	903773		398168



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программой комплекс АВС (редакция 2022.1)

28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
375		214-210-0202 ЭСНВ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 (16) мм СТ РК 2591-2014	т	0,94276	391464	381898		369057
376	158176С	241-112-0257 ЭСНВ РК 2022	Отвал бесшовный приварной круглоугольный 90°, жароустойчивый диаметром от 114 до 1220 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 325х8,0 мм	шт.	11	33447	32707		367917
377	294344С	243-118-0807 ЭСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с нитями льноволокнистыми, число жил 4, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВШланг(А)-LS 4х25 (ок)-1	км	0,05202	7070174	6928289		367790
378	283723С	243-907-6104 ЭСНВ РК 2022	Проклы лестничной шириной 27 мм, длиной 40 мм для фиксации лестничных ступеней на кронштейнах	шт.	1160	317	311		367720
379	126255С	214-301-0205 ЭСНВ РК 2022	Лист алюминиевый ГОСТ 21631-76 марка АД1Н, толщиной 1 мм	кг	60,37746	6088	5867		367578
380	283246С	243-903-2908 ЭСНВ РК 2022	Муфта концевая для 5-ти жильного кабеля с пластиковой изоляцией, с болтовыми наконечниками со срезанными головками, напряжение до 1 кВ ГОСТ 13781-0-86 типа POLY-01/5X150-240-L12-СБЕ01, с литочной бровкой	шт.	8	44999	44023		359272
381		214-210-0101 ЭСНВ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (ф8мм)	т	0,7993	448615,38			358578
382		СППРАНС- ЛИСТ000	Комплект, крыша и основание, для шкафов СQE, T200 и 400 мм R5KTB124	комплект	2	178950,8			357902
383		СППРАНС- ЛИСТ"СИМЕН- НС"	Фронтальный соединитель с 40 отдельными жилами 0,5 мм ² , H05V-K, винтовая версия L = 2,5 м 6ES7922-3BC50-0AC0	шт.	6	58115,06			348690
384	199931С	243-117-1003 ЭСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 5, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВШланг 5х4 (ок)-1	км	0,21726	1601334	1568233		347906
385		СППРАНС	Искроуплотненное покрытие для бетонных поверхностей "Альфарол" толщиной 10 мм	м ²	48	7223,09			346660
386		СППРАНС- ЛИСТ000	СКАБ660мм(А)-FRLS 1х2хх1,3 и ф8	км	0,27	1238812,85			334479
387	135569С	235-102-0101 ЭСНВ РК 2022	Гидроизол гидроизоляционная ГИ-Г ГОСТ 7415-86	м ²	823,46	405	396		333501
388	294260С	243-118-0603 ЭСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с нитями льноволокнистыми, число жил 3, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВШланг(А)-LS 3х4 (ок)-1	км	0,2003	1186913	1162060		332929



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект ABC (реализация 2022.1)

29

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
389	100330С	211-401-0103 КСБ № 2022	Песок ГОСТ 8736-2014 для строительных работ: 50% природный, 50% обогащенный	м3	36,05	9172	1342		330651
390		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Монтажная скоба плоская 73x30 мм =2365.000	шт.	20	16413,8			328276
391		СППРАЙС- ЛИСТО00	КПпЭВит(А)-LS 1x2x0,64	км	0,556	589796,17			327927
392		СППРАЙС- ЛИСТ СИМЕ NS*	Фронтальный соединитель с 20 отдельными жилами 0,5 мм2, H05V-K, литовая версия L = 2,5 м 6ES7922-3BC50-0AB0	шт.	8	40895,79			327166
393		214-101-0201 КСБ № 2022	Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из углеродистой стали обыкновенного качества толщиной от 4 до 12 мм ГОСТ 14637-89	т.	0,74	430438	428931		325184
394		Прайс-лист ТОО "TUBES"	Шланг CHEM STAR/URE/SD 19x31мм	м	7	46446,43			325125
395	268274С	261-601-0202 КСБ № 2022	Щиты выстоя	м2	71,74	4410	4262		316373
396	279218С	211-101-0801 КСБ № 2022	Бетон тяжелый класса В15 ГОСТ 7473-2010 F50, W2	м3	8,84646	34968	16138		309343
397		СППРАЙС- ЛИСТ00	Адаптер цапговый тип АТР-20 (металлорукав-труба) арт. зета 41402	шт.	280	1102,88			308805
398	138167С	241-113-0232 КСБ № 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 90°, наружный диаметром от 114 до 1220 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размеры 273x7,0 мм	шт.	18	17053	16668		306954
399		214-210-0202 КСБ № 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 (18) мм СТ РК 2591-2014	т.	0,77792	391464	381898		304528
400		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Держатель кабельного шланга D=16 мм =2593.000	шт.	20	14807,3			296146
401		СППРАЙС- ЛИСТ00	Дверь двухстворчатая, для шкафов DAE/CQE, 2000 x 1200 мм R5CPE20130	шт.	2	147894,53			295789
402		214-210-0201 КСБ № 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 8 до 12 (10) мм СТ РК 2591-2014	т.	0,75556	389901	380366		294594



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс: АВС (редакция 2022.1)

30

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
403		СПРАЙС-ЛИСТОО	Монтажная плата, для шкафов DAE/CQE 2000 x 1200 мм R5PCE20120	шт	2	147042.11	-	-	294084
404		214-210-0101 РСН РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (фб/мм)	т	0,71961	408502	398603	-	293962
405	276484С	342-203-0211 РСН РК 2022	Кран шаровый из ковкой стали фланцевый, стандартнопроездной, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 150	шт	1	282876	277238	-	282876
406		214-210-0201 РСН РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (ф10/мм)	т	0,70975	389901	380366	-	276732
407	279787С	214-101-0201 РСН РК 2022	Прокат толстолистовой горячекатаный из углеродистой стали ГОСТ 14637-89 толщиной от 4 до 12 мм	т	0,628	439438	428931	-	275967
408		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Модульная распределительная коробка, 6хМ25, 1хМ40, клеммы до 35мм ² , с пластиной заземления, АТЕХ =IB-EX-43-EP	шт	5	53907	-	-	269535
409	131598С	215-204-0303 РСН РК 2022	Доска обрешетная хвойных пород длиной до 6,5 м, шириной от 75 мм до 150 мм, толщиной 25 мм ГОСТ 8486-86 сорт 3	м ³	2,14737113	125068	121968	-	268567
410		СПРАЙС-ЛИСТОО*SIEMENS*	Интерфейсный модуль реле, ЗСО 8А, катушка 220VAC 4С 02 E 230 0060	шт	35	7553.74	-	-	264381
411		Прайс-лист ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»	Предохранитель огневой Ду50 ПОК-50	шт	6	43261,26	-	-	259588
412	158499С	241-113-0231 РСН РК 2022	Тройник правый бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размеры 275х8,0-219х8,0 мм	шт	6	43233	42331	-	259398
413		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Блок быстрого монтажа ≈4133.000	шт	12	21281,58	-	-	255379
414	135874С	261-105-0177 РСН РК 2022	Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая ГОСТ 30693-2000	кг	723	347	338	-	250881
415	283729С	243-907-4803 РСН РК 2022	Консоль для крепления кабельного лотка типа VC200, высотой 110 мм, шириной 55 мм, длиной 245 мм, настенный	шт	273	913	894	-	249249



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
416	297026С	234-303-0223 ЭСНБ РК 2021	Гибкая трубчатая изоляция из вспениваемого каучука, t от -200°С до +105°С. Лист 0,038 Вт/(м·К) при +20°С. фактор μ больше или равно 7000 СТ РК 3364-2019, бст 9 мм диаметром 108 мм	м	154	1594	1561	-	243476
417	100414С	211-601-0101 ЭСНБ РК 2021	Смесь песочно-гравийная природная ГОСТ 25735-2014	м3	26,885	9125	787	-	345326
418	282676С	243-907-3404 ЭСНБ РК 2021	Консоль настенный длиной 467 мм, толщиной 2 мм	шт.	150	1616	1582	-	342400
419		212-525-0201 ЭСНБ РК 2021	Отделочные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием гнутых профилей, средняя масса сборной единицы до 0,1 т	т	0,25	968090	896659	-	342022
420	294234С	243-118-0505 ЭСНБ РК 2021	Кабель силовой не распространяющий горение, с жилами дымо- и газовыводящим, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБ6Шнг(А)-LS 3x10 (ок)-0,66	км	0,102	2370347	2321561	-	241775
421		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Ручной пожарный извещатель, взрывозащищенный РВБЭСВ0Д6N7E	шт.	1	237259,28	-	-	237259
422	294343С	243-118-0806 ЭСНБ РК 2021	Кабель силовой не распространяющий горение, с жилами дымо- и газовыводящим, число жил 4, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБ6Шнг(А)-LS 4x16 (ок)-1	км	0,05202	4556834	4464571	-	237046
423		СТССЦ	Доплата за изменение марки стали С245 по проекту КМ	т	31,72938	7420	-	-	235432
424	282624С	243-907-2904 ЭСНБ РК 2021	Профиль, тип П-образный высотой 29 мм, шириной 50 мм, толщиной 1 мм	м	128,75	1806	1769	-	232522
425	283244С	243-903-2906 ЭСНБ РК 2021	Муфта концевая для 3-ти жильного кабеля с пластмассовой изоляцией, с болтовыми наконечниками со срывными головками, напряжение до 1 кВ ГОСТ 13781.0-86 типа POLY-01/5X35-70-L12-CEE01, с ленточной бровкой	шт.	8	28372	27815	-	226976
426		СТПРАЙС- ЛИСТ*СИЕМЕ NS*	1P, 2A, тип распределителя С 55У4 102-7	шт.	25	8944,69	-	-	223617
427		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Фитинг М20, взрывозащищенный в комплекте для монтажа	шт.	52	4257,39	-	-	221395
428	242966С	232-207-3979 ЭСНБ РК 2021	Перемычки гибкие, тип ПГС-50	шт.	336,82	637	644	-	221291
429	283920С	242-203-0202 ЭСНБ РК 2021	Кран шаровой из ковкой стали фланцевый, стандартпроходной, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 20	шт.	8	27504	26959	-	220032



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
430	279801С	214-208-0103 РСНБ РК 2022	Прокат сортовой стальной горячекатаный полосовой из углеродистой стали ГОСТ 535-2005 шириной от 80 до 200 мм, толщиной от 5 до 60 мм	т	0,578738	578162	564935		218972
431		СТПРАЙС- ЛИСТ	Грунтовка HEMPADUE 85671, каждый слой толщиной 150 мкм	м2	80	2732,34			218571
432	129995С	222-509-0801 РСНБ РК 2022	Конструкции стальные индивидуальные решетчатые ГОСТ 23118-2012 сварные массой до 0,1 т	т	0,221	985799	915133		217862
433		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Кронштейн д/ крепления к полу для блока TS, Flex-Block =2817.000	шт	10	21166,83			211668
434		СТПРАЙС- ЛИСТОО*SI EMENS*	Интерфейсный модуль реле, 3СО 8А, катушка 24VDC 4С 02.9.024.0050	шт	32	6609,52			211505
435		СТПРАЙС- ЛИСТОО	Предохранитель, 100 мА ZFN001ST	шт	110	1912,5			210375
436	199698С	243-117-0502 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБ6Шнгт 3х2,5 (ок)-0,66	км	0,2856	733889	718665		209599
437	100328С	211-401-0101 РСНБ РК 2022	Песок ГОСТ 8736-2014 природный	м3	23,16	9048	1220		209552
438	239311С	251-303-0303 РСНБ РК 2022	Шпала недревянная, тип I, для железной дороги широкой колеи ГОСТ 78-2004	шт	16	13052	12656		208832
439		СТПРАЙС	Искрогасящее покрытие для бетонных поверхностей "Альфатол" толщиной 10 мм	м2	28	7416,62			207665
440	291818С	247-204-3434 РСНБ РК 2022	Выключатель автоматический типа ВА88 40 3P 630А 35кА	шт	2	102020	99997		204040
441		СТПРАЙС- ЛИСТ SIEME NS*	Штекер SMATIC DP PB RS-485 6ES7 972-0BB52-6XA0	шт	7	28463,59			199245
442		211-401-0101 РСНБ РК 2022	Песок природный ГОСТ 8736-2014	м3	21,89	9048	1220		198061



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
443		СПРАЙС-ЛИСТОО	Коробка соединительная, взрывозащищенная, 1 кабельный вход M32 на стороне А, 2 кабельных входа M20 на стороне В, 6 клеммных колодок ШОРВ201811(6СВС 2/GR-1ТЕО 2)-1КНВ840М-32НК(А)-ЭКНВМ2М-20НК (В) (А1А0А4А0А4А4ВВ)-ТУ3400-005-72453807-07	шт	2	98985,53			197971
444		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Дистанционный источник питания 24В, 34А «TPS-34А	шт	1	194260,05			194260
445	131019С	222-525-0102 РСНВ РК 2022	Отделочные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладающим горячекатаных профилей средняя масса сборочной единицы от 0,1 до 0,5 т	т	0,19831768	965674	896411		191510
446	249797С	241-101-0307 РСНВ РК 2022	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная легкая ГОСТ 3262-75 размерами 65х3,5 мм	м	66,95	2846	2780		190540
447	198773С	243-119-0112 РСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 1, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВБШнг 1х35 (ок)-0,66	км	0,07038	2633650	2579906		185356
448	272105С	236-104-0103 РСНВ РК 2022	Растворитель для лакокрасочных материалов ГОСТ 7827-74	т	0,29524176	623062	607746		183954
449	100533С	212-101-0601 РСНВ РК 2022	Бетон тяжелый класса В15 ГОСТ 7473-2010 без добавок	м3	5,238856	34805	15979		182338
450	287782С	236-203-0109 РСНВ РК 2022	Земля СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 П4-115	т	0,33240000	539649	525162		179379
451	294232С	243-118-0303 РСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с жилой лако- и главоыделителем, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВБШнг(А)-LS 3х4 (ок)-0,66	км	0,153	1154632	1130287		176659
452		СПРАЙС-ЛИСТОО	Панель задняя, для шкафов DAE/OQE, 2000 x 1200 мм R5CRE20120	шт	2	88123,45			176247
453	149372С	236-104-0102 РСНВ РК 2022	Уайт-спрейт ГОСТ 3134-78	т	0,35265775	525811	512401		174915
454		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Кабель «МК ЭКШнг 4х3х1,5	м	195	882,48			172084
СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И КОНСТРУКЦИИ (МАТРИЦА Т-2025% ПРИ ПОРОГЕ 3%)									
455	115671С	225-101-0603 РСНВ РК 2022	Плита для колодез ГOST 8020-2016 маран ПН20	шт	2	85210	63914		170420

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

34

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
456		242-103-1803 РСНВ РК 2022	Задвижки стальные клиновые с выдвижным штоком под приварку (фланцевые) модели УПЗК 016-100 с комплектом ответных фланцев, PN 16, DN 100 ГОСТ 5762-2002	шт	1	166368	163019		166368
457	203163Т	243-214-2104 РСНВ РК 2022	Кабель контрольный не распространяющий горение, число жил 4 ГОСТ 26411-85, марка КВБШнг 4х2,5	км	0,1836	901674	882853		165547
458	286164С	217-108-0101 РСНВ РК 2022	Гвоздь ГОСТ 283-75 строительный	кг	251,140914	659	644		165502
459	274848С	241-113-0228 РСНВ РК 2022	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 273х7,0-159х7,0 мм	шт	8	20680	20237		165440
460	274172С	248-302-0305 РСНВ РК 2022	Извещатель пожарной обнаружения пламени модели Спектр-401	шт	4	40746	39846		162984
461	158913С	241-116-0307 РСНВ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 50 мм	шт	90	1800	1759		162000
462		СПРАЙС	Искрогасящее покрытие для бетонных поверхностей "Алфалор" толщиной 10 мм	м2	25,5	6307,17			160833
463		Прайс-лист ООО "ТСС" ЭКСПОРТ	Термальная смесь мастика	кг	3,6	44446,5			160007
464	125919С	261-102-0108 РСНВ РК 2022	Лента стальная упаковочная, мягкая, нормальной точности 0,7х20-50 мм ГОСТ 3560-73	т	0,8963362	175101	169778		156949
465	275750С	243-117-0805 РСНВ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 4, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВВБШнг 4х10 (ок)-1	км	0,05202	2968578	2908080		154425
466	158157С	241-113-0226 РСНВ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглошовный 90°, наружным диаметром от 114 до 1220 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 219х6,0 мм	шт	12	12822	12542		153864
467	150568С	241-102-0137 РСНВ РК 2022	Труба стальная электросварная прокатная диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 10705-80 размерами 57х3,0 мм	м	84,338	1810	1767		152848
468	115613С	225-101-0110 РСНВ РК 2022	Кольцо колодез ГOST 8010-2016 маран КС 20-6	шт	4	38036	24295		152144
469		СПРАЙС-ЛИСТ "СИМЕНС"	2P, 6А, тип распределителя С 5SV4 206-7	шт	6	24864,4			149186



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
470		214-210-0101 ЭСНБ ЯЭ 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 (10) мм СТ РК 2591-2014	т	0,36039	408502	398603	-	147220
471	198812С	243-119-0304 ЭСНБ ЯЭ 2022	Кабель силовой не распространяющийся горение, число жил 2, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВБШнг 2х6 (ож)-0,66	км	0,12852	1137750	1114341	-	146224
472	294231С	243-118-0502 ЭСНБ ЯЭ 2022	Кабель силовой не распространяющийся горение, с низким дымо- и газонапряжением, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996- 2012, марки ВВБШнг(А)-LS 3х2,5 (ож)-0,66	км	0,1632	895114	876137	-	146083
473	276480С	242-203-0208 ЭСНБ ЯЭ 2022	Кран шаровый из ковкой стали фланцевый, стандартного размера, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345- 2005 DN 80	шт.	2	72401	70050	-	144802
474	197101С	243-106-0901 ЭСНБ ЯЭ 2022	Кабель силовой не распространяющийся горение, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВБгг 5х1,5 (ож)-0,66	км	0,28	511712	501223	-	143279
475		243-103-1802 ЭСНБ ЯЭ 2022	Защитки стальные клиновое с выжимным шпильком под приварку (фланцевые) модели УПЗК 016-80 с комплектом ответных фланцев, PN 16, DN 80 ГОСТ 5762-2002	шт.	1	140807	137993	-	140807
476	283924С	242-203-0206 ЭСНБ ЯЭ 2022	Кран шаровый из ковкой стали фланцевый, стандартного размера, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345- 2005 DN 50	шт.	3	46450	45521	-	139350
477	158484С	241-113-0227 ЭСНБ ЯЭ 2022	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 219х6,0-159х4,5 мм	шт.	10	13833	13543	-	138330
478		СТ-ПРАИС- ЛНСТ	Соединительный короб на 15 клемм (2,5 мм), IP67, из 5 жилых М20, красноокрашенный	шт.	4	34333,92	-	-	137336
479	279199С	212-101-0503 ЭСНБ ЯЭ 2022	Бетон тяжелый класса В12,5 ГОСТ 7473-2010 F50, W4	м3	4	34309	33402	-	137236
480		СТ-ПРАИС- ЛИСТОО	Впрыскованный кабельный ввод с возможностью присоединения металлопровода с условным диаметром Ду25, резьба присоединения М25х1,5 3НВМ2М-25-НК	шт	20	6830,36	-	-	136607
481	246782С	225-101-0613 ЭСНБ ЯЭ 2022	Плита для колодезя ГОСТ 8020-2016 марки ППБ20-1	шт.	2	67467	47845	-	134934
482		СТ-ПРАИС- ЛНСТ	Кабельный ввод М40 =SND-KZ-18-1198 CABLE-GLAND_M40-SS- EндG	шт.	5	26734,7	-	-	133671
483	283431С	243-903-5204 ЭСНБ ЯЭ 2022	Муфта соединительная для 3-жильных кабелей с пластиковой изоляцией, с броней, с болтовым соединителем со срывными головками, напряжение до 1 кВ ГОСТ 13781.0-86 типа POLJ- 01/5X70-120-T	шт.	4	33288	32633	-	133152



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

36

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
484	241448C	261-864-0209 ЭСНБ ЯН 2022	Скобы дуговые ГОСТ Р 51177-2017	10 шт.	441,462	300	294		132439
485		СППРАЙС- ЛИСТГОО	Комплект вертикальных стоек для шкафов высотой 2000 мм В5КМН20	комплект	2	65422,08			130844
486	150459C	241-101-0403 ЭСНБ ЯН 2022	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная облаковенная ГОСТ 3262-75 размерами 25x3,2 мм	м	103	1245	1214		128029
487	147678C	261-107-0750 ЭСНБ ЯН 2022	Рукав герметичный гибкий	шт.	31	4081	4000		126511
488		214-103-0203 ЭСНБ ЯН 2022	Прокат толстолистовой горячекатаный с обрезными кромками из коррозионно-стойкой и жаростойкой стали марки 12X18H10T толщиной 6 мм ГОСТ 7356-77 (ГОСТ 19903-74)	т	0,07	1805137	1767832		126360
489	182362C	241-609-1301 ЭСНБ ЯН 2022	Угольник обжимной с наружной резьбой, с лагунами корпусом для напорных труб из термопластов размерами 16x1/2"	шт.	172	734	720		126248
490	158921C	241-116-0314 ЭСНБ ЯН 2022	Фланец плоский проварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 250 мм	шт.	10	12555	12282		125550
491	282452C	243-907-1728 ЭСНБ ЯН 2022	Соединение Т-образное для кабельного лотка высотой 100 мм, шириной 400 мм	шт.	8	15501	15181		124008
492		СТРОММЕР ЧЕКСКОЕ	Генератор пены средней крепости 33кг	шт.	8	15300			122400
493		242-306-0502 ЭСНБ ЯН 2022	Клапан обратный повертываемый под приварку (фланцевый) модели УПКО 16-080 с комплектом ответных фланцев, PN 16, DN 80 ГОСТ 11823-91	шт.	1	122243	110795		122243
494	271439C	247-202-0212 ЭСНБ ЯН 2022	Коробка ответвительная с гладкими стенками размерами 380 мм x 300 мм x 180 мм, IP-56	шт.	8	15149	14852		121192
495	252290C	242-103-0302 ЭСНБ ЯН 2022	Задвижка стальная литая фланцевая клиновая с выдвинутым шпинделем, с маховиком, для воды, пара, нефтепродуктов, T до + 425°C, PN 16, марка 30с41мм ГОСТ 5762-2002 DN 80	шт.	2	60335	59388		121070
496		СППРАЙС- ЛИСТГОО	Адаптер пивной тип АТТ-20 (труба-труба) арт. лет. 41002	шт.	108	1114,72			120388
497	252289C	242-103-0301 ЭСНБ ЯН 2022	Задвижка стальная литая фланцевая клиновая с выдвинутым шпинделем, с маховиком, для воды, пара, нефтепродуктов, T до + 425°C, PN 16, марка 30с41мм ГОСТ 5762-2002 DN 50	шт.	3	39658	38847		118974



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

37

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
498		241-204-0101 РСНБ РК 2022	Труба двухслойная полимерная со структурированной стенкой SN II с соединительным элементом (раструб, муфта) DN/OD 110/90 ГОСТ Р 54475-2011	м	88,74	1330	1306		118468
499	146649C	217-603-0101 РСНБ РК 2022	Кислород технический газообразной ГОСТ 5583-78	м3	274,977457	428	381		117690
500		214-210-0201 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 6 до 12(12) мм СТ РК 2591-2014	т	0,29943	389901	380366		116748
501		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	C-образ шина 30x15 для ширины 800 мм =4943 000	шт.	6	19454,67			116728
502	283759C	241-907-5402 РСНБ РК 2022	Соединительный комплект для соединения лотков и вентсуров между собой типа MD520 Mbx20, двойной	шт.	450	251	246		112950
503	282530C	241-907-2104 РСНБ РК 2022	Разделительная полоса для кабельного лотка высотой 100 мм, основание 20 мм	м	80	1408	1378		112640
504	298348C	234-304-2701 РСНБ РК 2022	Самосклеиваемая лента из вспененного каучука, t от -200°C до +105°C СТ РК 3364-2019 шириной 15 мм, толщиной 3 мм, длиной 10 м	рулон	37,9386	1938	1900		112283
505	158916C	241-116-0310 РСНБ РК 2022	Фликей плоский призматри PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 100 мм	шт.	34	3291	3218		111894
506		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Воздухоэлектрический клавишный выключатель серии «КВВ-1-1хМ20 УХЛ1, 2хМДСТ6, IP66, 16 А, 250 В	шт.	2	55437,91			110876
507	115613C	225-101-0111 РСНБ РК 2022	Болты колесные ГОСТ 8020-2016 марки КС 20-9	шт.	2	55172	34466		110344
508		СТ-ПРАЙС- ЛИСТГОО	19" медная шина заземления R35GB19	шт.	4	26907,05			107628
509	271574C	241-904-0104 РСНБ РК 2022	Металлорукава типа P3-LIX 20	м	400	266	260		106400
510		СТ-ПРАЙС- ЛИСТГОО	Светильник с розеткой, 13 Вт R5LAS13	шт.	2	52795,02			105590
511	147348C	261-107-0377 РСНБ РК 2022	Электром, d=6 мм, 342 ГОСТ 9466-75	т	0,38357397	274757	267140		105390
512	248314C	261-103-0156 РСНБ РК 2022	Десоматериал круглый хвойный пород для строительства толщиной от 140 мм до 240 мм, длиной от 3 м до 6,5 м ГОСТ 9463-88	м3	1,7553946	50186	56442		103895



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплект АВС (редакция 2022.1)

38

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
513	135959С	261-105-0647 ЭСНБЖ 2021	Клей для изоляции из вспененного каучука марки К 414	л	17,2447	5983	5863		103175
514	147740С	261-107-0790 ЭСНБЖ 2021	Трубка полипропиленовая термоусаживаемая, толщина стенки 1-1,5 мм, внутренний диаметр 20-60 мм, "Термопласт ТТ-3"	м	84	1226	1202		102984
515	159048С	241-116-0810 ЭСНБЖ 2021	Фланец приварной стакан короткошовный РН 40 ГОСТ 33259-2013 диаметром 100 мм	шт.	14	7324	7166		102536
516		СПРАЙС- ЛИСТОО	Панели боковые, для шкафов СQE 2000 x 400мм R5LE2042	уп	2	51155,73			102311
517	158919С	241-116-0313 ЭСНБЖ 2021	Фланец плоский приварной РН 16 ГОСТ 33259-2013 диаметром 200 мм	шт.	12	8345	8163		100140
518	299898С	261-301-1943 ЭСНБЖ 2021	Заглушка эллиптическая приварная из коррозионно-стойкой стали марки 08Х18Н10Т, наружный диаметр 273 мм, толщиной стенки 7 мм ГОСТ 17379-2001	шт.	2	49159	48184		98318
519		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Боковая стенка, из винила, для ВГ 1200x500 мм, листовая сталь #8115 245	шт.	2	48205,55			97011
520		СПРАЙС- ЛИСТОО	Вентилятор с фильтром R5KV15230	шт.	2	48286,98			96574
521	147652С	261-107-0966 ЭСНБЖ 2021	Припой оловянно-свинцовые в чушках бессурьмянистые, марка ПОС40 ГОСТ 21930-76	т	0,015022	6325216	6199302		95017
522	147340С	261-107-0570 ЭСНБЖ 2021	Электроды, d=4 мм, Э50А ГОСТ 9466-75	т	0,2812944	327064	318421		92001
523		С ЕП ООО "ЭНО "АВРОРА- НЕФТЬ"	Лок закортай Ду 150 Э3-150-0,25	шт.	2	45834,82			91670
524	158922С	241-116-0313 ЭСНБЖ 2021	Фланец плоский приварной РН 16 ГОСТ 33259-2013 диаметром 900 мм	шт.	6	15233	14900		91398
525	150440С	241-101-0306 ЭСНБЖ 2021	Труба стальная сварная водогазопроводная оцинкованная легкая ГОСТ 3262-75 размерами 50x3,0 мм	м	41,2	2208	2156		90970
526	279826С	214-203-0103 ЭСНБЖ 2021	Швеллер горячекатаный с внутренним уклоном граней полок из углеродистой стали ГОСТ 380-2005 № 22У-40У	т	0,17649989	504496	492734		89043
527		СПРАЙС- ЛИСТОО	Адаптер пайтовый тип АТР-32 (сегалаторная-труба) арт. дата 41404	шт.	36	2441,62			87898



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
528		Шрайб-тест ООО "Арифлекс"	Активационный компенсатор с флуоровой PTFE фланцевый КР ARM Ду40, Ру10, для параксилола	шт	1	87826,28			87826
529	282617С	243-107-2907 РСНБ РК 2022	Профиль, тип К239 Z-образный 60x40x60 мм, толщиной 2 мм	м	26	3374	3303		87724
530	283921С	242-203-0203 РСНБ РК 2022	Кран шаровый из ковчонной стали фланцевый, стандартпроходной, для воды, пара, нефтепродуктов, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 21345- 2005 DN 25	шт.	3	28920	28345		86760
531	136328С	234-203-0204 РСНБ РК 2022	Холст стекловолокнистый ВВ-Г	10 м2	17,88	4844	4746		86611
532	158491С	241-113-0229 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный перекольный ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 273x8,0-159x4,5 мм	шт.	2	43217	42331		86434
533		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Опорный кронштейн, две опоры, нерж. сталь, горизонтальный =5В- 101	шт.	7	12229,8			85609
534		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Изолирующее фланцевое соединение =Ду100, Ру1,6МПа ИФС-100- 1,6	комп.	2	42029,47			84059
535	158131С	241-112-0213 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной крутоизогнутый 90°, наружный диаметром от 114 до 1220 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 159x4,5 мм	шт.	18	4666	4563		83988
536		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ "СЕМЕ NS"	2Р, 10А, тип расширителя С 55У4 210-7	шт	4	20777,86			83111
537	294261С	243-118-0604 РСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, с изоляц. дымо- и газоудалением, число жил 3, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВБбШнг(А)-LS 3x6 (ок)-1	км	0,05202	1595814	1562617		83014
538		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Опорный кронштейн, 55, вертикальный =5В-111	шт.	10	8149,8			81498
539	255381С	242-306-0501 РСНБ РК 2022	Класс образной стальной фланцевой поворотной, с комплектом ответных фланцев, для воды и пара, Т до +200°С, PN 16 ГОСТ 33423- 2015 DN 50	шт.	1	81491	79866		81491
540	290061С	217-106-0104 РСНБ РК 2022	Шпунт ГОСТ 1147-80 для крепления металлического профиля	кг	70,1715	1155	1130		81048
541	279925С	241-101-0410 РСНБ РК 2022	Труба стальная сварная водогазопроводная оцинкованная облицованная ГОСТ 3262-75 размерами 80x4,0 мм	м	20,6	3813	3722		78348



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс АВС (редакция 2022.1)

40

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
542	283243С	243-903-2903 РСНВ № 2021	Муфта концевая для 5-ти жильного кабеля с пластмассовой изоляцией, с болтовыми наконечниками со срывными головками, напряжение до 1 кВ ГОСТ 13781.0-86 типа РОЛТ-01/5Х10-35-СЕЕ01, с литочной броней	шт.	6	12922	12665		77532
543		СПРАЙС- ЛИСТОО	Резьбовой крепежный элемент (металлорезка-штир) РБн-20 (мн-20) арт. деля 40412	шт.	150	518,38			77456
544	159656С	241-117-0437 РСНВ № 2021	Заглушка эллиптическая ГОСТ 17380-2001 размерами 273x6,0 мм	шт.	8	9644	9445		77152
545		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Светодиодный ручной взрывозащитный фонарь типа ВРСФ-11-УХЛ1, 1 Вт -ВРСФ11-УХЛ1	шт.	1	77001,8			77002
546		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Взрывозащитные светодиодные батарейные фонари «ФОГОР 06, IP67, 135 мА	шт.	1	77001,8			77002
547		214-210-0202 РСНВ № 2021	Сталь арматурная горячекатаная периодического профиля класса А-III (А400) диаметром от 14 до 32 мм СТ РК 2591-2014 /φ10мм/	т	0,192	391464	381898		75161
548	279786С	214-101-0102 РСНВ № 2021	Прокат токарный горячекатаный из углеродистой стали ГОСТ 16523-97 толщиной от 2,5 до 5,9 мм	т	0,16485	453692	442907		74791
549	158449С	241-113-0221 РСНВ № 2021	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 108x4,0-76x3,5 мм	шт.	23	3206	3139		73738
550	158456С	241-113-0222 РСНВ № 2021	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 133x4,0-89x3,5 мм	шт.	16	4569	4474		73104
551	283708С	243-907-6101 РСНВ № 2021	Пластина фланцевая СР, шириной 52 мм, длиной 52 мм для подвеса кабельных лотков	шт.	273	367	261		72891
552	158406С	241-113-0131 РСНВ № 2021	Тройник приварной бесшовный равнопроходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 325x8,0 мм	шт.	2	36209	35447		72418
553		232-525-0101 РСНВ № 2021	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием горячекатаных профилей, средняя масса сборочной единицы до 0,1 т	т	0,07398	973588	903773		72026
554	257104С	243-142-0303 РСНВ № 2021	Провода силовые изолированные ПВХ, для электрических установок на напряжение до 450/750 В ГОСТ 26445-83, марки ПВЗ сечением 1,5 мм2	км	0,8	89500	87683		71600
555	182266С	241-226-0101 РСНВ № 2021	Крепление для полипропиленовых РР-Н труб ГОСТ 33414-2013 диаметром 50 мм	шт.	563	127	125		71501



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

41

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
556		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Угловой элемент покола с паньюю покола, передней и задней В-100 мм, для Ш-800 мм, листокол сталл «8640 003	шт.	2	35204,58	-	-	70409
557	275778С	243-907-0769 РСНБ РК 2022	Стойка кабельная типа К-1154 У3	шт.	17	4101	4011	-	69717
558		261-105-0182 РСНБ РК 2022	Самозажимающаяся лента К-Рез ГОСТ 16381-77	м	394	171	167	-	67374
559	150581С	241-102-0151 РСНБ РК 2022	Трубы стальная электросварная присоединяемая диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 10705-80 размерами 76х3,0 мм	м	29	2323	2267	-	67367
560		СТПРАЙС- ЛИСТОО	Идентификационная плита для групп кабелей, ТМ ZTM02	шт.	47	1407,05	-	-	66131
561	149219С	236-101-0107 РСНБ РК 2022	Грунтовокка гипсфалева ГФ-021 СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	т	0,14075736	467116	454857	-	65750
562		Прайс-лист ООО "Агрофлекс"	Антивибрационный компенсатор с футеровкой PTFE фланцевый КР АРМ Ду25, Ру10, для паракислота	шт.	1	64714,1	-	-	64714
563		СТПРАЙС- ЛИСТОО	СВС 2GR(Ex), проходной жакет серый 2,5	шт.	290	222,22	-	-	64443
564	100071С	211-201-0504 РСНБ РК 2022	Шебель из пластных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	м3	6,48	9668	2441	-	62649
565	158889С	241-116-0212 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной РН 10 ГОСТ 33259-2015 диаметром 130 мм	шт.	12	5069	4957	-	60828
566	282522С	243-907-2004 РСНБ РК 2022	Пласти соединительная для кабельного лотка высотой 100 мм, длиной 300 мм	шт.	80	749	734	-	59920
567	277654С	241-412-0105 РСНБ РК 2022	Опора скользящая стальная встрокованная пенополиуретаном в полиэтиленовой оболочке тип 1 ППУ-ПЭ ГОСТ 30732-2006 диаметром 76 мм	шт.	10	5989	5854	-	59890
568		СТПРАЙС- ЛИСТОО	Кабельные жакеты для С-профиля, для диаметра кабеля 18 - 22 мм, РССАВГ22	уп.	1	59788,39	-	-	59788
569	147311С	261-107-0549 РСНБ РК 2022	Электроды диаметром 4 мм Э55 ГОСТ 9466-75	т	0,33656	176524	170832	-	59411
570	158059С	241-112-0124 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 90°, наружные диаметры от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 57х3,0 мм	шт.	122	483	472	-	58926



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (результат 2022.1)

42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
571	13154BC	215-202-0503 РСНБ РК 2022	Брусек обрешетки хвойных пород длиной от 4 м до 6,5 м, шириной от 75 мм до 150 мм, толщиной от 40 мм до 75 мм ГОСТ 8486-86 сорт 3	м3	0,42224775	138834	135454		58618
572	138100C	241-112-0147 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглошовный 90°, наружный диаметр от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 108x4,0 мм	шт.	28	2088	2043		58464
573	158913C	241-116-0309 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 80 мм	шт.	22	2637	2598		58434
574	131582C	241-108-0104 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 25x3,5 мм	м	58,228	988	965		57529
575		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Сварные со шлицем "звездочка" для листового стали размери 5,5x13 мм =2486.600	уп.	3	18890,95			56673
576	147337C	261-107-0561 РСНБ РК 2022	Электроды, Ø=4 мм, Ø42 ГОСТ 9466-75	т	0,20040627	278998	271298		55969
577		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Холод., SS, 2-10 дюйма =PSE-280.	шт.	34	1632			55488
578	283731C	241-907-4805 РСНБ РК 2022	Консоль для крепления кабельного лотка типа VC-400, высотой 121 мм, шириной 55 мм, длиной 445 мм, настенной	шт.	31	1770	1742		55149
579		СТССЦ	Надставка к сметной стоимости за изменение марки стали С 245	т	9,33193	5772			55030
580		СТПРАЙС- ЛИСТ ГОО	Кабельные стяжки для С-профиля, для диаметра кабеля 12...18 мм. В5САВГ18	уп	1	55007,14			55007
581	146645C	217-605-0108 РСНБ РК 2022	Амортиз. технический газообразный ГОСТ 5437-75	м3	6,39892	8538	8387		54762
582	156364C	261-301-0136 РСНБ РК 2022	Трубы стальные сварные с раструбным соединением класса А DN 150 ГОСТ 9583-75	м	16,16	3373	3243		54508
583	282590C	241-907-2606 РСНБ РК 2022	Крышка для поворота 45° и 90° шириной 200 мм	шт.	24	2268	2221		54432
584	151678C	241-108-0212 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 114 до 426 мм ГОСТ 8731-74 размерами 133x4,0 мм	м	8,032	6774	6617		54409
585	247617C	235-101-0101 РСНБ РК 2022	Клей герметизирующий ГОСТ 6665-91	м3	0,656	82653	54891		54220



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Програмный комплекс АВС (редакция 2022.1)

43

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
586	297018С	234-303-0217 РСНБ РК 2022	Гибкая трубчатая изоляция из вспененного каучука, 1 шт. -200°С до +105°С, Лист 0.038 Вт/(м·К) при +20°С, фактор μ больше или равно 7000 СТ РК 3364-2019, бет 9 мм диаметром 57 мм	м	92,4	586	574		54146
587	274841С	241-113-0128 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный равнопроходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 273x8,0 мм	шт.	7	26461	25905		52922
588	274001С	243-907-0113 РСНБ РК 2022	Канал кабельный из ПВХ, размерами 80 мм x 60 мм	м	36	1435	1423		52380
589	149239С	238-101-0101 РСНБ РК 2022	Грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	т	0,11847	441048	429300		52251
590		222-525-0101 РСНБ РК 2022	Стрелочки металлические	т	0,05348	973588	903773		52067
591		241-229-0301 РСНБ РК 2022	Прокладки герметизирующая медная ПР18-6,2-2,МД для электрических кабелей DN/OD 110	шт.	200	259	254		51800
592		СПРАЙС- ЛИСТОО	Адаптер шаговый тип АТТ-32 (труба-труба) арт. дата 41004	шт.	22	2335,08			51372
593		СТ-ПРАЙС- ЛВКТ	Соединительная коробка для модульной системы, 4 x М25 с пластиковой крышкой, АТЕХ –ЛВU-100-EP	шт.	7	7333,8			51337
594		241-116-0810 РСНБ РК 2022	Прямой участок Фланец FN 40 ГОСТ 33259-2015 диаметром 100 мм	шт.	7	7324	7166		51268
595	187620С	244-202-0101 РСНБ РК 2022	Лок чугунный ГОСТ 3634-99 тип Л (А15)	комплект	2	25539	24931		51118
596		СПРАЙС- ЛИСТОО	Проходной алюминий заклеп 2,5, СВС.2 ZCBС01GB	шт.	230	222,22			51110
597	144636С	218-201-0103 РСНБ РК 2022	Битум нефтяной строительный ГОСТ 6617-76 марки БН 90/10	т	0,25087736	203175,94	179872		50972
598	147347С	261-107-0576 РСНБ РК 2022	Электром, $\phi=4$ мм, Э46 ГОСТ 9466-75	т	0,17569986	289955	282039		50943
599	187524С	261-301-0234 РСНБ РК 2022	Профили П-М27x2	шт.	133	364	355		48412
600		СПРАЙС- ЛИСТОО	Кабельные жакеты для С-профиля, для диаметра кабеля 6...14 мм, В5САВF14	уп	1	47812,5			47812



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс АВС (фракция 2022.1)

44

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
601	279802С	214-106-0101 РСНБ РФ 2022	Прокат листовый рифленый из углеродистой стали ГОСТ 8568-77 толщиной от 2,5 до 4 мм	т	0,0916965	519629,82	468225		47648
602		СППРАЙС- ЛИСТГОО	Концевой выключатель (дверной) R5MC01	шт	2	23536,5			47073
603		261-404-0616 РСНБ РФ 2022	Протектор ПМ-20У ГОСТ Р 51177-2017	шт.	3	15661	15332		46983
604		247-106-0403 РСНБ РФ 2022	Запор дисковой поворотной SYLAX из высокопрочного чугуна для установки между фланцами, с металлической рукояткой, Tmax: 120°C, PN 16, DN 80, типа Dnifon ГОСТ 13547-79	шт.	1	46739	45813		46739
605		СППРАЙС- ЛИСТГОО	Виллы самонарезающие, М4 8x12, 1	шт	5	9290,1			46451
606	274101С	247-202-1201 РСНБ РФ 2022	Коробка ответвительная, алюминиевая типа V614 У2, пластиковый вход IP54	шт.	3	15367	15060		46101
607	158663С	241-114-0216 РСНБ РФ 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 273x7,0-159x4,5 мм	шт.	4	11026	10794		44104
608		241-108-0148 РСНБ РФ 2022	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали марки 15, 20, D 108 мм, толщина стенки 4,0 мм ГОСТ 8731-74	м	8	5507	5379		44056
609	158685С	241-114-0222 РСНБ РФ 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 325x8,0-273x8,0 мм	шт.	3	14680	14369		44040
610	237062С	243-142-0105 РСНБ РФ 2022	Провода силовые изоляция из ПВХ, для электрических установок на напряжении до 450/750 В ГОСТ 26445-85, марки ПВ3 сечением 1,5 мм ²	км	0,4635	92205	90335		42737
611	271346С	243-304-0102 РСНБ РФ 2022	Кабель для структурированных кабельных систем марки UTP 4x2xAWG 24/1 PVC CAT5E	км	0,305	130810	136959		42642
612		214-210-0101 РСНБ РФ 2022	Сталь арматурная горячекатанная гладкая класса А-1 (А240) диаметром от 6 до 12(6) мм СТ РЕ 2591-2014	т	0,1037	408502	398603		42562
613	100070С	211-201-0501 РСНБ РФ 2022	Щебень из плотных горных пород для строительных работ М800 СТ РК 1284-2004 фракция 5-10 мм	м ³	4,32	9680	2350		41818



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

45

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
614		СПРАВС- ЛИСТГОО	Карман для документации металлический, для дверей шириной 600мм	шт	2	20699,62			41399
615	150465С	241-101-0405 РСНБ РК 2022	Труба стальная сварная водопроводная оцинкованная обыкновенная ГОСТ 3262-75 размерами 40х3,5 мм	м	20,6	2008	1961		41365
616	282616С	243-997-2808 РСНБ РК 2022	Брызгалка для Т-образного поворота шириной 400 мм	шт.	4	10983	9873		40332
617	158375С	241-113-0113 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный радиусной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 89х3,5 мм	шт.	20	2004	1963		40080
618	158942С	241-116-0409 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 25 ГОСТ 33259-2013 диаметром 80 мм	шт.	12	3268	3197		39216
619	158892С	241-116-0214 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 10 ГОСТ 33259-2013 диаметром 250 мм	шт.	4	9770	9559		39080
620	158684С	241-114-0221 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 325х7,0-273х7,0 мм	шт.	3	12913	12639		38739
621		СПРАВС- ЛИСТГОО	Наконечник-галза 10 мм с шлодр-фланцем 0,50 кв мм белый (НШВН)	м	500	77,41			38704
622		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Заглушка М20, кровельная	шт.	15	2568,22			38523
623	188241С	246-301-0501 РСНБ РК 2022	Кровельные и подставки под оборудование из сортовой стали	кг	48,28	790	773		38141
624		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Расширитель колесов «OruMat D630	шт.	2	18942,32			37885
625		СПРАВС- ЛИСТГОО	Интерфейсный модуль реле, ЗСО ВА, катушка 220VAC 4С.01 в.230.0060	шт	5	7553,74			37769
626		СПРАВС- ЛИСТГОО	Удлинитель для кабельного ввода для ширины шкафа 1200 мм В.5FPC1200	шт	2	18775,28			37351
627		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Батарея резервного питания, 12 А/4 –GR12120	шт.	2	18594,99			37190
628	294315С	243-118-0705 РСНБ РК 2022	Кабель силовой же распространяющий горение, с жилой алюмо- и газомедленной, число жил 4, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ0Шан(А)-LS 4х10 (ок)-0,66	км	0,01224	3016236	2854878		36919

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

46

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
629	277647С	241-113-0224 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 159х5,0-108х5,0 мм	шт.	6	6080	5952		36480
630	187471С	261-301-0319 РСНБ РК 2022	Штуцеры длиной 200 мм	шт.	48	755	740		36240
631	158886С	241-116-0209 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 10 ГОСТ 33259-2013 диаметром 80 мм	шт.	16	3263	3212		36208
632	278040С	243-964-0107 РСНБ РК 2022	Металлорукава типа РЗ-ЦХ 32	м	70	511	500		35770
633	158817С	241-116-0210 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 10 ГОСТ 33259-2013 диаметром 100 мм	шт.	12	2893	2831		34740
634		СПРАВС- ЛИСТГОО	Адаптер шланговый тип АТР-25 (металлорукава-труба) арт. лев 41403	шт	20	1724,89			34498
635		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Кабельная шина угловой профиль, для Ш- 800 мм -8619.420	шт.	2	17193,38			34387
636		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Соединительный короб на 13 клемм (2,3 мм), Р67, на 3 ввода М20, кровельная -РВЕГ5В6ДСН7В	шт.	1	34333,92			34334
637	278039С	243-964-0106 РСНБ РК 2022	Металлорукава типа РЗ-ЦХ 25	м	101,5	338	330		34307
638	274087С	247-202-0902 РСНБ РК 2022	Короб перфорированный тип КТ-100	шт.	12	2832	2775		33984
639		214-210-0102 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-1 (А240) диаметром от 14 до 25 (25) мм СТ РК 2591-2014	т	0,0856	394084	384467		33734
640	146916С	261-301-0354 РСНБ РК 2022	Термоусаживающаяся лента	т	0,0077	4309919	4223180		33186
641		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Переходник М25/М20, кровельная	шт.	19	1716,7			32817
642	237100С	243-142-0301 РСНБ РК 2022	Провода силовые алюминия из ПВХ, для электрических установок на напряжение до 450/750 В ГОСТ 29445-85, марка ПВ3 сечением 0,5 мм ²	км	0,8	40412	39592		32330
643		СПРАВС- ЛИСТ СИСТЕ МС	Профильная шина, длина 530 мм, ВЕ87 390-1АF30-0AA0	шт	1	32230,31			32230



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

47

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
644	27582С2	247-215-0135 ЭСНБ РК 2022	Шина алюминиевая марки АД31Т размерами 10 мм х 60 мм х 4000 мм	шт.	2	16057	15730	-	32114
645	158909С	241-116-0303 ЭСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной РН 16 ГОСТ 33239-2013 диаметром 20 мм	шт.	50	631	617	-	31550
646		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Изолирующее фланцевое соединение Ду80, Ру1,6МПа ИФС-80-1,6	компл.	1	31374,11	-	-	31374
647		Прайс-лист ТОО «ЭПФ «Т еснэлектр икс»	Изолирующее фланцевое соединение Ду80, Ру1,6МПа ИФС-80-1,6	комплект	1	31374,11	-	-	31374
648	196881С	243-106-0602 ЭСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 3, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВГнг 3х2,5 (ок)-1	км	0,06426	484802	474878	-	31153
649		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Фланец М25, армосталевый в комплекте для монтажа	шт.	4	7768,39	-	-	31074
650		217-101-0401 ЭСНБ РК 2022	Болты/болты анкеры ГОСТ 1759 0-87 оцинкованные	кг	100	308	300	-	30800
651	295777С	261-105-0835 ЭСНБ РК 2022	Клей фенолополиамидный ГОСТ 12172-2016	т	0,0197	1549022	1518647	-	30516
652	149525С	261-201-0381 ЭСНБ РК 2022	Эмаль КЧ-728 СТ РК 3262-2018	т	0,0215	1397853	1366539	-	30054
653	237060С	243-142-0103 ЭСНБ РК 2022	Провода силовые изолированные из ПВХ, для электрических установок на напряжение до 450/750 В ГОСТ 26445-85, марки ПВ1 сечением 1 мм ²	км	0,4635	64157	62858	-	29737
654	196832С	243-106-0501 ЭСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 3, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВГнг 3х1,5 (ок)-0,66	км	0,0969	303475	297258	-	29407
655		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ SIEMENS	Профильная шина, длина 482 мм, 6ES7 390-1AE80-0AA0	шт.	1	29219,98	-	-	29220
656		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ SIEMENS	Профильная шина, длина 480 мм, 6ES7 390-1AB60-0AA0	шт.	1	29219,98	-	-	29220
657		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Кабельный ввод герметичный М20х1,5, для кабеля 6-12 мм «2411 621	шт.	3	9649,02	-	-	28947

Прогнозный комплект АВС (редакция 2022.1)

48

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
658	158380С	241-113-0117 ЭСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный равнополочный ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 108х4,0 мм	шт.	10	2882	2821	-	28820
659	249081С	261-107-0203 ЭСНБ РК 2022	Гайка установочная замкнутая	100 шт.	13,1595	2189	2145	-	28806
660		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ ТОО	Ограничитель угла открытия двери до 90° P51AE82	шт.	3	8463,23	-	-	28390
661	279874С	261-201-0616 ЭСНБ РК 2022	Лента перфорированная самоклеящаяся для поликарбонатных листов	м	140	203	198	-	28280
662	131025С	222-525-0202 ЭСНБ РК 2022	Отдельные конструктивные элементы зданий и сооружений с преобладанием гнутых профилей средней массой сборной единицы свыше 0,1 до 0,5 т	т	0,029	970330	90743	-	28140
663		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Самонар. винты с сферич. головкой «2489 500	уп.	1	27645,64	-	-	27646
664		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ SIEMENS	IP, 1A, тип расширения C 5SY4 101-7	шт.	3	8944,60	-	-	26834
665	279810С	214-201-0302 ЭСНБ РК 2022	Уголки стальной горячекатаный неравнополочный из углеродистой стали ГОСТ 535-2005 ширина большей полки от 63 до 125 мм, толщиной от 3 до 16 мм	т	0,061665	435071,82	385325	-	26829
666		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Разбавитель Hempter thinner 08430 (5% от объема грунтовки)	л	6,35	4178,9	-	-	26523
667		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Шина для подключения проводов заземления «2364 000	шт.	1	26268,64	-	-	26269
668	187518С	261-301-0233 ЭСНБ РК 2022	Колпачок-заглушка 1"	шт.	133	197	193	-	26201
669	146741С	261-107-0354 ЭСНБ РК 2022	Керосин для технических целей марки КТ-1, КТ-2	т	0,35851604	73026	69297	-	26181
670	196982С	243-106-0702 ЭСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющий горение, число жил 4, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 31996-2012, марки ВВГнг 4х2,5 (ок)-0,66	км	0,04	654170	640801	-	26167
671		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ ТОО	Резьбовой крепежный элемент (металлопрутка-шпиг) Р8х32 (ок)-32 арт. лота 40414	шт.	34	1080,11	-	-	25923
672	158859С	241-116-0111 ЭСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной РН 6 ГОСТ 33239-2013 диаметром 125 мм	шт.	8	3198	3128	-	25584



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

49

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
673	158367С	241-113-0106 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный равнопроходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 5х3,0 мм	шт.	27	931	912	-	25137
674	280584С	242-202-0702 РСНБ РК 2022	Край шаровой стальной приварной, стандартпроходной, для воды, пара, нефтепродуктов, ГСМ, Т до +200°С, PN 40 ГОСТ 21345-2005 DN 20	шт.	3	8250	8086	-	34750
675		СТ-ПРАЙС-ЛЮСТ	Изолирующее фланцевое соединение «Ду50, Ру1,6МПа ИФС-50-1,6	комп.	1	24625,72	-	-	24626
676	251937С	242-106-0402 РСНБ РК 2022	Запор дисковый поворотный межфланцевый, с рукояткой, корпус Wafel из ВЧШГ, диск из нержавеющей стали, уплотнение EPDM, для воды, Т до +120°С, PN 16 ГОСТ 13547-79 DN 32/40	шт.	1	24038	23559	-	24038
677	147798С	261-107-0840 РСНБ РК 2022	Бобышки скошенные	шт.	82	292	286	-	23944
678	251909С	242-106-0604 РСНБ РК 2022	Запор дисковый поворотный межфланцевый, с рукояткой, корпус LUG из серого чугуна, диск из нержавеющей стали, уплотнение EPDM, для воды, Т до +130°С, PN 16 ГОСТ 13547-79 DN 80	шт.	1	33240	22772	-	33240
679		СТ-ПРАЙС-ЛЮСТ	Заглушка М25, выравнивающая	шт.	7	3214,83	-	-	22504
680	279845С	214-210-0101 РСНБ РК 2022	Сталь арматурная гладкого профиля класса А-Т (А240) СТ РК 2591-2014 диаметром от 6 до 12 мм	т	0,0499228	448615,38	398603	-	22396
681	158081С	241-112-0139 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 90°, наружным диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 89х3,5 мм	шт.	27	829	810	-	22383
682	147074С	261-107-0446 РСНБ РК 2022	Каналы пневмокомпрессионные ГОСТ 30055-93	т	0,00906714	2435940	2403915	-	22250
683	158918С	241-116-0312 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 150 мм	шт.	4	5515	5392	-	22060
684		241-114-0216 РСНБ РК 2022	Переходы концентрические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром и толщиной стенок 273 мм х 7 мм - 159 мм х 4,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)	шт.	2	11026	10794	-	22052
685		СТ-ПРАЙС-ЛИСТОО	Вентиляционная решетка с фильтром R5KF15	шт.	3	11018,73	-	-	22037

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

50

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
686	158640С	241-114-0201 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 219х6,05х3,0 мм	шт.	6	3659	3582	-	21954
687	282388С	243-907-1526 РСНБ РК 2022	Поворот 45° и 90° для лестничного лотка высотой 100 мм, шириной 200 мм	шт.	5	4377	4286	-	21885
688		СТ-ПРАЙС-ЛЮСТ	Кабельный штанг D16 мм, дл 25 м =2595.000	шт.	1	21530,2	-	-	21530
689	283429С	243-903-5202 РСНБ РК 2022	Муфта соединительная для 5-жильных кабелей с пластмассовой изоляцией, с броней, с болтовыми соединениями со стандартными головками, напряжение до 1 кВ ГОСТ 13781.0-86 типа POLI-01/5X10-35-T	шт.	1	21435	21012	-	21435
690	295734С	261-105-0190 РСНБ РК 2022	Стальопластика рулонная, марка РСТ-А-Л-В	1000 м2	0,0387035	552642	541233	-	21389
691	274674С	217-302-0105 РСНБ РК 2022	Электрод типа 342А, 346А, 350А ГОСТ 9467-75, марки УОНИИ-13/45 диаметром 4 мм	кг	28,4235	740	723	-	21033
692	275941С	218-101-0102 РСНБ РК 2022	Штны из досок, толщины 40 мм	м2	3,7159	5640	5468	-	20958
693		СТ-ПРАЙС-ЛИСТОО	Плитка самоклеящаяся, L=30мм 140 / 30	ум	1	20946,42	-	-	20946
694	274086С	247-202-0901 РСНБ РК 2022	Короб перфорированный типа КТ-50	шт.	10	2094	2053	-	20940
695		СТ-ПРАЙС-ЛИСТОО	Карман для документов, металлический, для дверей шириной 600 мм R-STE60	шт.	1	20690,62	-	-	20700
696	279838С	214-205-0102 РСНБ РК 2022	Труба стальная квадратная из углеродистой стали ГОСТ 13663-86 наружными размерами от 30 x 30 мм до 90 x 90 мм	т	0,0448	458447	447568	-	20538
697		СТ-ПРАЙС-ЛИСТОО	Адаптер пниговый тип АТТ-25 (труба-труба) арт. лота 41003	шт.	12	1649,3	-	-	19792
698	127927С	214-209-0210 РСНБ РК 2022	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 3 мм	кг	40,7374	483	472	-	19676
699	145785С	261-107-0224 РСНБ РК 2022	Любим распорные полипропиленовые	100 шт.	32,9372	594	580	-	19565
700		241-116-0214 РСНБ РК 2022	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 10, DN 250 ГОСТ 12816-80	шт.	2	9770	9559	-	19540



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (резерва 2022.1)

51

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
701		217-102-0104 РСЗБ ЯН 2021	Винт ГОСТ 1759-0-87 самопривозный оцинкованный	т	0,00877	2200399	2155560		19299
702	279797С	214-103-0103 РСЗБ ЯН 2021	Прокат листовой оцинкованный углеродистый ГОСТ 14918-80 толщиной от 0,8 до 1,2 мм	т	0,029919	678140	614129		18812
703		СП-ПРАЙС- ЛИСТ'СИЕМЕ NS*	Система шин для автоматических выключателей 2P, 56 модулей 5ST3 735	шт	1	18767,50			18768
704		СП-ПРАЙС- ЛИСТ'СИЕМЕ NS*	Система шин для автоматических выключателей 2P, 56 модулей 5ST3 735	шт	1	18752,36			18752
705	158610С	241-114-0126 РСЗБ ЯН 2021	Переход концентрический приварной из углеродистой и никелированной стали, наружный диаметр от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 108x4,0-89x3,5 мм	шт	17	1079	1056		18343
706		СП-ПРАЙС- ЛИСТТОО	Фильтры воздуха в полу Z.5KFP01	комплект	1	17290,83			17291
707	200057С	217-102-0102 РСЗБ ЯН 2021	Винт ГОСТ ISO 8992-2015 с полукруглой головкой	кг	13,86	1242	1216		17214
708		241-108-0118 РСЗБ ЯН 2021	Трубы стальные бесшовные горизонтальноформованные из стали марки 15, 20, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 8731-74	м	8	2126	2077		17008
709	282450С	243-907-1726 РСЗБ ЯН 2021	Соединение Т-образное для кабельного лотка высотой 100 мм, шириной 200 мм	шт	2	8487	8312		16974
710	158647С	241-114-0207 РСЗБ ЯН 2021	Переход концентрический приварной из углеродистой и никелированной стали, наружный диаметр от 219 до 330 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 219x6,0-108x4,0 мм	шт	6	2816	2756		16896
711		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Комфортная ручка RAL7035 +8618.200	шт	1	16605,05			16605
712		242-202-0702 РСЗБ ЯН 2021	Лезвия широкие стальные 11С31п цельнокованные под приварку BREEZE, T от -30°C до 200°C, PN 40, DN 20 ГОСТ 21343-2005	шт	2	8250	8086		16500
713		241-114-0310 РСЗБ ЯН 2021	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и никелированной стали PN 16, DN 100 ГОСТ 12816-80	шт	5	3291	3218		16455
714	244389С	217-804-0101 РСЗБ ЯН 2021	Электроэнергия	кВт*ч	604,92	27	27		16333



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс: АВС (файл:кнв 2022.1)

32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
715	147667С	261-107-0741 ЖСН № 2022	Прокладки резиновые (пластина техническая прессованная)	кг	27,58	589	575		16245
716	146664С	217-803-0104 ЖСН № 2022	Пропан-бутан, смесь техническая ГОСТ Р 52087-2018	кг	73,0043153	222	214		16207
717		СТССЦ	Лопата на изделие марки стали С255 по проекту КМ	т	1,2	13503			16204
718		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Винты со шляпкой "шестигранник" МВa12 ≈2504.800	шт.	1	16126,92			16127
719		СТ-ПРАЙС- ЛИСТТОО	Термокольца для вентиляции R5THV2	шт.	2	8031,59			16063
720	275135С	244-302-0601 ЖСН № 2022	Комплект фитингов типа Sealall для счетчиков холодной и горячей воды, DN 15	шт.	12	1338	1311		16056
721		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Фиксатор двери для VX ≈8618.430	шт.	1	16041,33			16041
722		СТ-ПРАЙС- ЛИСТТОО	DIN-рейка, OMEGA JF 2140	м	10	1601,03			16010
723		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Самонарезающие винты со шляпкой "шестигранник" ≈2504.500	шт.	1	15964,83			15965
724		241-116-0309 ЖСН № 2022	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 80 ГОСТ 12816-80	шт.	6	2657	2598		15942
725	159640С	241-117-0424 ЖСН № 2022	Заглушка эластичная ГОСТ 17380-2001 размерами 133x4,0 мм	шт.	10	1573	1540		15730
726	187503С	261-301-0227 ЖСН № 2022	Патрубки	10 шт.	7,74	2011	1969		15565
727		СТ-ПРАЙС- ЛИСТТОО	Полтажка самоклеящаяся, L=30мм 140 / 30	шт.	1	15482,14			15482
728	299870С	261-301-1915 ЖСН № 2022	Заглушки эластичные приварные из коррозионно-стойкой стали марки 08Х18Н10Т, наружным диаметром 89 мм, толщиной стенки 3,5 мм ГОСТ 17379-2001	шт.	2	7636	7488		15272
729		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Наконечник штырьевой, на провод 1 мм	шт.	1000	15,23			15229
730		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Наконечник штырьевой, на провод 1,5 мм	шт.	1000	15,23			15229



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

53

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
731		214-210-0101 КСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 (8) мм СТ РК 2591-2014	т	0,03637	408502	398603		14857
732	242737С	261-404-0476 КСНБ РК 2022	Наковальня кобальтовые для электротехнических установок ГОСТ Р 51177-2017	шт.	32	463	453		14816
733	158855С	241-116-0107 КСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 6 ГОСТ 33259-2015 диаметром 50 мм	шт.	12	1214	1188		14568
734	189845С	243-117-0802 КСНБ РК 2022	Кабель силовой не распространяющей горение, число жил 4, напряжение 1 кВ ГОСТ 31996-2012, марка ВБ6Шнг-4x2,5 (ок)-1	км	0,0153	931365	931647		14556
735		214-210-0101 КСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 (12) мм СТ РК 2591-2014	т	0,03552	408502	398603		14510
736		СТ-ПРАЙС- ЛИСТОО	Фиксатор хомовой, ВТ/3 ZBT003	шт	50	288,7			14435
737		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Элемент фаз/нейтрам Weidmüller 35 мм ² , EEX e «RWA-WDM-PHASE-35	шт.	7	2040			14280
738		241-108-0135 КСНБ РК 2022	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали марки 15, 20, D 89 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 8731-74	м	3,5	3895	3902		13982
739		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Панель полока, боковая, листовая сталь оцинкованная исполнение, 100 мм для системы полоков VX «8640-032	шт.	1	13884,75			13885
740	128060С	261-102-0216 КСНБ РК 2022	Проволока из низкоуглеродистой оцинкованной стали первого класса III, общего назначения, высшего качества, термически обработанная, диаметром 1,6 мм ГОСТ 3282-74	кг	78,38112	175	170		13682
741		243-201-0201 КСНБ РК 2022	Кабель контрольный с пластмассовой изоляцией и оболочкой, число жил 5, напряжение 0,66 кВ ГОСТ 26411-83, марка КВВГ 5x1,5-0,66	км	0,0459	283922	278064		13052
742	252981С	242-201-0401 КСНБ РК 2022	Уран чугунный шаровый фланцевый, для коррозионных жидкостей, щелочей и кислот, T до +200°C, PN 16 ГОСТ 21345-2005 DN 20	шт.	1	12860	12602		12860
743		243-907-1414 КСНБ РК 2022	Поворот 45 и 90 для кабельного лотка высотой 60 мм, шириной 400 мм	шт.	2	6405	6268		12810
744		СТ-ПРАЙС- ЛИСТОО	Наковальня-гильза двойной 10 мм с изолят фланцем 0,50 мм белый (НШВН)	уп	1000	12,75			12750
745		214-403-0101 КСНБ РК 2022	Сетки арматурные сварные из арматурной проволоки В-I, Вр1 диаметром от 3 до 5 мм ГОСТ 23279-2012	т	0,02781	456152	444973		12686

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

54

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
746	128070С	261-102-0226 КСНБ РК 2022	Проволока горячекатаная обычной точности в мотках из стали СВ-08А диаметром от 6,3 мм до 6,5 мм ГОСТ 10543-98	кг	135,331655	93	90		12586
747	146883С	261-107-0397 КСНБ РК 2022	Канал нефтяной марки А ГОСТ 9410-78	т	0,03297435	380806	371086		12557
748	158910С	241-116-0304 КСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 25 мм	шт.	16	784	766		12544
749		214-210-0101 КСНБ РК 2022	Сталь арматурная горячекатаная гладкая класса А-I (А240) диаметром от 6 до 12 мм СТ РК 2591-2014 (флань)	т	0,0278	448615,38			12472
750	147184С	261-107-0501 КСНБ РК 2022	Лента монтажная К226 с хлопками	100 м	5,377551	2313	2263		12438
751	158630С	241-114-0139 КСНБ РК 2022	Переход концентрической приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 159x4,5-89x3,5 мм	шт.	4	3087	3022		12348
752	146848С	261-107-0936 КСНБ РК 2022	Канифоль сосновая ГОСТ 19113-84	т	0,0078272	1570623	1542334		12336
753		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Грунтовка NEMRADUR 45880-12430 толщиной 130 мм	м ²	4,5	2732,14			12295
754	158590С	241-114-0112 КСНБ РК 2022	Переход концентрической приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 76x3,5-57x3,0 мм	шт.	20	585	572		11700
755	287764С	261-107-0961 КСНБ РК 2022	Барн маркировочные	100 шт.	8,090246	1458	1410		11634
756	159657С	241-117-0438 КСНБ РК 2022	Заглушка эллиптическая ГОСТ 17380-2001 размерами 273x7,0 мм	шт.	1	11393	11158		11393
757	131534С	215-202-0501 КСНБ РК 2022	Брусок обрешетки хвойных пород длиной от 4 м до 6,5 м, шириной от 75 мм до 150 мм, толщиной от 40 мм до 73 мм ГОСТ 8486-86 сорт I	м ³	0,08024989	141521	138098		11357
758	147047С	261-107-0432 КСНБ РК 2022	Веточь	кг	94,2254	119	115		11213
759	147180С	261-107-0497 КСНБ РК 2022	Лента полимерная для защиты изоляционных покрытий газонефтепродуктопроводов, толщина 0,5 мм	м ²	15,6	701	686		10936



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект: АВС (редакция 2022.1)

55

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
760	158099С	241-112-0140 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглошовный 90°, наружным диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 108х3,5 мм	шт.	6	1803	1764		10818
761	128059С	261-102-0215 РСНБ РК 2022	Проволока из низкоуглеродистой оцинкованной стали первого класса ПС общего назначения, высшего качества, термически обработанная, диаметром 1,1 мм ГОСТ 3282-74	кг	49,10571	210	204		10312
762	282614С	243-907-2806 РСНБ РК 2022	Крестки для Т-образного поворота шириной 200 мм	шт.	2	5071	4968		10142
763	282592С	243-907-2608 РСНБ РК 2022	Крестки для поворота 45° и 90° шириной 400 мм	шт.	2	5052	4948		10104
764	293029С	217-102-0104 РСНБ РК 2022	Вакут ГОСТ ISO 8992-2015 самонарезающий оцинкованный	т	0,00425628	2200599	2155560		9366
765	159634С	241-117-0419 РСНБ РК 2022	Заглушка цилиндрическая ГОСТ 17380-2001 размерами 108х4,0 мм	шт.	8	1150	1126		9200
766	158667С	241-114-0217 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 273х6,5-219х6,5 мм	шт.	1	9062	8869		9062
767	102671С	212-402-0103 РСНБ РК 2022	Распор отклоночный ГОСТ 28013-98 гжелей элементный 1:3	м3	0,414672	21828	17512		9051
768	146704С	261-107-0344 РСНБ РК 2022	Сымак универсальная туполовая УТ (констант жаровой) ГОСТ 1957-73	т	0,01148	780472	762938		8960
769		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ000	защиты для заземления	шт	10	893,41			8934
770		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ000	Клеммный зажим для заземления, ТЕС 2.5 ZTC0910	шт	10	893,41			8934
771	242978С	252-207-3980 РСНБ РК 2022	Разветвительная коробка У994	шт.	12	738	723		8856
772	158604С	241-114-0121 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 108х4,0-57х3,0 мм	шт.	8	1065	1043		8520
773	147084С	261-107-0450 РСНБ РК 2022	Шпалат бумажный ГОСТ 17308-88	кг	21,229	401	391		8513

Прогнозный комплект: АВС (редакция 2022.1)

56

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
774		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ000	Резьбовой крепежный элемент (металлооружа-шт) РК-35 (мм-29) арт. дела 40413	шт	12	707,62			8492
775	128849С	214-214-0108 РСНБ РК 2022	Кабель стальной двойной сымак типа ТГ конструкции 6х37(1+6+12+18)+1 о.с., оцинкованный, из проволоки марки В, маркировочная группа 1770 Н/мм ² , диаметром 5 мм	10 м	1,56601631	5434	5307		8478
776	158441С	241-113-0217 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный переходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 89х3,5-57х3,0 мм	шт.	2	4238	4152		8476
777	100628С	212-101-1801 РСНБ РК 2022	Бетон гжелей класса В27,5 ГОСТ 7473-2010 без добавок	м3	0,225792	37225	18352		8405
778	158653С	241-114-0212 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 219х6,0-159х4,5 мм	шт.	2	4172	4081		8344
779	238452С	243-902-0111 РСНБ РК 2022	Гильза кабельная медная ГОСТ 23469-0-81, марка ГМ 120-17, внутренним диаметром 17 мм, сечением жил 120 мм ²	шт.	12,4	662	648		8209
780		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ	Провод электрока, подключение М6-М6, для сечения 10 мм, L 330 мм =2565,050	уп.	1	8190,05			8190
781		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ	Провод электрока, подключение М8-М8, для сечения 4 мм, L 170 мм =2564,000	уп.	1	8190,05			8190
782	248379С	261-103-0103 РСНБ РК 2022	Детали лесов деревянные ГОСТ 8243-88	м3	0,1899	42738	40539		8116
783		217-101-0107 РСНБ РК 2022	Болт с гайкой и шайбой ГОСТ 1759-0-87 строительный	т	0,00994	813201	795366		8083
784		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ	Защелная гайка, резьба М8 =4165,500	уп.	1	7966,02			7966
785		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ	Защелная гайка, резьба М6 =4164,500	уп.	1	7908,64			7909
786		СТ-ПРАЙС-ЛНСТ000	Монтажная база, самоклеющаяся 254673MV	уп	102	77,41			7896
787	280583С	242-202-0701 РСНБ РК 2022	Кран шаровый стальной приварной стандартного исполнения, для воды, пара, нефтепродуктов, ГСМ, Т до +200°С, PN 40 ГОСТ 21345-2005 DN 15	шт.	1	7881	7725		7881
788	279796С	214-105-0104 РСНБ РК 2022	Прокат листовой оцинкованный углеродистой ГОСТ 14918-80 толщиной от 1,5 до 3 мм	т	0,011501	679670	664453		7817



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

57

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
789	151587С	241-108-0106 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 32x3,0 мм	м	6,8272	1143	1117	-	7803
790	147076С	261-107-0447 РСНБ РК 2022	Каботка	т	0,00435517	1789060	1752091	-	7792
791	293079С	225-101-0201 РСНБ РК 2022	Кольцо опорное ГОСТ 8020-2016 марки КО 6	шт.	2	3802	3044	-	7604
792	158619С	241-114-0132 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 133x4,0-89x3,0 мм	шт.	4	1812	1774	-	7248
793		СТ-ПРАВС- ЛИСТ	Защиты фаз/нейтраля WAGO, EEх e -HWA-WAGO-PHASE	шт.	5	1438,2	-	-	7191
794	158644С	241-114-0204 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружным диаметром от 219 до 530 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 219x4,0-89x3,5 мм	шт.	2	3559	3484	-	7118
795	147172С	261-107-0493 РСНБ РК 2022	Лента плекс изолоновная на полиэтиленовом композите маркл ЛСЭПЛ, шириной 20 - 30 мм, толщиной от 0,14 до 0,19 мм	кг	7,9988	859	840	-	6871
796	254473С	247-207-0604 РСНБ РК 2022	Кран шаровый пусковой, муфтовый (В-В) с рычажной рукояткой, для воды, пара, нейтральных жидкостей, Т до +150°С, PN 25 ГОСТ 21345-2005 DN 32	шт.	1	6850	6714	-	6850
797		СППРАВС- ЛИСТ000	Сигнальный индикатор со светодиодом, 220VAC, зеленый АЛП.2Л.220	шт.	2	3362,36	-	-	6725
798		241-112-0139 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 45°, наружным диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 89x3,5 мм	шт.	8	829	810	-	6632
799	146734С	261-107-0920 РСНБ РК 2022	Масло турбинное ГОСТ 32-74	кг	9	736	720	-	6624
800	102638С	212-401-0107 РСНБ РК 2022	Раствор вяжущий цементный ГОСТ 38013-98 марки М200	м3	0,19235125	3441,5	17109	-	6620
801	147209С	261-107-0513 РСНБ РК 2022	Пленка оберточная ПЭКОМ, толщина 0,6 мм	м2	15,08	435	435	-	6560
802		СППРАВС- ЛИСТ000	Трубочка прозрачная для жесткой маркировки, 1,5-2,5 мм, длина 30 мм	уп	500	12,75	-	-	6375



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2012.1)

38

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
803		СППРАВС- ЛИСТ000	Наконечник-систем 10 мм с изоляц. фланцем 1,50 мм или белый (НШВН)	уп	500	12,72			6375
804		СП-ПРАВС- ЛИСТ	Боковая пластина Weidmüller для клемм типа WDU «HVA-WDM-PLATE	шт.	15	418,7			6273
805		СП-ПРАВС- ЛИСТ	Кабельные концы, длина 150 мм «2597.000	уп.	1	6220,17			6220
806	147614С	261-201-0620 РСНБЖ 2012	Лента ФУМ	кг	0,89714	6798	6663		6099
807	144600С	216-102-0301 РСНБЖ 2012	Изнавь строительная металлическая коловая ГОСТ 9179-2018 сорт 1	т	0,23068426	26141	24188		6030
808	102636С	212-201-0304 РСНБЖ 2012	Раствор кладочный цементный ГОСТ 28013-98 марка М100	м3	0,185618	32345	15079		6004
809	159630С	241-117-0413 РСНБЖ 2012	Заглушка эластичкая ГОСТ 17580-2001 размерами 19x3,5 мм	шт.	6	992	971		5952
810		241-108-0104 РСНБЖ 2012	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали марки 15, 20, D 25 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 8731-74	м	6	988	965		5928
811	237237С	243-602-0104 РСНБЖ 2012	Провод витопровиваемый медной жилой для электрических установок и антенн, марки МГ 4 мм2	км	0,0222	263394	258112		5847
812		СППРАВС- ЛИСТ"СИМЕ- НС"	Система шин для автоматических выключателей 1P, 12 модулей 55ТЭ 730	шт.	2	2888,5			5777
813	237166С	243-142-0307 РСНБЖ 2012	Провода скрученные изолированные из ПВХ, для электрических установок на напряжение до 450/750 В ГОСТ 26445-85, марки ПВ3 сечением 2,5 мм2	км	0,04	142733	139838		5709
814	242921С	261-404-0564 РСНБЖ 2012	Заглушки ГОСТ Р 51177-2017	10 шт.	27,2034	208	204		5658
815	273997С	243-907-0109 РСНБЖ 2012	Канал кабельный из ПВХ, размерами 40 мм х 40 мм	м	12	466	454		5592
816	131571С	213-201-0104 РСНБЖ 2012	Брус необрезной хвойных пород длиной от 3 м до 6,5 м, толщиной от 100 до 125 мм, любой ширины ГОСТ 8486-86 сорт 4	м3	0,0697	79961	77746		5573
817	157331С	241-701-0201 РСНБЖ 2012	Труба хризотилцементная безшаровая БНТ ГОСТ 31416-2009 диаметром 100 мм с муфтами БНМ	м	3,9	1396	1356		5444



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс АВС (редизайн 2022.1)

59

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
818	147673C	261-107-0746 РСНБ РК 2022	Решка пистовая вулканизованная цветная	кг	6,554	819	800	-	5368
819	127730C	261-102-0129 РСНБ РК 2022	Покровки простые строительные (сбои, заплата, козлы и т.п.) массой до 1,6 кг ГОСТ 8479-70	кг	16,415602	316	308	-	3187
820	127976C	214-209-0517 РСНБ РК 2022	Проволока сварочная легированная для сварки (наплавки) ГОСТ 2246-70 с оцинкованной поверхностью диаметром 2 мм	кг	5,81032	869	850	-	5049
821	299862C	261-301-1907 РСНБ РК 2022	Заглушки защитные приварные из коррозионно-стойкой стали марки 08X18H10T, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 3 мм ГОСТ 17379-2001	шт.	1	4945	4848	-	4945
822	280187C	241-703-0401 РСНБ РК 2022	Прокладка паронитовая ГОСТ 481-80 ПОН 0,4-1,5	кг	3,99145	1191	1165	-	4754
823	290063C	217-106-0105 РСНБ РК 2022	Шуруп ГОСТ 1147-80 с полукруглой головкой	кг	4,409	1050	1028	-	4629
824		СТ-ПРАЙС- ЛИСТОО	торцевой изолятор серый	шт.	30	153,91	-	-	4617
825		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Замочный вилочный для ручки 7 мм «8611.200	шт.	1	4485,27	-	-	4485
826	147045C	261-107-0431 РСНБ РК 2022	Отес лантовой ГОСТ Р 53486-2009	кг	10,5358	423	412	-	4457
827	265305C	247-206-0107 РСНБ РК 2022	Переключатель кумачковый модели ПКП 25-12 «О, положение "0-1", 25 А, 2P/400 В	шт.	1	4311	4226	-	4311
828		СТ-ПРАЙС- ЛИСТ	Боковая пластина для вальцов серии 284 «HWA-WAGO-ENDPLATE	шт.	10	418,2	-	-	4182
829		241-112-0147 РСНБ РК 2022	Отводы круглоконусные приварные бесшовные из углеродистой и никелеприварочной стали, 90°, наружным диаметром 108 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	шт.	2	2088	2043	-	4176
830	158070C	241-112-0130 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 90°, наружным диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 76x3,0 мм	шт.	5	807	790	-	4035
831		241-112-0124 РСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглоконусный 45°, наружным диаметром от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 57x3,0 мм	шт.	8	483	472	-	3864
832	237217C	243-601-0101 РСНБ РК 2022	Провод медный неизолированный для воздушных линий электропередачи, марки М 4 мм ²	км	0,01548	238746	233956	-	3696



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

60

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
833	271997С	217-101-0303 РСНБ ЯН 2022	Болт самоконтрящийся распорный ГОСТ 28778-90 М16х150	шт.	40	91	89		3640
834	242974С	261-404-0390 ЯСНБ ЯН 2022	Резисторы ГОСТ Р 51177-2017	шт.	56	63	62		3528
835	100260С	211-801-0403 РСНБ ЯН 2022	Гравий для строительных работ М1000 СТ РК 1284-2004 фракция 10-20 мм	м3	0,44	7978	784		3510
836	146945С	261-107-0412 РСНБ ЯН 2022	Бумага оберточная листовая ГОСТ 8273-75	1000 м2	0,15462	22383	21863		3461
837	146018С	261-107-0228 РСНБ ЯН 2022	Защелка СГД-985	кг	13,619	245	238		3337
838	146673С	217-605-0301 ЯСНБ ЯН 2022	Масло моторное ГОСТ 17479.1-2015 для дизельных двигателей	т	0,00471	697601	68261		3286
839		СППРАИС- ЛИСТОО	Трубочка прозрачная для жесткой маркировки, 1,5-2,5 мм, длина 30 мм.	шт.	100	32,78			3278
840	238479С	261-302-0443 РСНБ ЯН 2022	Муфта полиолефиновая разветвительная защитная ЭМПР-20/27	шт.	3	1087	1065		3261
841	282533С	243-907-2203 ЯСНБ ЯН 2022	Перфорированная полоса для кабельного лотка шириной 70 мм.	м	4	811	794		3244
842	158883С	241-114-0206 ЯСНБ ЯН 2022	Фланец плоский приварной PN 10 ГОСТ 33258-2015 диаметром 40 мм	шт.	2	1620	1585		3240
843	147790С	261-107-0837 РСНБ ЯН 2022	Очиститель клея для изоляции из вспененного каучука	л	0,981577	3172	3108		3114
844		СППРАИС- ЛИСТОО	Трубочка прозрачная для жесткой маркировки, 1,5-2,5 мм, длина 30 мм.	шт.	100	30,97			3097
845		241-114-0139 ЯСНБ ЯН 2022	Переходы концентрические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружные диаметры и толщинами стенок: 159 мм x 4,5 мм - 89 мм x 3,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)	шт.	1	3087	3022		3087
846	287760С	261-107-0986 РСНБ ЯН 2022	Шайбы диаметром резьбы от 8 мм до 48 мм ГОСТ 11371-78	кг	3,52	871	852		3066
847	251470С	261-301-0254 РСНБ ЯН 2022	Фасонные части стальные сварные, d до 800 мм.	т	0,00068	449705	438997		3058



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

61

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
848	237064C	243-142-0107 ЭСНБ РК 2022	Провода силовые изоляция из ПВХ, для электрических установок на напряжении до 450/750 В ГОСТ 26443-85, марка ПВ3 сечением 2,5 мм ²	км	0,0206	147825	144834		3045
849	267831C	261-404-0234 ЭСНБ РК 2022	Сервис ГОСТ Р 51177-2017	шт.	7,92	376	369		2978
850	146798C	261-107-0383 ЭСНБ РК 2022	Солончат каменноугольный технический, марка Б ГОСТ 1928-79	т	0,0187224	151769	146563		2841
851		241-114-0207 ЭСНБ РК 2022	Переходы концентрические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр и толщиной стенок 219 мм x 6 мм - 108 мм x 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)	шт.	1	2816	2756		2816
852	282531C	243-907-2201 ЭСНБ РК 2022	Перфорированная полоса для кабельного лотка шириной 30 мм	м	8	347	340		2776
853	244666C	214-209-1001 ЭСНБ РК 2022	Проволока медная круглая электротехническая (мягкая), диаметром 1 мм и выше	кг	0,32	8176	8014		2616
854	131043C	222-526-0105 ЭСНБ РК 2022	Конструктивные элементы вспомогательного назначения с преобладанием профильного проката без створчатой и сборочных операций	т	0,0024	1042439	967821		2502
855		241-112-0139 ЭСНБ РК 2022	Отводы круглошовные приварные бесшовные из углеродистой и низколегированной стали, 90°, наружный диаметр 89 мм, толщиной стенки 3,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001)	шт.	3	829	810		2487
856		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Ограничитель клеевого ряда «WDU»	шт.	4	619,32			2477
857	158578C	241-114-0105 ЭСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 32x3,0-25x3,0 мм	шт.	5	493	483		2465
858		241-116-0508 ЭСНБ РК 2022	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16, DN 65 ГОСТ 12816-80	шт.	1	2437	2383		2437
859		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Система маркировки (PE)	шт	100	23,67			2367
860		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Система маркировки (21-30)	шт	100	23,67			2367
861		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Система маркировки (1-10)	шт	100	23,67			2367

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

62

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
862		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Система маркировка (11-20)	шт	100	23,67			2367
863	147703C	261-105-0166 ЭСНБ РК 2022	Сырье эпоксидная, марка ЭД-20 ГОСТ 16587-83	т	0,0008304	2834433	2776202		2354
864	147733C	261-107-0783 ЭСНБ РК 2022	Трубка полихлорвиниловая	кг	4,7256	492	480		2324
865		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Термовой изолятор для СВЧ 2 ZCB061GE	шт	13	153,91			2309
866	242938C	261-404-0374 ЭСНБ РК 2022	Вкладыш монтажные ГОСТ Р 51177-2017	1000 шт.	4,6055792	501	490		2307
867		241-117-0419 ЭСНБ РК 2022	Заглушки эллиптические приварные из углеродистой и низколегированной стали, наружный диаметр 108 мм, толщиной стенки 4 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)	шт.	2	1150	1126		2300
868	147654C	261-107-0968 ЭСНБ РК 2022	Приманки соломенно-свиновые бесстружечные марки ПОС61 ГОСТ 21931-76	кг	0,21	10935	10718		2296
869	287729C	217-105-0102 ЭСНБ РК 2022	Дюбель полипропиленовый универсальный с шурупом	кг	3,6246	676	612		2269
870		261-301-0310 ЭСНБ РК 2022	Штуцеры	шт	3	755	740		2265
871	147512C	261-107-0550 ЭСНБ РК 2022	Электроды диаметром 8 мм Э42 ГОСТ 9466-75	т	0,01386	157952	152624		2189
872	239503C	261-401-0438 ЭСНБ РК 2022	Болтики пружинные тип БМ20	шт.	8	267	259		2136
873		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ000	Стойка изоляционная для шины электропитания ZBSI	шт	8	263,38			2091
874		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Наконечник стержневой, на провод 2,5 мм	шт	100	20,31			2031
875	15881C	241-116-0204 ЭСНБ РК 2022	Фланцы плоский приварной PN 10 ГОСТ 33259-2015 диаметром 25 мм	шт.	2	1010	989		2020
876	158029C	241-112-0112 ЭСНБ РК 2022	Отвод бесшовный приварной круглошовный 90°, наружный диаметр от 15 до 114 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17375-2001) размерами 32x3,0 мм	шт.	7	287	281		2009
877	147094C	261-107-0456 ЭСНБ РК 2022	Нитки суровые	кг	1,314	1425	1395		1872



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

63

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
878	158362С	241-113-0102 РСНБ РК 2022	Тройник приварной бесшовный равнопроходной ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17376-2001) размерами 25х3,0 мм	шт.	4	459	449	-	1836
879	128065С	261-102-0221 РСНБ РК 2022	Проволока из низкоуглеродистой светлой стали, общего назначения, высшего качества, термически обработанная, диаметром 1,6 мм ГОСТ 3282-74	кг	14,17311	128	124	-	1814
880	249132С	217-603-0104 РСНБ РК 2022	Вода техническая	м3	55,4985306	31	31	-	1720
881	128064С	261-102-0220 РСНБ РК 2022	Проволока из низкоуглеродистой светлой стали, общего назначения, высшего качества, термически обработанная, диаметром 1,1 мм ГОСТ 3282-74	кг	11,33568	150	145	-	1700
882		241-108-0129 РСНБ РК 2022	Трубы стальные бесшовные горячедеформированные из стали марки 15, 20, D 76 мм, толщина стенки 3,5 мм ГОСТ 8731-74	м	0,5	3388	3310	-	1694
883	249131С	217-603-0103 РСНБ РК 2022	Вода питьевая ГОСТ 2874-82	м3	8,6518	190	190	-	1644
884	248635С	235-102-0401 РСНБ РК 2022	Брикет ГОСТ 30547-97	1000 м2	0,0035	459486	447641	-	1608
885	247900С	261-102-0113 РСНБ РК 2022	Прокат листовой углеродистой обыкновенного качества марки ВСт3пс5 толщиной 4-6 мм ГОСТ 14637-89	т	0,0043	354405	345366	-	1595
886	281890С	243-904-0195 РСНБ РК 2022	Металлопруток типа Р3-ЦХ 22	м	5	315	308	-	1575
887	242691С	261-404-0449 РСНБ РК 2022	Втулки изолирующие ГОСТ Р 51177-2017	шт.	97,02	16	16	-	1552
888	158912С	241-116-0306 РСНБ РК 2022	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33259-2015 диаметром 40 мм	шт.	1	1514	1480	-	1514
889	149230С	238-101-0109 РСНБ РК 2022	Грунтовка хлестойкая ХС-010 СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	т	0,00230832	652780	636880	-	1507
890	131306С	261-102-0371 РСНБ РК 2022	Профиль монтажный перфорированный	шт.	3	691	671	-	1382
891	187486С	261-301-0215 РСНБ РК 2022	Кронштейны для крепления радиаторов и ребристых труб на облегченных конструкциях стен при длине кронштейна 135 мм марки КРД-1	100 шт.	0,04	34239	33367	-	1370
892	286933С	246-101-0611 РСНБ РК 2022	Хомут металлический для выполнения стыковки воздуховодов DN от 240 до 260	шт.	3	426	416	-	1278



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

64

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
893	244582С	217-601-0102 ИСН РК 2021	Безопас АИ-95	кг	4,9528	257	250		1273
894		СПРАИС- ЛИСТОО	Комплект маркировочный	шт	1	1236,75			1237
895		СПРАИС- ЛИСТОО	Комплект маркировочный для вклоек	шт	1	1236,75			1237
896	130755С	222-318-0301 ИСН РК 2021	Стальные крепежные элементы из швеллеров и уголков	т	0,00129496	929500	862761		1204
897	147308С	261-107-0630 ИСН РК 2021	Сталь легированная	кг	8,8	136	132		1197
898		СПРАИС- ЛИСТОО	Кабельный зажим для С-профиля, диаметр кабеля 18-221 мм	шт	1	1195,77			1196
899	244584С	261-601-0101 ИСН РК 2021	Безопас авиационной Б-70 ГОСТ 1012-2013	т	0,0128	93332	89272		1195
900	147018С	261-107-0422 ИСН РК 2021	Салфетки влаготчистящие	м2	0,011	192	188		1154
901		СПРАИС- ЛИСТОО	Кабельный зажим для С-профиля, диаметр кабеля 12-18 мм	шт	1	1100,14			1100
902	144572С	216-101-0901 ИСН РК 2021	Цемент гипсоглиноземистый расширяющийся ГОСТ 11052-74	т	0,006	183151	177879		1099
903	264229С	261-303-0101 ИСН РК 2021	Держатель световышка	10 шт.	1,8	607	591		1093
904	278579С	238-202-1014 ИСН РК 2021	Краска масляная МА-15 ГОСТ 10503-71	кг	2,2425	474	462		1063
905		СПРАИС- ЛИСТОО	Холст Р6.6 стандартный, белый, 3,6x140	м	102	10,03			1022
906	242674С	261-404-0439 ИСН РК 2021	Муфты соединительные ГОСТ Р 51177-2017	шт.	60	17	16		1020
907	147342С	261-107-0572 ИСН РК 2021	Электрошлак, d=6 мм, 346 ГОСТ 9466-75	т	0,0035574	285359	277534		1015
908	146576С	261-107-0977 ИСН РК 2021	Лакоталь электроизоляционная стеклянная марки ЛСК-155/180, толщиной 0,1 мм ГОСТ 28034-89	10 м2	0,0506	19632	19225		993



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплект АВС (реализация 2022 г.)

65

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
909		СПРАЙС- ЛИСТОО	Кабельной жожки для С-профиля, диаметр кабеля 6-14 мм	шт	1	956,25	-	-	956
910	242741С	252-207-0441 РСНБ РК 2021	Наконечник кабельной типа ПЭ 3-4-МУЗ	шт	36	26	25	-	936
911	158908С	241-116-0302 РСНБ РК 2021	Фланец плоский приварной PN 16 ГОСТ 33299-2015 диаметром 15 мм	шт	2	438	428	-	876
912		241-117-0407 РСНБ РК 2021	Заглушки эллиптические приварные из углеродистой и никелегированной стали, наружным диаметром 57 мм, толщиной стенки 3 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17379-2001)	шт	2	430	421	-	860
913		СПРАЙС- ЛИСТ"СЕМЕ NS"	Компьютерные крышки для 5ST3 7, для 2х фазных сборных шин 5ST3 750	уп	2	421,34	-	-	843
914		СПРАЙС- ЛИСТ"СЕМЕ NS"	Компьютерные крышки для 5ST3 7, для 1 фазных сборных шин 5ST3 748	уп	2	421,34	-	-	843
915	146692С	217-803-0301 РСНБ РК 2021	Сотенок ГОСТ 1033-79	т	0,001073	764766	747540	-	821
916	147621С	261-107-0783 РСНБ РК 2021	Мел природный моголый ГОСТ 17498-72	т	0,0378	21331	19022	-	806
917	158579С	241-114-0106 РСНБ РК 2021	Переход концентрический приварной из углеродистой и никелегированной стали, наружным диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 57х3,0-32х3,0 мм	шт	2	403	395	-	806
918		241-114-0119 РСНБ РК 2021	Переходы концентрические приварные из углеродистой и никелегированной стали, наружным диаметром и толщинами стенок 89 мм х 3,5 мм - 76 мм х 3,5 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001)	шт	1	799	782	-	799
919	138600С	241-114-0119 РСНБ РК 2021	Переход концентрический приварной из углеродистой и никелегированной стали, наружным диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 89х3,5-76х3,5 мм	шт	1	799	782	-	799
920	158596С	241-114-0117 РСНБ РК 2021	Переход концентрический приварной из углеродистой и никелегированной стали, наружным диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 89х3,5-57х3,0 мм	шт	1	770	754	-	770
921	146716С	261-107-0914 РСНБ РК 2021	Вазелин технический	кг	0,81	939	919	-	761



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

66

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
922	100116С	211-202-0405 КСНБ РК 2022	Щебень из гранит для строительных работ М1000 СТ РК 1384-2004 фракция светле 40 мм	м ³	0,08346	8971	1912	-	749
923	238448С	243-902-0107 КСНБ РК 2022	Гильза кабельная медная ГОСТ 23469-0-81, марки ГМ 35-10, внутренним диаметром 10 мм, сечением жил 35 мм ²	шт	3,1	232	227	-	719
924	263448С	243-902-0306 КСНБ РК 2022	Наконечник-гильза медный луженый с изоляционным фланцем ГОСТ 23469-0-81, марки НГПЭ 1,5-8	100 шт.	1	716	693	-	716
925	244669С	261-102-0242 КСНБ РК 2022	Проволока канатная оцинкованная диаметром 5,5 мм ГОСТ 7372-79	кг	4,5	156	151	-	702
926	127727С	261-102-0126 КСНБ РК 2022	Поковки из квадратных заготовок ГОСТ 8479-70	т	0,002208	286428	278921	-	632
927	287779С	236-203-0204 КСНБ РК 2022	Эмаль СТ РК 3262-2018 термостойкая КО-811	т	0,00038	1479341	1446428	-	562
928	158832С	241-118-0101 КСНБ РК 2022	Ребра стальная на условное давление РН 1,6 ГОСТ 5282-75 диаметром 15 мм	шт.	8	70	68	-	560
929	187955С	244-401-0102 КСНБ РК 2022	Головка для присоединения ГОСТ Р 53279-2009 ГЦ-50	шт.	1	548	537	-	548
930	263439С	243-902-0413 КСНБ РК 2022	Наконечник-гильза медный луженый с изоляционным фланцем ГОСТ 23469-0-81 марки Е 1,5-08	100 шт.	1	539	524	-	539
931	249824С	241-108-0101 КСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 20x3,0 мм	м	0,8032	649	633	-	521
932	147555С	261-107-0649 КСНБ РК 2022	Шпалиты проволоковые ГОСТ 397-79	кг	2	256	249	-	512
933	146714С	261-107-0913 КСНБ РК 2022	Парафины нефтяные твердые марки Т-1 ГОСТ 23683-89	т	0,00032	1562871	1529996	-	500
934	263444С	243-902-0303 КСНБ РК 2022	Наконечник-гильза медный луженый с изоляционным фланцем ГОСТ 23469-0-81, марки НГПЭ 0,5-8	100 шт.	1	480	466	-	480
935	249434С	261-201-0332 КСНБ РК 2022	Краски марганцовые МКЭ-4	кг	0,63	740	723	-	466
936	147746С	261-107-0793 КСНБ РК 2022	Уголь древесный марки А ГОСТ 7657-84	т	0,00195	230979	224522	-	450
937	147090С	261-201-0607 КСНБ РК 2022	Палки пропитанные ГОСТ 12285-77	кг	0,585	758	741	-	443



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
938	263438С	243-902-0412 РСНБ РК 2022	Наконечник-гильза медной луженой с изоляционным фланцем ГОСТ 23469 0-81 марки Е 05-08	100 шт.	1	411	401		411
939	147540С	261-107-0655 РСНБ РК 2022	Патроны термитные со спичками	комплект	7	58	57		406
940	127926С	214-209-0209 РСНБ РК 2022	Проволока стальная термически обработанная, оцинкованная ГОСТ 3282-74 диаметром 2,5 мм	кг	0,66	606	592		400
941	133824С	235-201-0305 РСНБ РК 2022	Мастака битумно-полимерная холодного применения ГОСТ 30693- 2000 МБК	кг	1,76	220	213		387
942	151597С	241-108-0114 РСНБ РК 2022	Труба стальная бесшовная горячедеформированная из стали марки 15, 20 диаметром от 20 до 108 мм ГОСТ 8731-74 размерами 45х3,5 мм	м	0,2008	1904	1860		382
943	158580С	241-114-0107 РСНБ РК 2022	Переход концентрический приварной из углеродистой и низкоуглеродистой стали, наружный диаметром от 32 до 159 мм ГОСТ 17380-2001 (ГОСТ 17378-2001) размерами 57х3,0-40х3,0 мм	шт.	1	365	358		365
944	263577С	261-302-0451 РСНБ РК 2022	Муфта тушковая полиэтиленовая МТ-36	шт.	3	119	116		357
945	282334С	243-907-2401 РСНБ РК 2022	Заглушка торцевая для кабельного лотка высотой 50 мм, шириной 30 мм	шт.	2	174	171		348
946	147344С	261-107-0574 РСНБ РК 2022	Электроды для сварки магистральных газопроводов ГОСТ 9466-75	т	0,000553	647237	632336		346
947	147001С	261-107-0419 РСНБ РК 2022	Картон строительный прокладочный марки Б ГОСТ 9347-74	т	0,00054	579055	565811		313
948		247-213-0102 РСНБ РК 2022	Щель 1200 x 400 x 200 мм R5ZE1242	шт.	2	154	151		308
949	147569С	261-107-0673 РСНБ РК 2022	Профиль монтажный	шт.	0,435	708	688		308
950	128061С	261-102-0217 РСНБ РК 2022	Проволока из низкоуглеродистой оцинкованной стали первого класса 1Ц, общего назначения, высшего качества, термически обработанная, диаметром 3 мм ГОСТ 3282-74	кг	2,173	140	136		304
951	236456С	261-302-0427 РСНБ РК 2022	Муфта защитная для кабелей связи соединительная МЭС-35	шт.	0,193	1382	1340		269
952	147219С	261-107-0520 РСНБ РК 2022	Качух буталин-натуральный СКН-26-1, СКН-26-1А ГОСТ Р 54558- 2011	т	0,000144	1804576	1766382		260

Программный комплекс АВС (редакция 2022.1)

68

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
953	147816С	261-107-0853 РСНБ РК 2022	Прессшпа шпотовой, марки А	кг	0,35	732	716		256
954	158718С	241-110-0204 РСНБ РК 2022	Стойка стальной с цилиндрической резьбой без покрытия ГОСТ 8965- 75 диаметром 32 мм	шт.	1	256	250		256
955	249530С	261-301-0361 РСНБ РК 2022	Лак электроизоляционный 318 ГОСТ Р 52165-2003	кг	1,037	246	238		255
956	242795С	261-484-0331 РСНБ РК 2022	Сварные соединительные	100 шт.	0,1836	1381	1227		254
957	146796С	261-107-0382 РСНБ РК 2022	Фурфурололептовый мономер ФА	т	0,000288	838247	839188		247
958	147734С	261-107-0784 РСНБ РК 2022	Трубка полихлорвиниловая ПХВ-303 диаметром 6-10 мм	кг	0,2934	809	791		237
959		СТ-ПРАНС- ЛВСТ	Клейкий риз (клеенка 2,5 мм) на 75 клеенка «WFDU	шт.	1	228,44			228
960	147105С	261-107-0464 РСНБ РК 2022	Воск полиэтиленовый неокисляемый	т	0,00032	694932	678764		222
961	147035С	261-107-0429 РСНБ РК 2022	Брезент ГОСТ 15530-93 жидкая пропитка твердость до 500 г/м2	м2	0,6248	346	337		216
962	151368С	241-106-0101 РСНБ РК 2022	Труба стальная сварная со спиральным швом из стали марки Ст20, класс прочности К 41 СТ РЕ ГОСТ Р 52079-2011 размерами 159х6,0 мм	м	0,06075	2528	2416		214
963	149394С	261-201-0371 РСНБ РК 2022	Огне натуральная ГОСТ 32389-2013	кг	0,216	986	964		213
964	147812С	261-107-0850 РСНБ РК 2022	Полиэтиленопианин (ПЭПА) геотекстильный, марки А	т	0,00014344	1269880	1243189		185
965	128052С	261-102-0209 РСНБ РК 2022	Проволока стальная оцинкованная для воздушных линий связи диаметром 1,5 мм ГОСТ 1668-73	т	0,0008	209232	203240		167
966	147769С	261-107-0806 РСНБ РК 2022	Флекс ФКДТ	кг	0,046	3606	3533		166
967	146096С	217-501-0106 РСНБ РК 2022	Хризотл ГОСТ 12871-2013 марки 6К-30	т	0,0008	196297	190130		157
968	295787С	261-105-0848 РСНБ РК 2022	Клей марки БМК-5к	кг	0,4785	310	301		148



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (результат 2022.1)

69

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
969	102633C	212-401-0101 ФСНБ РК 2021	Раствор клеевой цементный ГОСТ 28013-98 марки М25	м3	0,004875	27993	10812		136
970	147096C	261-107-0458 ФСНБ РК 2021	Нитки швейные ГОСТ 6309-93	кг	0,094	1416	1386		133
971	293028C	217-101-0105 ФСНБ РК 2021	Ботт с гайкой и шайбой ГОСТ ISO 8992-2015 для санитарно-технических работ	т	0,0008	165506	160371		132
972	144476C	216-101-0101 ФСНБ РК 2021	Портландцемент бездобавочный ГОСТ 10178-85 ПЦ 400-Д0	т	0,00462	26950	24322		125
973	149306C	236-201-0801 ФСНБ РК 2021	Лак бикарбонный ЛБС-1, ЛБС-2 ГОСТ 901-2017	т	0,00008	1478519	1446428		118
974	147341C	261-107-0571 ФСНБ РК 2021	Электроды, d=5 мм, Э42 ГОСТ 9466-75	т	0,000428	272384	264715		117
975	127966C	214-209-0507 ФСНБ РК 2021	Проволока сварочная легированная для сварки (вольфрама) ГОСТ 2246-70 с вольфрамовой поверхностью диаметром 4 мм	кг	0,087	962	941		84
976		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Разбавитель Hercul типлет 08450 (3% от объема грунтовок)	л	1,341	59,77			80
977	149395C	236-104-0101 ФСНБ РК 2021	Олифа "Оксол" ГОСТ 32389-2013	кг	0,1358	579	565		79
978	274782C	236-104-0104 ФСНБ РК 2021	Растворитель для лакокрасочных материалов ГОСТ 18188-72	т	0,00008	639881	634233		51
979		СТССЦ	Надбавка за марку стали С345	т	0,0086	3772			50
980	145663C	261-107-0220 ФСНБ РК 2021	Дюбели металлические с кантованной головкой с цинковым хромированным покрытием размерами 3 мм x 38,5 мм ГОСТ 38456-90	кг	0,03	1620	1586		49
981	147322C	261-107-0954 ФСНБ РК 2021	Электроды УОНИ 13/45 ГОСТ 9466-75	кг	0,1092	424	413		46
982	144613C	216-103-0101 ФСНБ РК 2021	Гипсовое вяжущее ГОСТ 125-2018 марки Г-3	т	0,0017215	26698	24475		46
983	147674C	261-107-0747 ФСНБ РК 2021	Решина прессованная	кг	0,03	1505	1473		45
984	149580C	236-202-0301 ФСНБ РК 2021	Краска водоэмульсионная СТ РК ГОСТ Р 52020-2007	т	0,00012	313969	304711		38

Программный комплекс АВС (результат 2022.1)

70

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
985	147647C	261-107-0726 ФСНБ РК 2021	Порошок кварцевый	т	0,001488	25148	23765		37
986	146783C	261-107-0373 ФСНБ РК 2021	Кислота серная техническая улучшенная ГОСТ 2184-2013	т	0,0004	85867	80727		34
987	249420C	261-201-0326 ФСНБ РК 2021	Краска масляная, готовая к употреблению МА-22 ГОСТ 10503-71	кг	0,03558	605	590		22
988	147245C	261-107-0521 ФСНБ РК 2021	Патроны для строительного-монтажного пистолета	1000 шт.	0,0032	3146	3024		16
989	249502C	236-201-0101 ФСНБ РК 2021	Лак битумный ГОСТ Р 52165-2003 БТ-577	кг	0,03	461	449		14
990	290036C	261-107-0987 ФСНБ РК 2021	Шайбы оцинкованные ГОСТ 11371-78	кг	0,017	783	766		13
991	146845C	261-107-0392 ФСНБ РК 2021	Карбонит	кг	0,0792	160	154		13
992	242797C	261-404-0333 ФСНБ РК 2021	Сетки 10x2 ГОСТ Р 51177-2017	кг	0,06	211	204		13
993	187517C	261-301-0232 ФСНБ РК 2021	Колпачки типа К-440	1000 шт.	0,0032	3016	2887		10
994	249455C	261-201-0344 ФСНБ РК 2021	Пигмент кислотный желтый ГОСТ 22699-77	т	0,0000096	819983	802013		8
995		СТ-ПРАЙС-ЛИСТ	Распределительная коробка «В-EX-21/35ММ2	шт.	4	1,02			4
996	147183C	261-107-0499 ФСНБ РК 2021	Лента полиэтиленовая с пылевым слоем толщиной 0,10 мм ГОСТ 20477-86	кг	0,004	773	756		3
997	147508C	261-102-0136 ФСНБ РК 2021	Сталь круглая оцинкованная диаметром от 10 мм до 12 мм	т	0,0000102	153119	148227		2
998	187490C	261-301-0219 ФСНБ РК 2021	Крепления для трубопровода (кронштейн, планка, хомуты)	кг	0,0011345	708	692		0,8
999		217-104-0102 ФСНБ РК 2021	Шпатель ГОСТ 1759-0-87 резиновый	кг	0,00003	570	557		0,02
Всего строительных материалы и конструкции				тонне					55400294

ОБОРУДОВАНИЕ, МЕБЕЛЬ И ИНВЕНТАРЬ (ПОСТАВКА ПОДРЯДЧИКА)

ОБОРУДОВАНИЕ, МЕБЕЛЬ И ИНВЕНТАРЬ ПОСТАВКА ПОДРЯДЧИКА (ЗАТРАТ 80,06% ПРИ ПОРУЧЕ 80%)



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс АВС (реализация 2022.1)

71

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1000		Прайв-лист ООО "БОРМАШ"	Установка рециркуляции паров разработанная и изготовленная в соответствии с ТУ 28.99.39.00117155801 "Установка рециркуляции Паров. Технологические Условия". Номинальная производительность - 200м3/час. Климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69	комп.	1	258485040	255420000		258485040
1001		Т ПП "ПрофЭнерго Сервис"	Комплект системы обогрева резервуаров и трубопроводов	комп.	1	92045724.49	90954273.21		92045724
1002		Прайв-лист ООО "АКВАКОД ОПИЯ"	Установка двойного торцевого уплотнителя (Баки охлаждения торцевых уплотнений) существующего насосного агрегата Flowserve 6LR-18A Qном=400м3/ч. Н=40м. N=75кВт	комплект	2	32989879.34	32598695		65979759
1003		Прайв-лист ООО "KROHNE Kazakhstan"	Расходомер-счетчик массовый OPTIMASS 6400	шт.	6	8982048.28	8875541.78		53892290
1004		Прайв-лист ООО "KROHNE Kazakhstan"	Расходомер-счетчик массовый OPTIMASS 2400	шт.	1	28556811.36	28218193.04		28556811
1005		Прайв-лист ООО ПромЭксГрупп	Герметизирующая втулочная улитка устройства верхнего налива УВС-Ном-100 в составе: Герметизирующий корпус. Сигнализатор уровня ультразвуковой серии РИЗУР-900. Дана отвода паров, в том числе гибкий шланг и кофты для крепления шланга. Электрообогрев оборудования. Теплоизоляция. Клапан электромагнитный CEHC-170 Dы80/32 Pa25-B-CB-B. Распределительная коробка. Датчик перепада. Терморегулятор обогрева. Дренажный ручной клапан	комплект	6	2792867	2759750		16757202
ОБОРУДОВАНИЕ, МЕБЕЛЬ И ИНВЕНТАРЬ ПОСТАВКА ПОДРЯТЧИКА ЗАТРАТ 13,75% ПРИ ПОРЯДКЕ 13%									
1006		Прайв-лист ООО "АСП- АКВА"	Насос перекачки Qном=8м3/ч. Н=30-50м. N=5,5кВт NCLs 26/210	комплект	2	8261006,6	8163050		16522013
1007		Прайв-лист ООО "Энергосерв ис"	Датчик избыточного давления Metran-150TGR2 (0...1 МПа) 2G 2 1 A M4 EM WR5 K03 PA LT	шт.	11	897257,03	886617,62		9869827
1008		ПРАЙВ- ЛИСТ "СИМЕ НС"	WinCC- RC, 2048 PowerTags V7.4 6AV6381-2BP07-4AX0	шт.	2	4300480,08	4249486,25		8600960

Программный комплекс АВС (реализация 2022.1)

72

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1009		Т-Прайв-лист ООО "Экзон Караганда"	Шкаф станции управления паракислотом «ШСУП/ШР-40-54-ПВ-У3-С-3П	комп.	1	8451212	8351800		8451212
1010		Прайв-лист ООО "Энергосерв ис"	Датчик избыточного давления Metran-150TGR1 (0...0,05 МПа) 2G 2 1 A M4 EM B4 WR5 K03 PA LT	шт.	8	918306,43	907417,42		7346451
1011		Прайв-лист ООО "ЭМИС"	Реле потока поплавковое ЭМИС-ПОТОК 236 в комплекте с боковой для монтажа на трубопровод	шт.	10	606514,79	599322,42		6065143
1012		Прайв-лист ООО "Энергос сервис"	Манометр показывающий в комплекте с раздаточной мембраной 232.50.160 P (0/16 Бар)	шт.	21	280838,95	277508,84		5897618
1013		Прайв-лист ООО "Энергосерв ис"	Манометр показывающий в комплекте с раздаточной мембраной 232.50.160 P (0/10 Бар)	шт.	18	280838,95	277508,84		5055101
1014		ПРАЙВ- ЛИСТ "СИМЕ НС"	ЭЛЕМЕНТЫ ПРС-47/G (СЕРВИСНЫЕ), 19", 4НЕ/1,08813-0500(40/41, 3,2 (3,6) ГПа, кзм 6 М6); MB Clarion C236 RAID1, 2 To (2x HDD [Enterprise] 2 Tb) в выдвинутом блоке, горячая замена + 1 SSD 480 Гб в выдвинутом блоке, (операционная система установлена на SSD) в Гб DDR4 SDRAM (2x 4 Гб), двухканальная технология 2 резервных промышленных блока питания 100/240 В перем. тока PCIe x16 видеокарта (Dual Head: 2x VGA или 2x DVI-D), 1 Гб Windows 7 Ultimate 64 Bit SP1 Интерфейсы: 6 USB 3.0, 2 Gbit Ethernet, 2 PS/2, аудио, 6A/G4104-4G514-3BX1	шт.	2	2471853,59	2442543,07		4943707
1015		Прайв-лист ООО "Корвет"	Установка осевидеозольного насоса с двойным торцевым уплотнением Q=70м3/ч. Н=43м N=18,5кВт для паракислота УОДН 201-125-80-У7Д	комплект	1	4046011,72	3998035,3		4046012
1016		Прайв-лист ООО "Энергостан агре-прибор- Калемтин"	Газоанализатор стационарный оптический СТЭС-в-активе С8Н10	шт.	6	592968,75	585937,5		5557812



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

73

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1017		Прайс-лист ТОО "Завод металлоконст рукций и резервуаров"	Емкость подземная горизонтальная дренажная V=16м ³ с подогревателем ЕПП 16-2000-1300-2	шт	1	3465583,16	3424489,29		3465583
1018		Прайс-лист АО "Диаметрогра дзимаш"	Полупогружной насосный агрегат Qном=50м ³ /час, Нном=50м, глубина погружения 3,1м с электродвигателем ВА 160 М2У1 18,5кВт, 3000об/мин, 380В НВ-Мг-Е-50/50-3,1-А-У1	шт	1	3420177,87	3379622,4		3420178
1019		Прайс-лист ТОО «ИФ» ИЭС «Облектр никс»	Защитная клиновидная стальная фланцевая Ду250, Ру1,6МПа для паракислота, с электроприводом В-Б1-06 У2	шт	3	1708468,57	1688710		3416937
1020		Прайс-лист ООО "Камышинск ий оптикый завод"	Модернизация существующих устройств для нижнего слива нефти и нефтепродуктов с подогревателем рубашкой УСН-200П-04 для паракислота (ремкомплект РТИ) РТИ-1 УСН-200П	комплект	8	353547,56	340555,3		2828381
1021		Прайс-лист АО "УЭПА"	Защитка с электроприводом взрывозащищенного исполнения Ду 30, Ру1,6 30с941нж	шт	4	686651,04	678308,93		2746604
1022		Т ЕП ООО "ЭРО "АВРОРА- НЕФТЬ"	Проботборник плавящего типа (3 точки отбора проб, проботборные трубки Ду15 из ст.12Х18Н10Т, насос-мерк, установка через усилительный лист, с обогревом) для РВС-3000, высота резервуара 12м ПСПР-ПТ-УХЛ1	шт	2	1343280,65	1327352,4		2686561
1023		Прайс- лист "SIEMEN S"	SIMATIC S7-300, модуль аналогового ввода SM 331, 8 AI, 0/4 -20МА HART 6ES7331-7TF01-0AB0	шт	5	515276,73	509166,73		2576384
ОБОРУДОВАНИЕ, МЕБЕЛЬ И ИНВЕНТАРЬ (ПОСТАВКА ПОДРЯДЧИКА) (САМАТ 4,174% ПРИ ПОРОГЕ 5%)									
1024		Прайс- лист ТОО "Энергосерв ис"	Датчик избыточного давления Metran-150TOR2 (0...0,2 МПа) 2G 2 1 A M4 EM WR5 K03 PA LT	шт	3	801122,35	791622,88		2403367
1025		Прайс- лист ТОО "Энергосерв ис"	Манометр показывающий в комплекте с раздаточной мембраной 232.50.160 P (-1/0,6 Бар)	шт	8	281662,11	278822,24		2253297

Программный комплекс ABC (редакция 2022.1)

74

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1026	519-103- 1301	519-103-1301 РВС ВК 202	Защитка стальная литая фланцевая клиновидная с выжимным шпильками с комплектом ответных фланцев, с изоляцией, для воды, пара, газа, нефтепродуктов, Т до +425°С, PN 16 ГОСТ 5762-2002 DN 300	шт	3	1036751	1036751		2073502
1027		Прайс-лист ТОО "КАЗПРОМЕ РАН"	Кран мостовой ручной однобалочный подвесной (с талью ручной), грузоподъемность-2т, пролет-4,2м L=5,4м, высота подъема-6м, исполнение крана - взрывозащищенное ГОСТ 7890-93	шт	1	1786584,8	1765400		1786585
1028		Прайс- лист ТОО "Энергосерв ис"	Манометр показывающий в комплекте с раздаточной мембраной 232.50.160 P (0/4 Бар)	шт	6	281662,11	278822,24		1689973
1029		Прайс-лист ООО "Аврора Нефть"	Фильтр сливной прямой Ду300, Ру1,6 МПа, интервал-ст20, мч. 12Х18Н10Т ФС-300/16П	шт	2	764363,6	755300		1528727
1030		Прайс- лист ТОО "КРОХЕНЕ Калдыбай"	Вибрационный сигнализатор уровня OPTIBWITCH 5200	шт	2	725971,36	717363		1431943
1031		ПРАЙС- ЛИСТ "SIEME NS"	SIMATIC STEP 7 V3.6 6ES7810-4CC11-0YA5	шт	1	1165665,91	1151843,78		1165666
1032		Прайс-лист ООО "Камышинск ий оптикый завод"	Установка переносная для верхнего закрывного слива нефти и нефтепродуктов из м/з шестерней Ду=100мм, Ру=0,05МПа для паракислота УНБ-100С-11	комплект	1	1073930,86	1061196,5		1073931
1033		Прайс- лист ООО НПК "ТекноТром"	Контрольно-измерительный пункт типа КИП ПВЕК, желтый, тип 2(200х200), IP23, 8 мм, 12 см, с блоком регулирования и контроля тока (РКТ) предназначен для регулирования и контроля тока в цепи электродов	шт	1	978938,1	967330,14		978938
1034		Прайс- лист ТОО "Завод ГОРЭЛТЕХ"	Взрывозащищенный светозвуковой оповещатель ПЭСЗ01- СЦ(К)24ДСМ-КНВМ2Н-20НКР	шт	6	144842,5	143125		869055



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Програмный комплекс АВС (редакция 2022.1)

75

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1035		Прай-лист "SIEMENS"	SDMATC 57-300, модуль аналогового ввода SM 331, 8 AI, 0/4...20mA, 6ES7331-7KF02-0AB0	шт	2	425237,03	420194,69		850474
1036		Прай-лист "SIEMENS"	SDMATC 57-300, модуль вывода дискретных сигналов, SM 322, 32 выхода, =14B/0.5A 6ES7322-1BH00-0AA0	шт	3	282539,36	279179,21		847588
1037		Прай-лист "SIEMENS"	SDMATC 57-400H, Y-Link для подключения одноканального DP-SLAVES к 57-400H 6ES7197-1LA12-0XA0	шт	1	787556,57	778217,95		787557
1038		Прай-лист TOO "KROHNE Kazakhstan"	Вибрационный сигнализатор уровня OPTISWITCH 5200	шт	1	611495,25	604244,32		611495
1039		Прай-лист ООО "ТехноПром" и отапливаемый заказ"	Стойка гравитационного положения для нижнего слоя нефти и нефтепродуктов с подогревающей рубашкой УСН-200П-04 для паракислота УСН-150.03.00.00.000	комплект	8	70556,64	69720		564453
1040		Прай-лист TOO "KROHNE Kazakhstan"	Вибрационный сигнализатор уровня OPTISWITCH 5200	шт	1	332626,75	326311,02		332627
1041		Прай-лист ООО «КПФ-ТехноПром»	Защелка запорно-регулирующая стальная фланцевая Ду250, Ру1,6МПа для паракислота «МКТВ-250.16	шт	1	463253,12	457760		463253
1042		Прай-лист TOO "	Шкаф управления паракислотой «ШУПШР-40.54-С	компл	1	428076	423000		428076
1043		Прай-лист ООО НПК "ТехноПром"	Контрольно-измерительный пункт типа КИП ПВЕК, желтый, тип 2(200х200), IP23, 8 мм, 12 сик, с блоком совместной защиты, регулировки и контроля тока (SC2)	шт	1	420717,48	415728,74		420717
1044		Прай-лист "SIEMENS"	SDMATC 57-300, модуль ввода дискретных сигналов, SM 321, 32 входа, =14B 6ES7321-1BH00-0AA0	шт	2	204048,7	201629,15		408097



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплекс: ABC (редакция 2022.1)

76

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1045		ТТрай-листООО "Энергосервис"	Термопреобразователь сопротивления платиновый ТСПУ Метран-276-24Ехд-400-0,25-Н10(-50...+50) С-4-20мА-ВК-Т5-У1.1(-50...85) спечивал	шт	2	194183,83	191981,06		388367
1046	519-101-0301	519.101.0301 рсы яв 2022	Задвижка фланцевая клиновид с невыводимым штоком, корпус из серого чугуна, с меловиком, для воды и природного газа, Т до +120°С, PN 10, марка 310476р ГОСТ 5762-2002 DN 300	шт.	2	184906	184906		369812
1047		ТТрай-листООО НПК "ТехноПром"	Контрольно-измерительный пункт типа КИП ПВЕК; желтый, тип 2(200х200), IP23, 8 мм, 0 сил	шт	2	151176,24	149583,64		302352
1048		ТТРАЙ-ЛИСТ	Монитор 5218Н	шт	4	74481,39	73598,71		297926
1049		ТТрай-лист ТОО "КСС Distribution"	Линейный распределительный шкаф с монтажной панелью, однофазный трехряд «ШВГ 800х1200х500 мм, 8Б15-500	шт	1	286669,79	283270,54		286670
1050	245-405-2535	рсы яв 2022	Привод электрический редукторный с ажурной пружиной, напряжение питания 24 В, скорость привода 1,3 с/мин, Р 24 ВА	шт	2	142906	142906		285812
1051		ТТрай-лист ООО "Аврора-Вефта"	Фильтр сливной прямой Ду50, Ру1,6 МПа, материал 12X18Н10Т ФС-50/36П	шт	1	249888,1	246925		249888
1052		ТТрай-лист ТОО "Sun Capital Enterprises"	Воздухозащитный комплектный шт освещения «ШОВ5110Б	компл.	1	247965,3	245025		247965
1053		ТТрай-лист SIEMENS	SITOR DC UPS, модуль DC UPS 24V/15A 6EP1951-2EC01	шт	2	102505,25	101289,87		205011
1054		ТТрай-лист SIEMENS	SITOR modular, блок питания 220V/24V 10A 6EP1334-3BA10	шт	2	101437,59	100234,77		202875
1055		ТТрай-листООО "Энергосервис"	Термопреобразователь сопротивления платиновый ТСПУ Метран-276-24Ехд-2000-0,25-Н10(-50...+100) С-4-20мА-ВК-Т5-У1.1(-50...85) спечивал	шт	1	144829,26	143111,93		144829



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Программный комплект: ABC (реализация 2022.1)

77

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1056	Проект-монтаж "SIEMENS"	STOP DC UPS, модуль батарей 24V/7Ah 6EP1935-6ME21	шт	2	66735,25	65943,92	-	-	133470
1057	Проект-монтаж ООО "ЭНО" АБРОР А-НЕФТЬ"	Классификационный металлический дискетный Ду 100мм (пара параксиола) СМДК-100 АН	шт	1	128641,39	127116	-	-	128641
1058	Проект-монтаж "SIEMENS"	SDMATIC S7-300, модуль ввода дискретных сигналов, SM 321, 16 входов =14В 6ES7321-1BH10-0AA0	шт	1	127809,34	126291,81	-	-	127809
1059	Проект-монтаж ТОО "Sun Capital Enterprises"	Пост управления взрывозащищенный, 2-кнопочный Uн=660В 2ЕхедИСТ6 =ПВК-15	шт	3	28853,71	28211,61	-	-	86561
1060	Проект-монтаж ТОО "Sun Capital Enterprises"	Пост управления, 1-кнопочный, Uн=660В, 2ЕхедИСТ6, IP65 =ПВК-15	шт	4	19837,01	19601,79	-	-	79348
1061	Проект-монтаж ТОО "SIEMENS"	Комплект для превращения встраиваемого Rack PC6E57648-1AA01-0XC0	шт	2	34047,57	33643,84	-	-	68095
1062	Проект-монтаж ТОО "Sun Capital Enterprises"	Пост управления взрывозащищенный, 1-кнопочный =Uн=660В 2ЕхедИСТ6 ПВК-15	шт	2	19837,01	19601,79	-	-	39674
1063	Проект-монтаж ТОО "Sun Capital Enterprises"	Пост управления взрывозащищенный, 1-кнопочный Uн=660В 2ЕхедИСТ6 =ПВК-15	шт	1	19837,01	19601,79	-	-	19837
1064	Проект-монтаж ООО "ЭНО" АБРОР А-НЕФТЬ"	Муфта слюнная Ду 80 для параксиола МС 80	шт	1	16711,38	16513,2	-	-	16711
1065	Проект-монтаж Магнит 101кз	Генераторы пены средней вязкости стационарного типа ГПС 600	шт	1	10029,64	9910,71	-	-	10030



Реконструкция железнодорожной перевалочной
нефтебазы «Достык» расположенной в с. Достык,
Алакольского района Алматинской области.
Корректировка



Прогнозный комплекс АВС (редакция 2022.1)

78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1066		ТРАПС-ЛЮСТ	Клавиатура KB216, Мышь/дигитер MS116	шт.	2	4770,86	4714,29		9542
1067		Т.Трапс-люст ТОО	Пост управления в трехпозиционной, 3-кнопочный -Um-660В ЭКХИСТ6 ПВЕ-35	шт.	6	1,01	1		6
			Всего оборудования, мебель и инвентарь (поставка парадника)	тенге					644103665
ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ									
1068		412-102-0205 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов самосвалами вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 5 км	т км	32086,2989	55		55	1764746
								1764746,44	
1069		411-103-0301 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 1 км	т км	642	510		510	327420
								327420	
1070		412-102-0115 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов самосвалами в населенных пунктах. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 15 км	т км	3007,3032	52		52	156380
								156379,77	
1071		414-104-0202 РСНБ РК 2022	Песок всякий. Разгрузка	т	121,5072	411		411	49939
								49939,46	
1072		414-104-0201 РСНБ РК 2022	Песок всякий. Погрузка	т	121,5072	286		286	34751
								34751,06	
1073		412-101-0105 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов самосвалами в населенных пунктах. Грузоподъемность свыше 5 до 10 т. Расстояние перевозки 5 км	т км	341,164154	81		81	27634
								27634,3	
1074		414-104-0801 РСНБ РК 2022	Мусор строительный (ручной) Погрузка	т	27	924		924	24948
								24948	
1075		414-103-0302 РСНБ РК 2022	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Разгрузка	т	19,08082	1033		1033	19710
								19710,49	
1076		414-103-0301 РСНБ РК 2022	Металл сортовой в связках, трубы металлические. Погрузка	т	19,08082	1033		1033	19710
								19710,49	
1077		414-101-0701 РСНБ РК 2022	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Погрузка	т	12,442843	933		933	11609
								11609,17	
1078		412-102-0301 РСНБ РК 2022	Перевозка строительных грузов самосвалами в населенных пунктах. Грузоподъемность свыше 10 т. Расстояние перевозки 1 км	т км	31,268408	206		206	6441
								6441,29	

Прогнозный комплекс АВС (редакция 2022.1)

79

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1079		414-101-0702 РСНБ РК 2022	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до 3 т. Разгрузка	т	5,042843	933		933	4705
								4704,97	
			Всего транспортные расходы	тенге				2447995	2447995



ПРИЛОЖЕНИЕ 14
Письмо заказчика № 27/22 от 28.03.2022



«DOSTYK REFINERY»
(Достык Рефайнери) ЖШС
Қазақстан Республикасы, 050059,
Алматы қ-сы, Әл-Фараби
даңғ., 17/1,
блок 5Б, 17 қаңса,
«Нұрлы Тау» Бизнес орталығы,
тел./факс +7 727 311 16 10, 3111609

ТОО «DOSTYK REFINERY»
(Достык Рефайнери)
Республика Казахстан, 050059,
г. Алматы, пр. Аль-Фараби, д 17/1,
блок 5Б, оф. 17
Бизнес Центр «Нурлы Тау», тел./факс
+7 727 311 16 10, 311 16 09
email: info@drkaz.kz

DOSTYK REFINERY LLP
"Nury Tau" Business center, Bloc
5B, office 17,
17/1 Al-Farabi Ave., Almaty,
050059, Republic of Kazakhstan
tel./fax +7 727 311 16 10, 3111609
email: info@drkaz.kz

исх. № 27/22
от 28.03.2022 г.

Главному инженеру проекта
ТОО КИТНГ
Бунаковой И.Д.

г. Алматы, Ауэзовский р-н,
пр. Райымбек д. 348/1,
нежилое помещение №2

Согласно заключенного договора между нашими компаниями в 2019 году был разработан проект «Реконструкция железнодорожной перевалочной нефтебазы «Достык», расположенной в с. Достык Алакольского района Алматинской области» для приема, отгрузки и хранения параксилола. Данный проект прошел комплексную государственную экспертизу, однако, из-за финансовых затруднений реализован не был.

С целью оптимизации проектных решений 2019 года и актуализации материалов разработан проект корректировки согласно технического задания на проектирование от 12.08.2021 года. В данное время раздел экологической части проекта в разработке.

Сообщаем, что начиная с апреля месяца 2019 года производственная деятельность на нефтебазе приостановлена, в связи с чем эмиссии в окружающую среду не осуществлялись.

Адрес регистрации ТОО «DOSTYK REFINERY» (Достык Рефайнери): г. Алматы, Бостандыкский район, проспект Аль-Фараби, 17/1, блок «5Б», офис 17.

Генеральный директор
ТОО «DOSTYK REFINERY»
(Достык Рефайнери)

Сартбаев С.С.



ПРИЛОЖЕНИЕ 15

Письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и
животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК» № 02-15 от
31.03.2022 года

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІ АЛМАТЫ
ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ
ИНСПЕКЦИЯСЫ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Ақ ұяйым көшесі, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, E-mail: almaty.oti.khzhm@ecogeo.gov.kz



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «АЛМАТИНСКАЯ
ОБЛАСТНАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ИНСПЕКЦИЯ ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И
ЖИВОТНОГО МИРА КОМИТЕТА ЛЕСНОГО
ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Ақ ұяйым, 1, тел/факс: 8(7282) 32 75 21,
БСН 141040023168, almaty.oti.khzhm@ecogeo.gov.kz

31.03.2022 ж № 02-15/

Главному инженеру
ТОО «КИТНГ»
Р.Чупракову

Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, в рамках своей компетенции, рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации о наличии или отсутствии на участках по рабочему проекту «Реконструкция железно-дорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с.Достык Алакольского района Алматинской области. Корректировка» земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, сообщает нижеследующее.

На участках, по рабочему проекту «Реконструкция железно-дорожной перевалочной нефтебазы «Достык» расположенной в с.Достык Алакольского района Алматинской области. Корректировка», согласно предоставленной Вами картограммы, земли государственного лесного фонда, особо охраняемых природных территорий, пути миграции диких животных, а также ареалы птиц занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Согласно пункта 2 статьи 89 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) разъясняем, что в случае несогласия с данным решением, Вы вправе подать жалобу в соответствии с главой 13 Кодекса.

Согласно статьи 11 Закона РК от 11.07.1997 года «О языках в Республике Казахстан» ответ подготовлен на языке обращения.

Руководитель

Н. Кокусбаев

Исп. С.Нуржигитов
тел 8/7282/32-75-06