"ШҚО, Курчатов қаласы, Курчатов көшесі, 34 мекенжайы бойынша орналасқан ҚР ҰЯО РМК "Байкал" филиалының аумағында отын құю пункті мен отын сақтау қоймасының құрылысы" ЖЖ бойынша
(оң)

13.12.2019 ж. № 06-0313/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің «Қазақстан Республикасының Ұлттық ядролық орталығы» ШЖҚ РМК, Курчатов қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ҚР ЭМ «ҚР ҰЯО» ШЖҚ РМК «Байкал» филиалы, Курчатов қаласы

Өскемен қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шығыс Қазақстан облысы, Курчатов қаласы, Курчатов көшесі, 34 мекенжайы бойынша орналасқан ҚР ҰЯО РМК «Байкал» филиалының аумағында отын құю пункті мен отын сақтау қоймасының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Шығыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 06-0313/19 от 13.12.2019 г.
(положительное)

по

РП "Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34"

ЗАКАЗЧИК:
РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Министерства энергетики Республики Казахстан, город Курчатов

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Филиал «Байкал» РГП на ПХВ «НЯЦ РК» МЭ РК, город Курчатов

город Усть-Каменогорск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: Восточно-Казахстанской области, город Курчатов, улица Курчатова 34»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34».

Настоящее заключение выполнено согласно договора № 990240001722/192146/00 (03-19/367) от 09.10.2019 года на проведение экспертизы по рабочему проекту «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34».

2. ЗАКАЗЧИК: РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Министерства энергетики Республики Казахстан, город Курчатов.

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Филиал «Байкал» РГП на ПХВ «НЯЦ РК» МЭ РК, город Курчатов, государственная лицензия ГСЛ №14021288 от 10.11.2014 года, на занятие проектной деятельностью на территории Республики Казахстан по I категории, выдана Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики РК.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр Республики Казахстан».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34», утвержденное РГП «НЯЦ РК» от 11.04.2019 года;

письмо РГП «НЯЦ РК» за №16-05/414ЭП от 16.07.2019 года о строительстве за счет внебюджетных средств предприятия;

постановление Акимата города Курчатов Восточно-Казахстанской области №18 от 6 мая 2019 года об изменении целевого назначения участка для строительства и размещения, обслуживания топливозаправочного пункта и топливохранилища, по адресу: ВКО, город Курчатов, улица Курчатова 34;

постановление Акимата города Курчатов Восточно-Казахстанской области от 11 марта 2019 года №979 «О разрешении на строительство автозаправочной станции (АЭС) и склада ГСМ»;

постановление Акимата города Курчатов Восточно-Казахстанской области №33 от 31 мая 2019 года «О внесении изменения в постановление города Курчатов от 11 марта 2019 года №979 «О разрешении на строительство автозаправочной станции (АЭС) и склада ГСМ»;

акт на право постоянного землепользования земельного участка площадью 1,0984 га для строительства и размещения, обслуживания топливозаправочного пункта и топливохранилища, кадастровый номер земельного участка 14-217-007-1489, изготовленный Курчатовским городским отделом по земельному кадастру и недвижимости – филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ВКО от 27.05.2019 года;

архитектурно-планировочное задание на «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34», №14 от 31 мая 2019 года,

выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства города Курчатов» ВКО;

распоряжение № 16-03/65 вн от 07.03.2019 года РГП «НЯЦ РК» «О начале разработки проекта АЗС РГП НЯЦ РК»;

письмо РГУ «Курчатовское городское управление контроля качества и безопасности товаров и услуг ДККиБТиУ ВКО ККККиБТиУ МЗ РК» за №01-01-23/2285 от 14.11.2019 года о зоне расположения участка;

письмо за №01-11/815 от 15.11.2019 года филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК о блокировке участка;

письмо за №01-11/816 от 15.11.2019 года филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК о проектировании пожарного гидранта, закольцовке противопожарной наружной сети – отдельным проектом;

письмо за №01-11/817 от 15.11.2019 года филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК о расстоянии до ближайшей пожарной части;

письмо РГП «НЯЦ РК» за №16-05/673ЭП от 20.11.2019 года о начале строительстве;

протокол дозиметрического контроля от 14 ноября 2019 года, выданный филиалом ИРБЭ РГП НЯЦ РК;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям заказ №0058, выполненный ТОО «Орда Құрылыс» город Шымкент в 2017 году, государственная лицензия ГСЛ №000865 от 20.07.2007 года;

топографическая съемка, выполненная в масштабе 1:2000, филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, государственная лицензия ГСЛ №19016234 от 01.08.2019 года выданное ГУ «Управление ГАСК ВКО» акимата ВКО;

эскизный проект, согласованный ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства города Курчатов» ВКО.

Технические условия:

АО «ВК РЭК» от 27.05.2019 года за №02-20/1668, на электроснабжение;

ГКП «Курчатов Водоканал» №44/1 от 11.03.2019 года, на подключение к системе водоснабжения.

5.2 Согласования заинтересованных организаций

письмо РГП НЯЦ РК №16-05/414ЭП от 16.07.2019 года, согласование рабочего проекта;

письмо ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства города Курчатов» ВКО № 2 от 12.06.2019 года, согласование рабочего проекта

письмо ГКП «Курчатов Водоканал» №254 от 06.06.2019 года, согласование рабочего проекта;

письмо АО «ВК РЭК» №02-36/2150 от 02.07.2019 года, согласование рабочего проекта

письмо-согласование №KZ53VQR00016956 от 29.08.2019 года в части промышленной безопасности, РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности» г. Нур-Султан;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка	Том 1 (07-03-2019-ПЗ)
Генеральный план	Том 2 (07-03-2019-ГП)
Архитектурно-строительные решения	Том 2.1 (07-03-2019-АС)
Отопление и вентиляция	Том 2.2 (07-03-2019-ОВ)
Электрооборудование. Электроосвещение	Том 2.3 (07-03-2019-ЭЛ)
Пожарная сигнализация. Оповещение о пожаре	Том 2.4 (07-03-2019-ПС)
Системы связи	Том 2.5 (07-03-2019-СС)
Технологические решения	Том 2.6 (07-03-2019-ТХ)
Конструкции металлические	Том 2.7 (07-03-2019-КМ)
Конструкции железобетонные	Том 2.8 (07-03-2019-КЖ)
Наружный водопровод и канализация	Том 2.9 (07-03-2019-НВК)
Электроснабжение	Том 2.10 (07-03-2019-ЭС)
Сметная документация	Том 3 (07-03-2019-СД)
Приложение №1 к сметной документации на стоимость материалов и оборудования, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам	Том 4 (07-03-2019)
Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС), выполненный РГП НЯЦ РК, государственная лицензия РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля МЭ РК» МЭ РК № 02104Р от 04.07.2019 года	Том 5 (07-03-2019-ОВОС)
Паспорт проекта	Том 6 (07-03-2019-ПП)
Проект организация строительства	Том 7 (07-03-2019-ПОС)
Расчеты	Том 8 (07-03-2019-РР)
Энергетический паспорт	Том 6 (07-03-2019-ЭП)

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Цель и назначение объекта – реализация нефтепродуктов для транспортных средств.

Целесообразность строительства определена заказчиком.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемый участок расположен в городе Курчатов ВКО.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район – IIIА.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) – минус 35,7ºС.

Снеговой район – II.

Ветровой район – III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические условия площадки строительства топливораздаточного пункта и топливохранилища приняты по материалам инженерных изысканий, выполненных ТОО «Орда Құрылыс» в 2017 году.

В геоморфологическом отношении площадка строительства расположена на денудационно-аккумулятивной равнине с абсолютными отметками поверхности рельефа в пределах 163,0 – 164,0 м.

В геологическом строении площадки строительства принимают участие аллювиальные отложения верхнечетвертичного и современного возраста, перекрытые почвенно-растительным слоем мощностью 0,20 м.

ИГЭ-1. Супесь твердой консистенции, без включений, с прослоями суглинка и песка, выработками вскрыта в интервале от 0,20 м до 2,60 – 2,70 м.

Согласно лабораторных данных приняты следующие расчетные характеристики грунта: C_{II}=9,0 кПа; φ_{II}=18°; ρ_{II}=1,83 г/см^3; E_{II}=7,9 МПа.

ИГЭ-2. Песок средней крупности, от маловлажных до влажных, средней плотности сложения, полимиктового состава, с прослоями супеси, выработками вскрыт в интервале от 2,60 – 2,70 м до 6,50 м.

Согласно лабораторных данных приняты следующие расчетные характеристики грунта: R_0=300 кПа.

ИГЭ-3. Суглинок, тугопластичной консистенции, выработками вскрыт с глубины 6,50 м, вскрытая мощность слоя 1,50 м.

Согласно лабораторных данных приняты следующие расчетные характеристики грунта: R_0=250 кПа.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 7,20 – 7,30 м (абс.156,0 – 156,22 м).

Возможное повышение уровня грунтовых вод в паводковый период и в период обильных атмосферных осадков на 1,0 м.

Грунтовые воды сульфатно-магниевого типа, по содержанию сульфатов – сильноагрессивные к бетону на портландцементе, по содержанию хлоридов – слабоагрессивные к железобетонным конструкциям при периодическом смачивании.

По лабораторным данным грунты по содержанию водорастворимых сульфатов сильноагрессивные к бетону на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе, по содержанию хлоридов – не обладают агрессивными свойствами.

Коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали и свинцу – средняя, к алюминию – высокая.

Согласно СП РК 5.01-102-2013 (прил. Г), город Курчатов расположен на территории с нормативной глубиной промерзания грунтов до 2,20 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан согласно задания на проектирование, на топографической основе, выполненной филиалом «Байкал» РГП НЯЦ РК в 2017 году, СП РК 3.03-107-2013, СН РК 2.02-03-2012 и других нормативных документов.

Площадка строительства расположена в южной промышленной зоне города Курчатов по улице Курчатова, 34.

Отвод земельного участка предусмотрен на основании акта на право постоянного землепользования №0172461 от 27.05.2019 года, кадастровый номер земельного участка 14-217-007-1489; площадь земельного участка – 1,0984 га.

Топливозаправочный пункт предназначен для заправки топливом легкового, грузового и большегрузного автотранспорта предприятий Национального Ядерного Центра РК.

Участок свободен от застройки, благоустройство, озеленение и коммуникации отсутствуют.

Согласно генерального плана на площадке расположены:

здание операторской (поз. по ГП 1);

навес с топливораздаточными колонками (поз. по ГП 1а);

подземный резервуарный парк емкостью 150 м куб (поз. по ГП2);
топливохранилище емкостью 350 м куб. (поз. по ГП 3);
продуктовая насосная станция (поз. по ГП4);
грязеуловитель с бензомаслоуловителем (поз. по ГП 5 и 5/1);
туалет на 2 очка (поз. по ГП 6);
станция полуавтоматического налива ТХ-2 (поз. по ГП 7);
колодец приема топлива (поз. по ГП 8);
заправочная наливная площадка (поз. по ГП 9);
площадка для приема топлива (поз. по ГП 10).

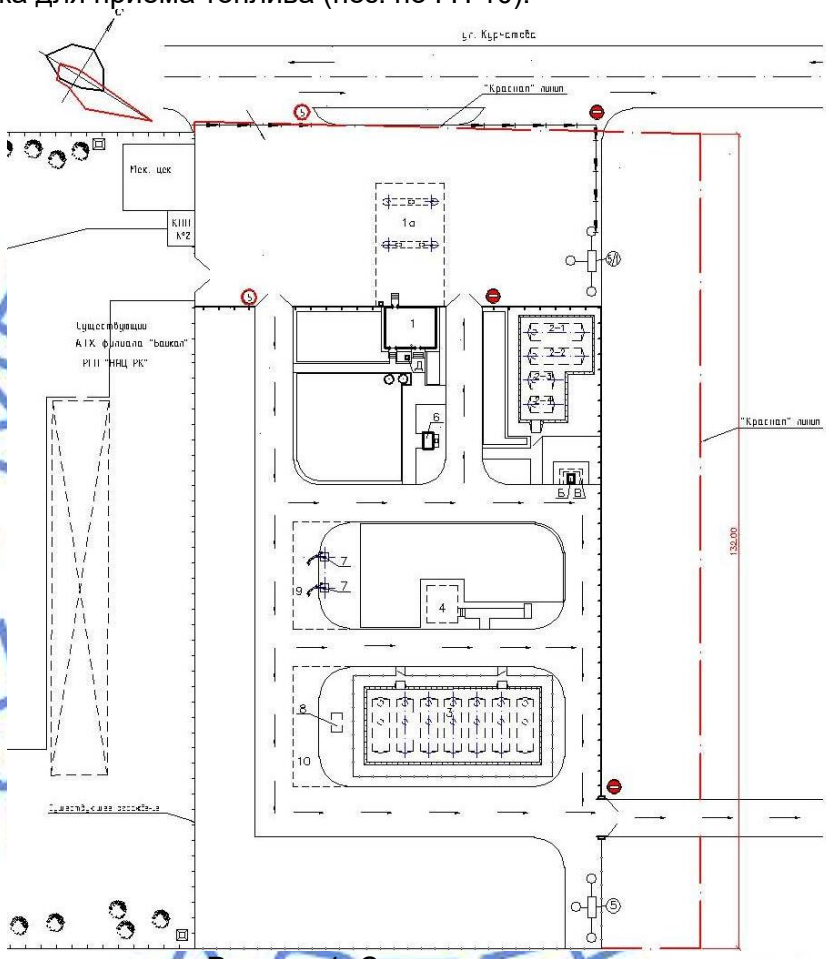

Рисунок 1. Схема генерального плана

Въезд и выезд автотранспорта к топливозаправочному пункту предусмотрен с улицы Курчатова, подъезд к топливохранилищу предусмотрен с ул. Курчатова, выезд с объездной дороги.

Территория поделена на две зоны: зона общего доступа для заправки топливом автотранспорта, в которой расположены навес с топливораздаточными колонками и производственная зона, в которой расположены все остальные здания и сооружения. Производственная зона с трех сторон огорожена железобетонным ограждением по серии 3.017-1, вып.1 высотой 2,5 м с устройством трех ворот для въезда и выезда спец. автотранспорта. С юго-западной стороны расположено существующее ограждение предприятия АТХ. Ширина ворот принята 6,0 м для возможности проезда специального и пожарного автомобилей. Дополнительно предусмотрено ограждение по периметру

резервуарного парка и топливохранилища. Ограждение предусмотрено из сетчатых панелей индивидуального изготовления высотой 1,8 м с устройством калиток.

Расстояния между зданиями, сооружениями, технологическими установками и инженерными сетями предусмотрены с учётом: степени огнестойкости; категории производств, размещения инженерных сетей, на основании нормативных технологических требований.

Схема организации проездов на территории соответствует требованиям Закона РК «О пожарной безопасности» и позволяет обеспечить со всех сторон подъезд пожарных машин к зданию. Радиусы закругления проездов отвечают требованиям безопасной организации движения.

Проектом организации рельефа предусматривается обеспечение оптимальных уклонов планируемой поверхности, со сбором загрязненных поверхностных вод в дождеприемный лоток, перекрытый металлической решеткой и направления их на очистные сооружения (грязеуловитель с бензомаслоуловителем).

Вертикальная планировка решена методом проектных горизонталей по сплошной системе.

Конструкция дорожной одежды по проездам и площадкам предусмотрена из бетона марки В25 толщиной 160 мм по гравийно-оптимальной смеси с обрамлением бортовыми камнями БР 100.30.15 по ГОСТ 6665-91, по тротуарам из бетона марки В25 толщиной 60 мм по гравийно-оптимальной смеси с обрамлением бортовыми камнями БР 100.20.8 по ГОСТ 6665-91. По прилегающей территории проезд предусмотрен из оптимальной песчано-гравийной смеси.

Для озеленения территории предусмотрено использовать рядовые посадки деревьев (березы бородавчатой, рябины сибирской), с учётом их приживаемости в местных климатических условиях, а также устройство газона из многолетних трав. Устройство озеленения предусмотрено с учётом следующих требований: обеспечения минимального расстояния посадок деревьев и кустарников до инженерных сетей, зданий и сооружений; соблюдения размеров земляных комов, ям и траншей для посадки зелёных насаждений.

У входов в здания предусмотрена установка урн, в зоне отдыха установлены скамейки. Также на территории придорожного комплекса проектом предусмотрена установка ящиков с песком, щитов с пожарным инвентарем.

Для сбора мусора предусмотрены мусорные контейнеры, размещенные на специальной площадке с навесом и огороженной с трех сторон.

На территории предусмотрены первичные средства пожаротушения - щит противопожарный с ящиком для песка, согласно таблицы А4 СП РК 3.03-107-2013. Для схемы движения установлены Дорожные знаки.

За относительную отметку нуля принят уровень чистого пола, соответствующий абсолютной отметке 163,89 - для операторской.

Размещение внутриплощадочных инженерных сетей предусмотрено с учётом: технологических требований; обеспечения занятия наименьших площадей территории участка, в увязке со зданиями, сооружениями, а также с учётом их взаимного расположения, в соответствии с нормативными требованиями, с учётом обеспечения возможности их ремонта.

Для увязки всех сетей на площадке составлен сводный план инженерных сетей, согласованный смежными разделами.

Высотные отметки даны в метрах.

Система высот – Балтийская.

Система координат – местная.

Эскизный проект согласован ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства г. Курчатов ВКО», письмо №2 от 12.06.2019 года.

Таблица № 1

Показатели генерального плана

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь земельного участка, в т.ч.	га	1,0984
2	Площадь застройки	м кв.	649,44
3	Площадь покрытия	м кв.	4503,0
4	Площадь озеленения	м кв.	2913,0
5	Прочие площади	м кв.	2918,56

6.2.2 Технологические решения

Проектируемый объект состоит из следующих технологических узлов: топливохранилища общей емкостью 350 куб. м.; топливозаправочного пункта, включающего в себя резервуарный парк общей емкостью 150 куб. м. и топливораздаточные колонки; станции полуавтоматического налива; насосной открытого типа.

Топливохранилище предназначено для приема и временного хранения нефтепродуктов. Категория топливохранилища – IIIв.

Хранение нефтепродуктов в топливохранилище предусмотрено в стальных горизонтальных резервуарах подземного исполнения. Бензин марки АИ-92 – в двух резервуарах емкостью 50,00 куб. м. каждый. Бензин марки АИ-95 – в резервуаре емкостью 50,00 куб. м. Дизельное топливо летнее – в двух резервуарах емкостью 50,00 куб. м. каждый. Дизельное топливо зимнее – в резервуаре емкостью 50,00 куб. м. Один резервуар на 50,00 куб. м. – резервный.

Резервуары оборудуются сливными и отпускными устройствами, зачистными патрубками и совмещенными дыхательными клапанами повышенного давления, системами измерения и контроля.

Топливораздаточный пункт относится к типу А на 500 заправок в сутки (135 заправок в час «пик») и предназначен для заправки автобензином и дизельным топливом легкового, грузового и большегрузного автотранспорта.

Общий годовой объем реализации нефтепродуктов через топливозаправочный пункт и топливохранилище составляет 910,00 куб. м., в том числе:

автобензина марки АИ-92 – 326,00 куб. м.;
автобензина марки АИ-95 – 16,00 куб. м.;
дизельного топлива (ДТЛ) – 513,00 куб. м.;
дизельного топлива (ДТЗ) – 55,00 куб. м.

Из них реализация через устройство верхнего налива топлива (АСН-100С) в автомобильные цистерны составляет:

автобензина марки АИ-92 – 35,00 куб. м.;
дизельного топлива (ДТЛ) – 230,00 куб. м.

Хранение нефтепродуктов в резервуарном парке топливораздаточного пункта предусмотрено в стальных горизонтальных резервуарах подземного исполнения. Бензин марки АИ-95 – в резервуаре емкостью 25,00 куб. м. Бензин марки АИ-92 – в резервуаре емкостью 25,00 куб. м. Дизельное топливо летнее и дизельное топливо зимнее – в резервуаре емкостью 50 куб. м. Один резервуар на 50,00 куб. м. – резервный.

Выдача автобензина марки АИ-92 и АИ-95 потребителям предусмотрена через две двухсторонние ТРК на один вид топлива в напорном исполнении с системой возврата паров. Выдача дизельного топлива потребителям предусмотрена через двухстороннюю

ТРК на один вид топлива в напорном исполнении без системы возврата паров. Все ТРК укомплектованы отсечными клапанами.

Управление подачей нефтепродуктов в ТРК дистанционное из операторной. Расстановка ТРК обеспечивает одновременную заправку до трех автомобилей.

Насосная станция открытого типа предназначена для выполнения перекачки нефтепродуктов из резервуаров топливохранилища в емкости резервуарного парка топливораздаточного пункта и отпуска автобензина марки АИ-92 и ДТЛ в автоцистерны. Операции по перекачке и отпуску нефтепродуктов осуществляются насосными самовсасывающими агрегатами 1АСЦЛ-20-24Г. Для каждого вида топлива предназначен отдельный насосный агрегат.

Отпуск нефтепродуктов в автоцистерны осуществляется через наливные стояки АСН-100С. Управление процессом осуществляется из операторной, которая оборудована пультом управления насосами.

Транспортировка нефтепродуктов осуществляется: от топливохранилища к насосам 4.1 и 4.2 по подземным трубопроводам Б1 и Б2 с уклоном не менее 0,002 в сторону резервуаров топливохранилища, от насосов 4.1 и 4.2 к наливным стоякам 7.1 и 7.2 по надземным трубопроводам Б3 и Б4 с уклоном не менее 0,002 в сторону насосной; от насосов 4.1 и 4.2 в резервуарный парк топливораздаточного пункта по подземным трубопроводам Б5 и Б6 с уклоном не менее 0,002 в сторону резервуаров топливораздаточного пункта; от резервуаров топливораздаточного пункта к ТРК по подземным трубопроводам Б7, Б8 и Б9 с уклоном не менее 0,002 в сторону резервуаров топливораздаточного пункта.

Технологические трубопроводы топливохранилища и топливораздаточного пункта предусмотрены из стальных электросварных трубопроводов по ГОСТ 19704-91 из стали Ст3сп ГОСТ 10705-80. Соединение трубопроводов предусмотрено на сварке по ГОСТ 16037-89. Вводы трубопроводов в технологические отсеки герметизируются.

Надземная прокладка трубопроводов осуществляется на низких опорах. Проектом предусмотрены скользящие опоры по серии 5.903-13 в.8-95. Подземная прокладка трубопроводов в местах движения транспортных средств предусмотрена в гильзах из стальных электросварных труб по ГОСТ 19704-91 из стали Ст3сп ГОСТ 10705-80. Концы гильз выводятся не менее чем на 0,5 м за границы проезжей части.

Трубопроводы после гидравлических испытаний покрываются антикоррозийным покрытием. Подземные трубопроводы – пятью слоями лака ХС-76 по грунтовке ХС-010 ГОСТ 9355-81. Надземные трубопроводы – в два слоя грунтовкой ХС-010 ГОСТ 9355-81 и эмалью ХВ-785 ГОСТ 7313-75 в два слоя.

Проектом предусмотрено одноэтажное здание операторной, в состав которого входят: комната оператора, бытовое помещение, помещение ДЭС, электрощитовая, подсобное помещение.

Комната оператора оснащена технологической мебелью и оборудованием для обслуживания топливораздаточных колонок. Автоматическая система, установленная в зоне операторов, осуществляет управление ТРК и слежение за подземными резервуарами жидкого топлива. Данная автоматическая система обеспечивает высокоточное дистанционное измерения уровня, температуры, плотности топлива в резервуарах жидкого топлива.

Группа производственного процесса – Iа, Iб. Бытовое обслуживание персонала осуществляется в существующем АБК, находящемся на территории предприятия.

Уборка всех помещений осуществляется вручную, проектом предусмотрен уголок для уборочного инвентаря и дезинфицирующих средств.

Штат персонала составляет 8 человек, в том числе:

начальник участка – 1 человека (график работы с 8.30 до 18.00);

оператор – 4 человека (график работы круглосуточный, сменный по 12 часов);

слесарь-ремонтник – 3 человека (график работы с 8.30 до 18.00, основное рабочее место на производственной базе транспортной службы, обслуживание и ремонт топливораздаточного пункта согласно графика ППР).

Противопожарные мероприятия организуются согласно действующим нормам и правилам в соответствии с требованиями органов противопожарного надзора.

Технологические решения полностью обеспечивают производственную деятельность объекта, его безопасность, выполнение всех нормативных требований.

6.2.3 Архитектурно-планировочные решения

Операторная с навесом

Здание операторной одноэтажное, прямоугольной формы в плане с размерами в осях 7,2х6,0 м. Высота помещений – 2,8 м.

Планировочные решения проектируемого здания следующие: операторная, бытовое помещение, электрощитовая, подсобное помещение, коридор, тамбур. Из операторной предусмотрено 2 выхода. Дополнительно предусмотрено помещение ДЭС, имеющее отдельный вход снаружи.

Навес для топливораздаточных колонок прямоугольной формы в плане. Габаритные размеры навеса – 20,0 х 11,0 м. Высота навеса до низа несущих конструкций – 5,0 м.

Планировочные решения, предусмотренные проектом, выполнены согласно задания на проектирование, СП РК 3.03-107-2013 и других нормативных документов.

Кровля операторной – односкатная, с покрытием из профилированного листа марки Н57-750-0,7 по ГОСТ 24045-94. Водосток неорганизованный.

Оконные блоки - из поливинилхлоридных профилей по ГОСТ 23199-99 с тройным остеклением.

Дверные блоки – стальные по ГОСТ 31173-2003, из поливинилхлоридных профилей по ГОСТ 30970-2014, противопожарные по серии 1.236-5, вып.3.

Наружная отделка

Стены наружные – улучшенная штукатурка, окраска фасадной краской (RAL7037).

Окна металлопластиковые с белой лицевой поверхностью.

Цоколь – облицовка бетонными фасадными плитами толщиной 20 мм по СТ РК 958-93.

Двери металлические – полимерная окраска голубого цвета.

Внутренняя отделка

Потолки – затирка швов, сплошное выравнивание сухими смесями, водоэмульсионная окраска.

Стены и перегородки – улучшенная штукатурка, водоэмульсионная окраска, известковая побелка.

Полы – из керамогранитной плитки по ГОСТ 6787-2001, линолеума поливинилхлоридного по ГОСТ 14632-79.

Принятые объемно-планировочные решения согласованы заказчиком и обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, безопасность и комфортность при работе персонала.

Таблица №2

Основные показатели по разделу АР

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели
1	Этажность		1
2	Площадь застройки	кв.м	59,1
3	Общая площадь	кв.м	41,04
4	Полезная площадь	кв.м	38,07
5	Строительный объем	куб.м	187,93

6.2.4 Конструктивные решения

Операторская (поз.1 по ГП)

Уровень ответственности здания – II

Степень огнестойкости здания – II

Конструктивная схема здания – бескаркасная, с продольными несущими стенами. Пространственная жесткость здания обеспечивается совместной работой стен и плит перекрытий, работающих как жесткие неизменяемые диски.

За относительную отметку нуля принят уровень чистого пола здания, соответствующий абсолютной отметке 163,89.

Фундаменты – ленточные из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78*.

Глубина заложения фундаментов на отметке минус 1,80 м.

Под фундаменты выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

Основанием фундаментов служит – супесь со следующими расчетными характеристиками: C_{II}=9,0 кПа; φ_{II}=18°; ρ_{II}=1,83 г/см^3; E_{II}=7,9 МПа.

Горизонтальная гидроизоляция в уровне обреза фундаментов выполняется из слоя цементного раствора состава 1:2 толщиной 20 мм, вертикальная гидроизоляция – окрасочная из двух слоев горячего битума.

Наружные стены и перегородки – из силикатного кирпича СУРПо-М125/F25/1,8 по ГОСТ 379-2015 на цементно-песчаном растворе марки М50. Наружные стены – сплошные толщиной 640 мм, проектом предусмотрено утепление наружных стен снаружи с последующей штукатуркой по сетке.

Утеплитель наружных стен – минераловатные плиты типа ППЖ-160 по ГОСТ 9573-2012 толщиной – 80 мм.

Перемычки – сборные железобетонные по ГОСТ 948-84.

Плиты перекрытия – сборные железобетонные многопустотные панели по серии 1.141-1 вып.66.

Утеплитель перекрытия – жесткие минераловатные плиты на базальтовом волокне типа П-125 толщиной – 100 мм.

Конструкция чердака – из прокатных швеллеров по ГОСТ 8240-89.

Покрытие – из профилированных листов с трапециевидными гофрами типа Н57-750-0,7 по ГОСТ 24045-2010.

Вокруг здания предусмотрена бетонная отмостка шириной 1,10 м.

Топливораздаточная площадка с навесом (поз.1а по ГП)

Уровень ответственности сооружения – II.

Степень огнестойкости сооружения – IIIа.

Конструктивная схема сооружения – полный каркас, с сеткой колонн 7,0х7,0 м.

Каркас конструкций навеса – стальной, рамный со стропильными балками, колонны защемлены в фундаментах.

Фундаменты под колонны – столбчатые, монолитные бетонные из бетона класса В15.

Армирование подошвы столбчатого фундамента предусмотрено сварной сеткой с размерами ячеек 200х200 мм из стержневой арматуры диаметром 14,0 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016 в нижней зоне, под колонную часть – пространственным каркасом из отдельных стержней, продольная – из стержневой арматуры диаметром 14,0 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016, поперечная (хомуты) – диаметром 5,0 мм класса Вр-I по ГОСТ 6727-80*.

Глубина заложения столбчатых фундаментов – на отметке минус 1,60 м.

Под основание фундаментов предусмотрено устройство гравийно-песчаной подготовки толщиной 100 мм.

Основанием фундаментов служит – супесь со следующими расчетными характеристиками: C_{II}=9,0 кПа; φ_{II}=18°; ρ_{II}=1,83 г/см^3; E_{II}=7,9 МПа.

Вертикальные поверхности бетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Колонны и стропильные балки – из стальных электросварных труб диаметром 273х6 по ГОСТ 10704-91.

Прогоны покрытия – из горячекатаного швеллера №18У по ГОСТ 8240-97.

Покрытие – из профилированных листов с трапециевидными гофрами типа Н57-750-0,7 по ГОСТ 24045-2010.

Марка стали стальных конструкций С245 по ГОСТ 27772-2015.

Все заводские соединения – сварные, монтажные – на болтах класса точности «В» и класса прочности 5.8 по ГОСТ 7798-70* и на монтажной сварке.

Гайки постоянных болтов закрепляются путем установки контргаек по ГОСТ 5915-70 или пружинных шайб по ГОСТ 6402-70.

Резервуарный парк, инженерные сооружения

Резервуарный парк топливохранилища состоит из 7-ми подземных стальных горизонтальных цилиндрических резервуаров емкостью 50 куб.м. резервуарный парк топливораздаточного пункта состоит из двух подземных стальных горизонтальных цилиндрических резервуаров емкостью 50 куб.м и двух 25 куб.м.

Проектом предусмотрена установка резервуаров в железобетонном поддоне с габаритными размерами 9,60х3,40 м и 4,80х3,40 м.

Поддон – монолитно-железобетонный из тяжелого бетона класса В15, F50 армирован сеткой из отдельных стержней с размерами ячеек 200х200 мм из арматуры диаметром 8,0 мм класса А240 по ГОСТ 34028-2016 в нижней зоне.

Под поддон устраивается бетонная и щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

Технологические колодцы резервуаров и крышки колодцев выполнены из листовой стали по ГОСТ 19903-90 с обрамлением угловым прокатом по ГОСТ 8509-93, марка стали С235 по ГОСТ 27772-2015.

Продуктовая насосная станция – сооружение прямоугольной формы в плане, в качестве насосной станции принят навес с глухой каменной стенкой по оси №1.

Конструктивная схема сооружения – полный каркас, с сеткой колонн 6,0х5,0 м.

Каркас конструкций навеса – стальной, рамный со стропильными балками, колонны защемлены в фундаментах.

Фундаменты под колонны – столбчатые, монолитные бетонные из бетона класса В15.

Армирование подошвы столбчатого фундамента предусмотрено сварной сеткой с размерами ячеек 200х200 мм из стержневой арматуры диаметром 14,0 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016 в нижней зоне, под колонную часть – пространственным каркасом из

отдельных стержней, продольная – из стержневой арматуры диаметром 14,0 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016, поперечная (хомуты) – диаметром 5,0 мм класса Вр-I по ГОСТ 6727-80*.

Глубина заложения столбчатых фундаментов – на отметке минус 1,55 м.

Под основание фундаментов предусмотрено устройство гравийно-песчаной подготовки толщиной 100 мм.

Основанием фундаментов служит – супесь со следующими расчетными характеристиками: C_{II}=9,0 кПа; φ_{II}=18°; ρ_{II}=1,83 г/см^3; E_{II}=7,9 МПа.

Вертикальные поверхности бетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Колонны – из двух горячекатаных швеллеров №12 по ГОСТ 8240-97 сечением в короб.

Стропильные балки и прогоны покрытия – из горячекатаного швеллера №27 и №20 по ГОСТ 8240-97.

Покрытие – из профилированных листов с трапециевидными гофрами типа Н57-750-0,7 по ГОСТ 24045-2010.

Фундаменты под насосы – массивные монолитно-бетонные с поддоном из бетона класса В15, армированы сетками с размерами ячеек 100х100 мм из стержневой арматуры диаметром 8,0 мм класса А400 по ГОСТ 34028-2016.

Грязеотстойник с бензомаслоуловителем – монолитно-железобетонный из тяжелого бетона класса В15; W6; F50 по ГОСТ 26633-2012 с армированием сетками из стержневой арматуры по ГОСТ 34028-2016.

Ограждение участка – глухое из сборных железобетонных панелей типа П6В по серии 3.017-1 вып.1.

Фундаменты – столбчатые сборные железобетонные типа Ф1 по серии 3.017-1 вып.1.

Доборные участки ограды – из силикатного кирпича марки М125 по ГОСТ 379-2015, фундаменты – ленточные, монолитно-бетонные из бетона класса В7,5.

Ворота и ограждение резервуарных парков – металлические сетчатые.

Антикоррозийные мероприятия

Антикоррозионные мероприятия приняты в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Согласно материалов инженерно-геологических изысканий грунты площадки сильноагрессивные к бетону нормальной плотности на портландцементе.

Проектом предусмотрено изготовление бетонных и железобетонных конструкций на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Защитные слои арматуры монолитных железобетонных конструкций приняты в соответствии СНиП 2.03.01-84 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Наружные поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, покрываются горячим битумом за два раза.

Все металлические изделия после очистки покрываются лакокрасочными материалами.

Принятые основные конструктивные решения обеспечивают прочность и устойчивость несущих конструкций зданий и сооружений комплекса, нормативную огнезащиту конструкций.

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Согласно задания на проектирование наружные внеплощадочные сети выполняются отдельным проектом.

Отопление и вентиляция

Источник теплоснабжения – электричество.

Для обогрева помещений предусмотрено отопление электрическими конвекторами ЭВУБ-0,5; ЭВУБ-1,0 и ЭВУБ-1,5, мощностью соответственно: 500, 1000 и 1500 Вт. Электроконвектор оборудован термодатчиком.

Расчетная температура внутреннего воздуха в помещениях принята: бытовом помещении и операторской - +18°С; в помещении ДЭС - +5°С; подсобном помещении и коридоре - +16°С.

В здании операторской предусмотрена естественная вытяжная вентиляция.

Вытяжные системы ВЕ1, ВЕ2 выполнены из вертикальных и горизонтальных воздуховодов вдоль внутренних стен.

Воздуховоды систем вентиляции ВЕ1, ВЕ2 выполнены из оцинкованной стали по ГОСТ 14918-80.

Для притока использован воздух через форточки (фрамуги) и неплотности оконных и дверных проемов.

Система вентиляции ВЕ1 оборудована металлическими решетками.

Вытяжная система ВЕ2 удаляет выхлопные газы и теплоизбытки из помещения ДЭС во время работы электростанции. Система оборудована дефлекторами диаметром 200 мм. На воздухозаборе установлена заслонка с механическим приводом. Заслонка открывается при запуске электростанции. Воздухозабор зашит сеткой металлической 20х20 мм.

На входе в бытовое помещение для обеспечения более высокого уровня комфорта вблизи дверного проема, предусмотрена воздушно-тепловая завеса У1.

Крепление воздуховодов предусмотрено при помощи хомутов.

Производство строительно-монтажных работ и приемка в эксплуатацию систем отопления и вентиляции должны производиться в соответствии с требованиями СН РК 4.01.02-2013 и СП РК 4.01.102-2013 «Внутренние санитарно-технические системы».

Таблица № 3

Основные показатели по отоплению и вентиляции

Наименование здания	Периоды года при tн, ^{0}С	Расход теплоты, Вт				Расход холода	Установленная мощность эл.двигателей, кВт
		На Отопление	На вентиляцию	На ГВС	Общий		
Операторская	- 35,7	5500*			5500*		4*

*- отопление принято электрическое.

Водоснабжение и канализация

Раздел выполнен на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком и технических условий № 44/1 от 11.03.2019 г., выданных ГКП на ПХВ «Курчатов Водоканал».

В проекте предусмотрена привозная вода для хозяйственных нужд здания операторской расходом 0,08 куб.м/сутки, в соответствии с заданием на проектирование.

Для питьевых нужд предусмотрена бутилированная вода.

На территории топливозаправочного пункта запроектирован туалет с водонепроницаемой выгребной ямой. Вентиляция выгреба принята с помощью трубы диаметром 150 мм, вытяжная часть которой выводиться через крышу уборной на высоту 0,5 м от крыши.

Вывоз стоков предусмотрен 1 раз в год спецмашиной.

Наружные сети водопровода и канализации

На площадке запроектированы системы:

противопожарного водопровода (В2);

производственно-дождевой канализации (К2).

В соответствии с приложением 8 к Техническому регламенту и п.7.1.12 СП РК 3.03-107-2013, а также п.3.5 ВСН 01-89 расход воды на наружное пожаротушение принят 10 л/с.

Наружное пожаротушение согласно СП РК 3.03-107-2013 «Автозаправочные станции стационарного типа» п. 10.2 предусмотрено от двух пожарных гидрантов, один-существующий ПГ-3 на территории АТХ филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК и второй проектируемый в колодце ПГ-1.

Подключение предусмотрено в существующую стальную сеть диаметром 300 мм в колодце ВК-80/1 в одну нитку. Гарантированный напор в точке подключения составляет 30 м.

В соответствии с письмом заказчика № 01-11/816 от 15.11.2019 г. закольцовка противопожарной наружной сети, расположенной на территории АТХ филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК будет предусмотрена отдельным проектом.

Для подземных резервуаров, продуктовых насосных станций, размещаемых на площадках, предусмотрено тушение пожара передвижной пожарной техникой, согласно СП РК 2.02-103-2012 п. 5.5, а также средства первичного пожаротушения - пенные огнетушители ОПХ-10 - 8 штук.

Наружный противопожарный водопровод запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91 диаметром 108х3,5 мм, с «весьма усиленной изоляцией» и установкой запорной арматуры.

Сброс производственно-дождевых стоков с территории топливозаправочного пункта и топливохранилища, предусмотрен на очистные сооружения, производительностью 6,12 куб.м/сут (2 шт). Очистные сооружения представлены грязеотстойником с бензомаслоуловителем по т.п 816-1-79.86 с дождеприемным колодцем по т.м.п 902-09-46.88 и установлены согласно планировки: один на территории заправочного островка, второй на территории топливохранилища.

Сточные воды собираются в дождеприемный колодец, расположенный в самом низком участке, по трубопроводу самотеком попадают в грязеотстойник, где происходит очистка стоков за счет разности плотности веществ. Горючие масла и нефтесодержащие вещества всплывают и улавливаются в маслоприемную трубу и затем самотеком сливаются в маслобензосборный колодец, на дне грязеотстойника остается осадок.

Частично очищенные и осажденные стоки через фильтр ВФ-1 поступают во второе отделение. Фильтр служит для задержания тонкодисперсных взвешенных веществ. После очистки стоки поступают в колодец-сборник.

Очищенная вода используется для полива асфальтового покрытия, при помощи погружного насоса ГНОМ 6-10 производительностью 6 куб.м/ч, напором 10 м и мощностью двигателя 0,6 кВт (1 рабочий насос и 1 резервный).

Трубопроводы производственно-дождевых стоков запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 152х3,5 и 219х3,5 мм.

Расход производственно-дождевой канализации – 1,68 л/с, 2,04 куб.м/час, 12,24 куб.м/сутки.

Общая протяженность сети:

водопровода – 175,0 м;

канализации – 8,0 м.

Электротехнические решения.

Проект выполнен на основании задания на проектирование, чертежей генплана, технических условий №02-20/1668 от 27.05.2019 года, выданных АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» и в соответствии с нормативно-технической документацией, действующей на территории Республики Казахстан.

Проектом предусматривается электроснабжение топливозаправочного пункта от РУ-0,4кВ существующей подстанции №27 кабельной линией марки АВБбШв-1кВ-4х120 до ящика ЯРП в здании операторской.

По надежности электроснабжения электропотребители топливозаправочного пункта и топливохранилища относятся к I и III категории.

Напряжение сети -380/220 В.

Расчетная мощность - 38,08 кВт.

Расчетный ток - 60,97 А.

Протяженность КЛ-0,4кВ - 955 м.

В РУ-0,4 кВ ТП-27 установлен рубильник типа РПС-2-250 и предохранитель типа ПН2-250, установленные на одной плите. Также на вводе в РУ-0,4кВ ТП-27 в шкафу учета установлен вводной автоматический выключатель на номинальный ток 125 А с управлением вне шкафа и многотарифный счетчик активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок, со встроенным GSM модемом, подключенный через трансформаторы тока.

Проектируемые кабельные линии прокладываются в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. При пересечении с существующими инженерными коммуникациями кабель прокладывается в трубах.

В качестве резервного источника питания для бесперебойного питания топливозаправочных колонок принят дизельный генератор мощностью 8,5 кВт. Ввод резервного питания осуществляется вручную.

Проектом предусматривается наружное освещение территории топливозаправочного пункта светодиодными светильниками, установленными на металлических опорах. Освещение топливозаправочных островков выполнено светильниками типа «Торшер» на металлических опорах.

Управление наружным освещением осуществляется от шкафа управления типа ШУО-25-23-31 кабелем АВБбШв-5х2,5, прокладываемым в земляной траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли. Управление наружным освещением в ночное и вечернее время выполняется автоматически, согласно режиму, заданному эксплуатацией.

Электрооборудование и электроосвещение

Проект электрооборудования и электроосвещения выполнен на основании задания на проектирование, архитектурно-строительной, технологической, сантехнической частей проекта и в соответствии с с нормативно-технической документацией, действующей на территории Республики Казахстан.

По надежности электроснабжения электроприемники относятся к III категории, за исключением прибора пожарно-охранной сигнализации, который относится к I категории.

Резервное питание прибора ПОС предусматривается от встроенной аккумуляторной батареи. Переключение на резерв производится автоматически при исчезновении основного питания.

Проектируемые электроустановки имеют напряжение 380/220 В с глухозаземленной нейтралью.

В качестве вводно-распределительного устройства принят щит ЩС типа ЩРн, устанавливаемый в помещении щитовой. Силовыми электроприемниками являются:

топливораздаточные колонки, погружные насосы, насосы продуктовой насосной станции, электрические конвекторы, ПК, прибор ПОС, внутреннее и наружное электроосвещение, исполнительное устройство задвижки вентиляции.

На вводе линий питания технологического оборудования устанавливаются автоматические выключатели и автоматы дифференциальной защиты ПУЭ п. 7.1.73, 7.1.80.

В качестве пусковой и защитной аппаратуры приняты встроенные в аппаратуру защитные устройства, для подключения переносного технологического оборудования устанавливаются штепсельные розетки с заземляющими контактами.

Управление заслонкой вытяжной вентсистемы помещения ДЭС осуществляется магнитным пускателем со встроенными кнопками управления в обслуживаемом помещении.

Силовая питающая и распределительная сеть выполняется кабелем с медными жилами, с изоляцией, не поддерживающей горение типа ВВГнг-LS-0,66. Кабели прокладываются скрыто в гофрированных трубах из самозатухающего пластиката скрыто под штукатуркой,

Рабочее электроосвещение выполняется светильниками, выбранными согласно среде и назначению помещений. Величины освещенностей приняты в соответствии с действующими нормами согласно СП РК 2.04-104-2012 «Естественное и искусственное освещение» и указаны на планах.

Эвакуационное освещение с установкой указателей «Выход» предназначено для быстрого и безопасного пути эвакуации. Световые указатели «Выход» имеют встроенную аккумуляторную батарею, обеспечивающую бесперебойную работу в течение 3-хчасов в случае непредвиденного отключения основной сети. Для проведения ремонтных работ в технических помещениях щитовой и ДЭС предусматривается установка ящика с понижающим трансформатором ЯТП-0,25-220/36 В.

Групповая осветительная сеть выполняется трехпроводной кабелями с медными жилами (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный PE- проводник), прокладываемыми под слоем штукатурки в гофрированной трубе из самозатухающего пластиката.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала в проекте предусмотрено заземление всех металлических нетоковедущих частей электрооборудования через зануление, и дополнительная мера - уравнивание потенциалов для чего строительные, производственные, технологические, сантехнические конструкции объединяются и присоединяются к внешнему контуру стальной полосой 40х4 мм.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» проектом предусмотрена молниезащита по II категории резервуаров с топливом и топливораздаточных колонок. В качестве молниеприемников приняты стержневые молниеотводы. Молниеотвод изготовляется из стальных труб разного диаметра. Спуск от молниеприемника выполняется из полосовой стали 40х4 мм и присоединяется к наружному заземляющему устройству. Защита от статического электричества обеспечивается присоединением всех резервуаров, технологических трубопроводов, корпусов технологического оборудования к заземляющему устройству. Заземляющее устройство состоит из электродов заземления (труба стальная диаметром 50 мм, длиной 5 м) соединенных стальной полосой 4х40 мм, проложенной на глубине 0,8 м от спланированной отметки.

Системы связи и сигнализации

Проект выполнен на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Наружные сети телефонизации выполнены кабелем ТППэп 10х2х0,4 мм^2, проложенным в существующей кабельной канализации от ШР-2, расположенного на территории ИАЗ, до колодца №89.

Протяженность сетей связи на данном участке - 0,270 км.

От колодца №89 до проектируемого здания операторской топливозаправочного пункта в проектируемой канализации в грунте кабелем марки ТППБэп 10х2х0,4 мм^2.

Протяженность сетей связи на данном участке - 0,950 км.

В здании операторской установлен распределительный бокс на 10 пар.

Предусмотрены следующие виды связи:

городская автоматическая телефонная связь (ГАТС) - один телефонный аппарат;

производственная автоматическая телефонная связь (ПАТС) - один телефонный аппарат;

связь громкоговорящего оповещения.

Абонентские сети связи ГАТС и ПАТС выполнены проводом марки КСПВ 2х0,4 мм^2, сети громкоговорящего оповещения - проводом марки ПТПЖ 2х1,2 мм^2. Прокладка кабелей выполнена открыто.

Пожарная сигнализация

Проект выполнен на основании задания на проектирование, архитектурно-планировочного задания на проектирование и в соответствии с требованиями нормативно-технической документации, действующей на территории Республики Казахстан.

Проектом предусмотрена система автоматической пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре в здании операторской топливозаправочного пункта.

Пожарная сигнализация предназначена для подачи сигнала о возникновении пожара в одном из защищаемых помещений. С этой целью на потолке установлены автоматические дымовые пожарные извещатели типа ИП 212-41М, на пути эвакуации - ручные пожарные извещатели типа ИПР-3СУ, включаемые последовательно в шлейфы блокировки прибора типа «ВЭРС-ПК2».

Шлейфы пожарной сигнализации выполнены кабелем марки КСПВ 2х0,5 мм^2, проложенным в кабельном канале. В местах прохода через стены провода защищаются ПВХ трубкой диаметром 20 мм.

Электропитание системы и источников резервированного питания выполнено в соответствии с ПУЭ РК и осуществлено по I категории надежности электроснабжения от сети переменного тока напряжением 220В, частотой 50Гц. Резервным источником питания служит аккумуляторная батарея.

Защитное заземление и зануление приборов и оборудования пожарной сигнализации выполнено в общем контуре в соответствии с требованиями ПУЭ РК и технической документацией завода-изготовителя.

Оповещение о пожаре

Согласно СН РК 2.02-11-2002*, здание операторской топливозаправочного пункта относится к первому типу системы оповещения. В качестве светового оповещателя применен светоуказатель «Выход» типа «Призма-302», в качестве звуковых оповещателей применен «Маяк-12КП».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34» выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009* «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Категория взрыво-пожарной опасности сооружений – А.

В проекте предусмотрены мероприятия и оборудование, снижающее пожароопасность АЗС:

дыхательные клапаны, совмещенные с огнепреградителями, и установленные на высоте 3,0 м;

огневые предохранители, установленные на трубопроводах газоуравнительной системы;

сливные приборы для герметичного слива топлива в резервуары хранения;

смыв территории от случайно пролитых нефтепродуктов;

молниезащита установок и заземление технологического оборудования и технологических трубопроводов;

искробезопасное покрытие площадки вокруг топливораздаточных колонок и возле площадки резервуаров;

площадка АЗС оборудуется первичными средствами пожаротушения.

Пожаротушение автозаправки предусмотрено пожарными машинами пожарного депо, расположенного на расстоянии до 2-х км от объекта строительства.

Предусмотрена возможность подъезда пожарной техники к зданию АЗС и объезд вокруг, подача средств пожаротушения и доступ пожарных подразделений.

Эвакуация людей из здания обеспечивается через выходы непосредственно наружу.

По проекту получено экспертное письмо-согласование №KZ53VQR00016956 от 29.08.2019 года в части промышленной безопасности, РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности» г. Нур-Султан.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр РК» (государственная лицензия от 04.07.2019 г. № 02104Р, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК).

Влияние на атмосферу

Период строительства

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства будут являться: битумные, земляные, покрасочные, сварочные, газосварочные, медницкие работы, сверлильный станок, автотехника (источники: организованные 0001-0007, неорганизованные 6001-6035).

Обоснованные нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства, установлены без учета автотранспорта согласно ст. 28 Экологического кодекса РК и представлены в таблице № 4

Таблица № 4

Нормативы выбросов

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			
Код и наименование		Существующее	СМР	ПДВ	Год дости

загрязняющего вещества		положение						жения
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники:								
Углеводороды предельные C_{12}-C_{19} (2754)	0001 0002 0003 0004 0005 0006 0007	-	-	0,0343 0,00325 0,00281 0,0364 0,03025 0,006 0,00507	0,0003014 0,00012872 0,0001721 0,000198 0,000809 0,0001617 0,00001824	0,0343 0,00325 0,00281 0,0364 0,03025 0,006 0,00507	0,0003014 0,00012872 0,0001721 0,000198 0,000809 0,0001617 0,00001824	2020
Итого по организованным:		-	-	0,11808	0,00178916	0,11808	0,00178916	2020
Неорганизованные источники:								
Оксид железа (0123)	6003 6007 6011 6015 6020 6026 6029 6034	-	-	0,001508 0,002263 0,00292 0,002545 0,00733 0,0451 0,002313 0,00026	0,0002405 0,000163 0,00255 0,00219 0,000457 0,0001624 0,000325 0,000000935	0,001508 0,002263 0,00292 0,002545 0,00733 0,0451 0,002313 0,00026	0,0002405 0,000163 0,00255 0,00219 0,000457 0,0001624 0,000325 0,000000935	2020
Марганец и его соединения (0143)	6003 6007 6011 6015 6020 6026 6029 6034	-	-	0,0001298 0,0001947 0,000251 0,000219 0,000631 0,00388 0,000199 0,00002236	0,0000207 0,00001402 0,00022 0,0001885 0,00003936 0,00001397 0,00002797 0,0000000805	0,0001298 0,0001947 0,000251 0,000219 0,000631 0,00388 0,000199 0,00002236	0,0000207 0,00001402 0,00022 0,0001885 0,00003936 0,00001397 0,00002797 0,0000000805	2020
Оксид олова (0168)	6005 6022	-	-	0,000022 0,0000166	0,00000008 0,00000006	0,000022 0,0000166	0,00000008 0,00000006	2020
Свинец и его неорганические соединения (0184)	6005 6022	-	-	0,000139 0,0000283	0,0000004 0,0000001	0,000139 0,0000283	0,0000004 0,0000001	2020
Диоксид азота (0301)	6003 6004 6007 6008 6011 6012 6015 6016 6020 6021 6026 6029 6030 6034	-	-	0,0002117 0,0013 0,0003175 0,001327 0,0004096 0,001467 0,000357 0,001113 0,00103 0,0295 0,00633 0,0003246 0,0012 0,00003646	0,00003375 0,00001113 0,00002286 0,00000955 0,0003586 0,000095 0,0003074 0,000088 0,0000642 0,000186 0,0000228 0,0000456 0,00000432 0,0000001313	0,0002117 0,0013 0,0003175 0,001327 0,0004096 0,001467 0,000357 0,001113 0,00103 0,0295 0,00633 0,0003246 0,0012 0,00003646	0,00003375 0,00001113 0,00002286 0,00000955 0,0003586 0,000095 0,0003074 0,000088 0,0000642 0,000186 0,0000228 0,0000456 0,00000432 0,0000001313	2020
Оксид углерода (0337)	6003 6007 6011 6015 6020 6026 6029 6034	-	-	0,001877 0,002815 0,00363 0,003166 0,00913 0,0561 0,00288 0,000323	0,000299 0,0002027 0,00318 0,002725 0,000569 0,000202 0,000404 0,000001164	0,001877 0,002815 0,00363 0,003166 0,00913 0,0561 0,00288 0,000323	0,000299 0,0002027 0,00318 0,002725 0,000569 0,000202 0,000404 0,000001164	2020

Фтористые газообразные соединения (0342)	6003 6007 6011 6015 6020 6026 6029 6034	-	-	0,0001058 0,0001588 0,0002048 0,0001786 0,000515 0,003165 0,0001623 0,00001823	0,00001688 0,00001143 0,0001793 0,0001537 0,0000321 0,0000114 0,0000228 0,0000000656	0,0001058 0,0001588 0,0002048 0,0001786 0,000515 0,003165 0,0001623 0,00001823	0,00001688 0,00001143 0,0001793 0,0001537 0,0000321 0,0000114 0,0000228 0,0000000656	2020
Фториды неорганические плохо растворимые (0344)	6003 6007 6011 6015 6020 6026 6029 6034	-	-	0,000466 0,000698 0,000901 0,000786 0,002264 0,01392 0,000714 0,0000802	0,0000743 0,0000503 0,000789 0,000676 0,0001412 0,0000501 0,0001003 0,000000289	0,000466 0,000698 0,000901 0,000786 0,002264 0,01392 0,000714 0,0000802	0,0000743 0,0000503 0,000789 0,000676 0,0001412 0,0000501 0,0001003 0,000000289	2020
Диметилбензол (0616)	6002 6009 6013 6018 6024 6027 6032	-	-	0,0925 0,169 0,125 0,286 0,186 0,1295 0,0957	0,002974541 0,01759095 0,005874 0,04166527 0,011953737 0,001665 0,020472	0,0925 0,169 0,125 0,286 0,186 0,1295 0,0957	0,002974541 0,01759095 0,005874 0,04166527 0,011953737 0,001665 0,020472	2020
Метилбензол (0621)	6002 6009 6018	-	-	0,0241 0,48 0,1005	0,00039354 0,03406 0,01207	0,0241 0,48 0,1005	0,00039354 0,03406 0,01207	2020
Бутан-1-ол (1042)	6002 6024	-	-	0,001108 0,00017	0,00001425 0,000002185	0,001108 0,00017	0,00001425 0,000002185	2020
2-метилпропан-1-ол (1048)	6002 6024	-	-	0,001108 0,00017	0,00001425 0,000002185	0,001108 0,00017	0,00001425 0,000002185	2020
Бутилацетат (1210)	6002 6009 6018	-	-	0,0088 0,0929 0,01946	0,00017305 0,0065925 0,002334	0,0088 0,0929 0,01946	0,00017305 0,0065925 0,002334	2020
Пропан-2-он (1401)	6002 6009 6018	-	-	0,01011 0,2012 0,04216	0,00018022 0,01429 0,005057	0,01011 0,2012 0,04216	0,00018022 0,01429 0,005057	2020
Сольвент нафта (2750)	6002 6035	-	-	0,0002178 0,00482	0,0224 0,00006196	0,0002178 0,00482	0,0224 0,00006196	2020
Уайт-спирит (2752)	6002 6009 6013 6018 6024 6027 6032	-	-	0,00443 0,00704 0,0259 0,01192 0,00775 0,1295 0,0957	0,0000678288 0,0007238 0,002661 0,00129327 0,000407237 0,001665 0,011026	0,00443 0,00704 0,0259 0,01192 0,00775 0,1295 0,0957	0,0000678288 0,0007238 0,002661 0,00129327 0,000407237 0,001665 0,011026	2020
Взвешенные вещества (2902)	6009 6017 6023 6031 6032	-	-	0,1205 0,001 0,001 0,001 0,1247	0,00303 0,0000033 0,0000033 0,0000033 0,00809	0,1205 0,001 0,001 0,001 0,1247	0,00303 0,0000033 0,0000033 0,0000033 0,00809	2020
Пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 70-20% (2908)	6001 6003 6006 6007 6010 6011 6014 6015 6019 6020	-	-	0,1714 0,0001976 0,111 0,0002963 0,1157 0,000382 0,195 0,000333 0,0463 0,00096	0,00468294 0,0000315 0,001223273 0,00002134 0,0019193128 0,0003347 0,032669425 0,000287 0,0024980033 0,0000599	0,1714 0,0001976 0,111 0,0002963 0,1157 0,000382 0,195 0,000333 0,0463 0,00096	0,00468294 0,0000315 0,001223273 0,00002134 0,0019193128 0,0003347 0,032669425 0,000287 0,0024980033 0,0000599	2020

	6025 6026 6028 6029 6033 6034			0,1372 0,00591 0,143 0,000303 0,0372 0,000034	0,011063026 0,00002127 0,0116005731 0,0000426 0,0002015 0,0000001225	0,1372 0,00591 0,143 0,000303 0,0372 0,000034	0,011063026 0,00002127 0,0116005731 0,0000426 0,0002015 0,0000001225	
Итого по неорганизованным:		-	-	3,78533405	0,3132266049	3,78533405	0,3132266049	2020
Всего по предприятию		**-**	**-**	**3,90341405**	**0,3150157649**	**3,90341405**	**0,3150157649**	**2020**

Период эксплуатации

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации будут являться: резервуары для хранения бензина и дизельного топлива, топливораздаточные колонки, устройство налива бензина и топлива (источники: организованные 0001-0009 и неорганизованные 6001-6004).

Обоснованные нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ на 2020-2029 годы установлены и представлены в таблице № 5:

Таблица № 5

Нормативы выбросов

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
Код и наименование загрязняющего вещества		Существующее положение 2020 год		2020-2029 годы		ПДВ		Год достижения
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники:								
Сероводород (0333)	0009 0004 0005 0006	-	-	0,0000241 0,0000241 0,0000241 0,0000241	0,00002456 0,000003976 0,0000186 0,0000186	0,0000241 0,0000241 0,0000241 0,0000241	0,00002456 0,000003976 0,0000186 0,0000186	2020
Смесь углеводороды предельные C_1-C_5 (0415)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	1,805 1,805 1,805 1,805 1,805	0,003194 0,0581 0,03255 0,03255 0,003194	1,805 1,805 1,805 1,805 1,805	0,003194 0,0581 0,03255 0,03255 0,003194	2020
Смесь углеводороды предельные C_6-C_{10} (0416)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,667 0,667 0,667 0,667 0,667	0,00118 0,0215 0,01203 0,01203 0,00118	0,667 0,667 0,667 0,667 0,667	0,00118 0,0215 0,01203 0,01203 0,00118	2020
Пентилены (0501)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,0667 0,0667 0,0667 0,0667 0,0667	0,000118 0,002148 0,001203 0,001203 0,000118	0,0667 0,0667 0,0667 0,0667 0,0667	0,000118 0,002148 0,001203 0,001203 0,000118	2020
Бензол (0602)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,0613 0,0613 0,0613 0,0613 0,0613	0,0001086 0,001976 0,001106 0,001106 0,0001086	0,0613 0,0613 0,0613 0,0613 0,0613	0,0001086 0,001976 0,001106 0,001106 0,0001086	2020
Диметилбензол (0616)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,00773 0,00773 0,00773 0,00773 0,00773	0,0000137 0,000249 0,0001395 0,0001395 0,0000137	0,00773 0,00773 0,00773 0,00773 0,00773	0,0000137 0,000249 0,0001395 0,0001395 0,0000137	2020

Метилбензол (0621)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,0579 0,0579 0,0579 0,0579 0,0579	0,0001024 0,001864 0,001044 0,001044 0,0001024	0,0579 0,0579 0,0579 0,0579 0,0579	0,0001024 0,001864 0,001044 0,001044 0,0001024	2020
Этилбензол (0627)	0007 0008 0001 0002 0003	-	-	0,0016 0,0016 0,0016 0,0016 0,0016	0,00000283 0,0000515 0,00002886 0,00002886 0,00000283	0,0016 0,0016 0,0016 0,0016 0,0016	0,00000283 0,0000515 0,00002886 0,00002886 0,00000283	2020
Углеводороды предельные C_{12}-C_{19} (2754)	0009 0004 0005 0006	-	-	0,00859 0,00859 0,00859 0,00859	0,00875 0,001416 0,00662 0,00662	0,00859 0,00859 0,00859 0,00859	0,00875 0,001416 0,00662 0,00662	2020
Итого по организованным:		-	-	13,3706064	0,215002016	13,3706064	0,215002016	2020
Неорганизованные источники:								
Сероводород (0333)	6002 6004	-	-	0,00000244 0,000009	0,0000255 0,000001	0,00000244 0,000009	0,0000255 0,000001	2020
Смесь углеводороды предельные C_1-C_5 (0415)	6001 6003	-	-	0,3654 0,621	0,11 0,014	0,3654 0,621	0,11 0,014	2020
Смесь углеводороды предельные C_6-C_{10} (0416)	6001 6003	-	-	0,135 0,23	0,0407 0,005	0,135 0,23	0,0407 0,005	2020
Пентилены (0501)	6001 6003	-	-	0,0135 0,023	0,00407 0,0005	0,0135 0,023	0,00407 0,0005	2020
Бензол (0602)	6001 6003	-	-	0,01242 0,021	0,00374 0,0005	0,01242 0,021	0,00374 0,0005	2020
Диметилбензол (0616)	6001 6003	-	-	0,001566 0,02	0,000472 0,0005	0,001566 0,02	0,000472 0,0005	2020
Метилбензол (0621)	6001 6003	-	-	0,01172 0,003	0,00353 0,0001	0,01172 0,003	0,00353 0,0001	2020
Этилбензол (0627)	6001 6003	-	-	0,000324 0,001	0,0000976 0,00001	0,000324 0,001	0,0000976 0,00001	2020
Углеводороды предельные C_{12}-C_{19} (2754)	6002 6004	-	-	0,00087 0,00313	0,00907 0,00036	0,00087 0,00313	0,00907 0,00036	2020
Итого по неорганизованным:		-	-	1,46294144	0,1926761	1,46294144	0,1926761	2020
Всего по предприятию		-	-	**14,83354784**	**0,407678116**	**14,83354784**	**0,407678116**	**2020**

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на период строительства и эксплуатации выполнены на электронно-вычислительной машине с использованием программного комплекса «ЭРА-2.5» в пределах расчетного прямоугольника (принят 962х740 м), охватывающего район размещения предприятия, его санитарно-защитную зону и ближайшую жилую зону. Значения фоновых концентраций приняты как для населенных пунктов с численностью населения до 10 тысяч жителей по таблице 9.15 части I РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

Анализ результатов расчета вредных веществ в атмосфере показал, что в жилой зоне и на границе санитарно-защитной зоны превышения нормативных концентраций отсутствуют. При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких веществ, содержащихся в выбросах предприятия и обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не превышает единицу.

Условия работы и технологические процессы, применяемые при строительно-монтажных работах, не допускают возможности залповых и аварийных выбросов.

Ближайшая жилая застройка расположена в юго-восточном направлении на расстоянии более 1000 м от территории проектируемого объекта. В соответствии с п.1 статьи 40 ЭК РК по значимости и полноте оценки воздействия объект строительства относится к III категории.

При соблюдении установленных правил воздействие на атмосферный воздух от объекта строительства будет находиться в пределах установленных норм.

Влияние на водный бассейн

По данным раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» ближайший водный объект (р. Иртыш) находится на расстоянии более 1400 м, расположен вне водоохранной зоны и полосы.

Грунтовые воды в период изысканий вскрыты на глубине 7,2-7,3 м.

На период эксплуатации хозяйственно-бытовое водоснабжение привозной водой. Водоотведение – водонепроницаемый выгреб с последующим вывозом сточных вод по договору со спецорганизацией.

Для поверхностных сточных вод предусмотрен комплекс системы очистки. Очистные производственно-дождевых стоков состоят из 2-х отсеков: 1 отсек - отстойная часть; 2 отсек - фильтрационная часть с волокнистым фильтром, который меняется по мере загрязнения. Далее очищенные стоки поступают в сборник очищенных производственно-дождевых вод с дальнейшим использованием на пылеподавление.

На период строительства предусмотрено использование привозной воды для хозяйственно-питьевых нужд. Водоотведение будет осуществляться в биотуалет с последующим вывозом сточных вод по договору со спецорганизацией.

Воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как допустимое.

Земельные ресурсы. Отходы производства и потребления

При реализации проекта снятие плодородного слоя почвы не предусматривается.

В целях благоустройства проектными решениями предусматривается устройство асфальтобетонного и бетонного покрытий с бортовым камнем проездов, тротуаров и площадок. В целях озеленения предусматривается посадка деревьев лиственных пород с уходными работами до полной их приживаемости, устройство газона. Установка малых архитектурных форм.

Данные по видам и количеству образования отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации приведены в таблице № 6

Таблица № 6

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства			
Всего:	**48,96718**	**-**	**48,96718**
в т.ч. отходов производства	48,96718	-	48,96718
отходов потребления	-	-	-
Янтарный уровень			
Тара из-под ЛКМ (AD070)	0,02181	-	0,02181
Ветошь промасленная (AD060)	0,00077	-	0,00077
Зеленый уровень			

Строительный мусор (GG170)	48,936	-	48,936
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,0086	-	0,0086
Период эксплуатации			
Всего:	**9,66**	**-**	**9,66**
в т.ч. отходов производства	9,06	-	9,06
отходов потребления	0,6	-	0,6
Янтарный уровень			
Отходы с очистных сооружений (AE020, AE030)	9,0	-	9,0
Грунт загрязненный нефтепродуктами (AE020)	0,06	-	0,06
Отходы люминесцентных ламп (AA100)	0,00000013	-	0,00000013
Зеленый уровень			
Твердо-бытовые отходы (GO060)	0,6	-	0,6

Сбор и временное хранение (не более 6 месяцев) всех образующихся в период эксплуатации и строительства отходов осуществляется на специально отведенных местах в соответствии с уровнем опасности. Исключается смешивание отходов. Периодичность вывоза отходов с площадки предприятия - по мере наполнения контейнера. Транспортировка отходов до мест санкционированного размещения (утилизации) осуществляется специально оборудованным транспортом по договору со спецорганизациями, исключающим возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды.

Контроль за своевременным удалением и упорядоченным складированием отходов на площадке осуществляется ответственным лицом (по приказу).

При соблюдении установленных правил воздействие на земельные ресурсы проектируемого объекта будет находиться в пределах установленных норм.

Растительный и животный мир

Рассматриваемая территория не относится к заповедной, древние культурные и исторические памятники, подлежащие охране, отсутствуют. Редкие растения, занесенные в Красную Книгу, также отсутствуют.

Необратимых негативных воздействий на животный и растительный мир в результате строительства и производственной деятельности не ожидается. Вырубка зеленых насаждений не предусматривется.

Экологические риски

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусматриваются меры по соблюдению правил пожарной безопасности, техники безопасности ведения процесса строительства, правил охраны труда, промышленной санитарии.

Возможность экологического риска и аварийных ситуаций при соблюдении технологического регламента и условий проведения работ отсутствует.

Социально-экономическая среда

Создание новых дополнительных производственных объектов благоприятно скажется на социальных условиях населения за счет появления новых рабочих мест, отчислений во внебюджетные фонды, налогов.

Согласно протокола общественных слушаний от 10.07.2019 г. предложений и замечаний по рассматриваемым проектным решениям не поступило.

Соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды РК.

6.5 Оценка воздействия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК в г. Курчатов, ул. Курчатова 34. Топливозаправочный пункт предназначен для заправки легкового, грузового и большегрузного автотранспорта предприятия Национального ядерного центра РК бензинами АИ-92, АИ-95 и дизельным топливом. Мощность топливозаправочного пункта– 500 и более заправок в сутки (135 заправок в час «пик»). В центральной части участка расположен навес над 3 островками с топливораздаточными колонками и здание операторской. В зону хранения резервуаров включаются резервуары топливозаправочного пункта, общей емкостью 350 куб.м, и зона резервуаров топливохранилища, общей емкостью 150 куб.м. Непосредственно в зоне влияния объекта поверхностных водотоков нет. При проектной эксплуатации ТЗП вредное воздействие на поверхностные и подземные воды отсутствует. Расстояние от места работ до реки Иртыш составляет порядка 1,4 км (ТЗП расположен вне водоохранной территории и вне зон санитарной охраны водозаборных сооружений). В районе размещения строительства объекта отсутствуют очаги сибирской язвы и места захоронения больных животных особоопасных инфекционных заболеваний. В соответствии с Санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов № 237 от 20.03.2015 г. проектируемый объект относится к III классу опасности с санитарно-защитной зоной 300 м. Размер СЗЗ подтвержден расчетами рассеивания загрязнения в атмосферном воздухе при эксплуатации объекта, т.е превышений ПДК на границе санитарно-защитной зоны не наблюдается. Возможность организации СЗЗ имеется (Ближайшая жилая зона находится в северо-восточном направлении на расстоянии более 1 км.), что позволяет обеспечить безопасные условия проживания населения.

Численность обслуживающего персонала при эксплуатации составляет 8 человек. Санитарно-бытовое обслуживание персонала ТЗП предусмотрено в рядом расположенном существующем административно-бытовом здании. Водоснабжение для питьевых нужд – привозное, с размещение специальных емкостей и бутилированная вода. Бытовая канализация не предусмотрена. Установлен надворный туалет с водопроницаемой выгребной ямой.

Собранные в емкости отходы, по мере накопления, будут вывозиться на захоронение в зависимости от типа отхода в места захоронения, утилизации или переработки. Отвод поверхностных вод запроектирован открытой системой, с приданием уклонов, обеспечивающих сток воды в резервуар-сборник очистного сооружения для поверхностно-ливневых стоков. *Уловленные нефтепродукты и взвешенные* вещества собираются и вывозятся по договору со специализированным предприятием.

Для рабочих, занятых при капремонте (передвижные бытовые вагончики) предусмотрен необходимый набор санитарно-бытовых и гардеробных помещений, душевая, санузлы. Все рабочие будут обеспечены спецодеждой и СИЗ, мед.аптечками. Водоснабжение водой питьевого качества предусмотрено из централизованных сетей ДЭУ. Для питания предусмотрена комната отдыха и приема пищи. Проектные решения по

организации труда, санитарно-бытового и медицинского обслуживания, питания и питьевого водоснабжения строителей соответствуют требованиям санитарных правил.

Проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных Приказом МНЭ РК № 174 от 28.02.15 г. «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зон производственных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК № 237 от 20.03.2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом МНЭ РК № 209 от 16.03.15 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК № 177 от 28 февраля 2015 года.

6.6 Организация строительства

Подготовительные работы технологически увязаны с основными строительными работами и обеспечением фронта работ строительным подразделениям.

Строительные работы выполняются методами, обеспечивающими непрерывное и равномерное их выполнение.

Складирование строительных материалов и конструкций предусмотрено на отведенном участке, доставка материалов и конструкций на площадку осуществляется автотранспортом.

Обеспечение строительной площадки водой – от существующего источника, электроэнергией – от существующей сети.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам РП «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34» выполнены согласно СП РК 1.03.102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II.

Продолжительность строительства составляет 7,1 месяцев.

Начало работ предусмотрено в феврале 2020 года (письмо РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр РК» МЭ РК от 20.11.2019 года №16-05/673эп).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2020 – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 Изменения и дополнения 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 Изменения и дополнения 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 Изменения и дополнения 1-16;

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 Изменения и дополнения 1-16;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2018;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный РГП на ПХВ «НЯЦ РК» МЭ РК от 05.12.2019 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

затраты на дополнительную оплату труда в зонах радиационного риска (п.9.8, приложение 1 к приказу от 14.11. 2017 года №249-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в текущих и прогнозных ценах 2019, 2020 годов с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 8 от 29.04.2019 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Таблица № 7

Основные показатели по сметной документации

№ п/п	Наименование показателя	Ед изм	Количество
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровнях цен, 2019-2020 годов	млн. тенге	255,464
1.1	в том числе: СМР	млн. тенге	156,228
1.2	оборудование		47,302
1.3	прочие затраты	млн. тенге	51,934

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Восточному региону, в рабочий проект «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34» внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания

1. Представлено письмо заказчика о расстоянии до ближайшего пожарного депо, расстояние соответствует п.215 технического регламента №439 от 23.06.2017 года.
2. Представлена лицензию на топографическую съемку, выполненную филиалом «Байкал» РГП НЯЦ РК.

Пояснительная записка

3. Уточнены все показатели ТЭП с учетом замечаний по чертежам.
4. Актуализированы шифры и номера нормативных документов согласно АГСК-1, приказ КДС и ЖКХ МИР РК №320-нқ от 25.12.2017 года и №331-нқ от 29.12.2017 года.
5. П.2.1. Уточнена площадь участка.
6. П.2.2 Уточнены природно-климатические характеристики, см. СП РК 2.04-01-2017.
7. По разделам внесены изменения с учетом замечаний по чертежам.

Генеральный план

8. В штампах указаны подписи исполнителей, ГИПа.
9. Состав проекта по разделу «ГП» выполнен согласно ГОСТ 21.508-93 п.3.3.
10. ГП-2. В таблице «Основные показатели по ГП» площадь участка показана согласно акта на право постоянного землепользования №01722461 – 1,0984 га. Уточнена площадь застройки.
11. ГП-2. На разбивочном плане:

показаны границы участка согласно акта на право постоянного землепользования №01722461;

навес показан пунктирной линией;

по зданию операторной показан проем и крыльцо по оси Б;

расстояние от дороги до АЗС приведено в соответствие с таблицей А1 приложения А СП РК 3.03-107-2013, указана категория дороги;

расстояния между зданиями и сооружениями АЗС приведены в соответствие с таблицей А3 приложения А СП РК 3.03-107-2013;

представлено письмо заказчика за №01-11/815 от 15.11.2019 г. по въезду на территорию филиала «Байкал» - въезд запасной;

дано примечание на листе ГП-5 по ограждениям со ссылкой на разработанные листы;

указаны габариты резервуарного парка согласно листа КЖ, уточнена площадь застройки.

приведены в соответствие наименования зданий и сооружений на листах смежных разделов и ГП – исключены разночтения.

12. Расстояние от топливохранилища до зданий и сооружений другого назначения принято согласно таблицы 1.1 СП РК 2.02-103-2012.

13. ГП-2. В таблице «Экспликация зданий и сооружений»:

дана нумерация навесу с топливораздаточными колонками, указана площадка для приема топлива;

таблица выполнена по ГОСТ 21.508-93;

уточнены площади застройки навеса, продуктовой насосной станции для «Основных показателей по ГП»;

наименование топливохранилища и резервуарного парка приведено в соответствие с листами КЖ;

исключен из таблицы пожарный щит. Пожарный щит включен в таблицу «Ведомость МАФ и переносных изделий»;

14. ГП-2. Схема размещения участка промышленной зоны показана на листе ГП-1, указаны наименования прилегающих участков для уточнения расстояний от объекта до соседних производственных площадок, согласно приложение А таблицы А1 СП РК 3.03-107-2013 и таблицы 1.1 СП РК 2.02-103-2012.

15. ГП-2. На въезде и выезде с территории АЗС предусмотрены дренажные лотки, отводящие загрязненные нефтепродуктами атмосферные осадки в очистные сооружения АЗС согласно п. 5.10 СП РК 3.03-107-2013.

16. ГП-2. Нормы обеспеченности первичными средствами пожаротушения приняты согласно таблицы А4 СП РК 3.03-107-2013.

17. ГП-3. Внесены изменения в конструкцию железобетонного покрытия проездов и площадок.

18. ГП-5. Представлена таблица «Ведомость МАФ и переносных изделий», согласно ГОСТ 21.508-93 форма 8. МАФ приняты по УСН РК 8.02-3-2018. Включены пожарный щит и контейнеры для мусора.

19. Предусмотрены указатели направления движения, согласно п. 5.30, 5.31 СП РК 3.03-107-2013.

Технологические решения

20. Откорректировано количество персонала.

21. Откорректировано количество резервуаров в ОПЗ.

22. Представлен комплект рабочих чертежей марки ТХ по зданию операторной.

Архитектурно-планировочные решения

23. Уточнены природно-климатические характеристики, согласно СП РК 2.04-01-2017.

24. Уточнен уровень ответственности, согласно приказа МНЭ №165 от 28.02.2015 года.

25. В таблице «Основные показатели» уточнена площадь застройки.

26. АС-13. Исключена шпатлевка при отделке стен. По потолкам указано «сплошное выравнивание сухими смесями 3 мм».

Конструктивные решения

27. Откорректированы климатические параметры района строительства согласно СП РК 2.04-01-2017.

28. Бетонные и железобетонные конструкции, применяемые ниже планировочной отметки земли, выполнены на сульфатостойком цементе.

29. Уточнена марка полнотелого силикатного кирпича по средней плотности согласно ГОСТ 379-2015 п.4.1.6.

30. Ширина крыльца перед входом принята не менее 1,20 м с учетом обеспечения удобства доступа.

31. Бетонная подготовка под железобетонные поддоны и фундаменты выполнена из бетона класса В7,5.

Организация строительства

32. Уточнено начало строительства.

Отопление и вентиляция

33. Предоставлен «Энергетический паспорт» на здание операторской согласно п.9.3.2 СН РК 1.02-03-2011 (с изменения и дополнениями на 17.01.2018г.) Приложения «Б, В» СП РК 2.04-107-2013 «Строительная теплотехника».

34. На листе общих данных предоставлено согласования со смежными отделами согласно требованиям ГОСТ 21.101-97 форма 3.

35. В угловых штампах указаны фамилии и подписи проверяющего и норм.контроль согласно ГОСТ 21.101-97 форма 3.

36. В экспликации помещений указаны категории помещений по взрывопожарной и пожарной опасности согласно п.6.1.8 ГОСТ 21.602-2003.

Водопровод и канализация

Пояснительная записка

37. Даны пояснения касательно привозной воды для внутренних хозяйственно-питьевых нужд и подключение к водопроводу по техническим условиям для наружного пожаротушения.

38. Представлено письмо заказчика № 01-11/816 от 15.11.2019 г. о том, что закольцовка противопожарной наружной сети, расположенной на территории АТХ филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК будет предусмотрена отдельным проектом.

39. При объеме топливо-хранилища 350 куб.м и топливозаправочного пункта 150 куб.м, а так же при подземном расположении емкостей, согласно СП РК 2.02-103-2012 п. 5.5 предусмотрено тушение пожара передвижной пожарной техникой.

40. Дополнена описанием установки знаков пожарных гидрантов.

41. Указаны основные характеристики насоса ГНОМ 10-6 и количество рабочих и резервных агрегатов.

42. Указана производительность очистных сооружений производственно-дождевых стоков.

43. Представлен расчет расходов по водопроводу и канализации.

Чертежи

44. Лист 3. Общие указания откорректированы по замечаниям к пояснительной записке. Дополнена информация по глубине промерзания грунта со ссылкой на инженерно-геологические изыскания.

45. Лист 4. Указаны места установки знаков пожарных гидрантов.

46. Лист прилагаемый НВК.КЖ исключен из раздела НВК.

47. Спецификация откорректирована по замечаниям.

Раздел ЭС, ЭОМ

48. Представлено согласование проекта со смежными разделами (боковой штамп п. 5.27 ГОСТ 21.101-97).

49. Исправлены объемы грунта, согласно проектных решений.

50. Откорректировано количество концевых муфт, указано количество светильников «Торшер».

51. На планах проставлены оси зданий и размеры.

52. К каждой принципиальной схеме выполнена потребность кабелей и труб по форме 4, 5 п.6.1.7 ГОСТ 21.613-2014.

53. Предусмотрено освещение всех входов в операторскую п. 5.1.17 СП РК 4.04-106.

54. Предусмотрено аварийное освещение в щитовой 5.1.6 СП РК 4.04-106-2013.

55. В спецификации откорректировано количество ДГУ.

56. ПО и система управления технологическим оборудованием заложены в соответствующий раздел проекта, п. 4.3. (примечание) ГОСТ 21.613-2014.

Охрана окружающей среды

57. В проекте представлены карты-схемы, иллюстрирующие размещение проектируемого объекта относительно жилой зоны, размещение источников выбросов предприятия на строительной площадке, границу санитарно-защитной зоны.

58. В таблице 8.2 нормативов выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации уточнен год достижения нормативов ПДВ.

59. Учтены строительные отходы в период строительства, отходы от локальных очистных сооружений на период эксплуатации.

60. Данные раздела ОВОС и заявки для получения разрешения на эмиссии в окружающую среду представлены по уточненному расчету начала и продолжительности периода строительства.

61. Объемы материалов используемых при расчетах выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду взяты согласно проектно-сметной документации (сводная ведомость ресурсов).

62. Раздел ОВОС откорректирован с учетом замечаний экспертов рабочей группы.

Санитарно-эпидемиологический раздел

63. Предоставлен акт радиологического обследования земельного участка, выделенного под строительство (филиал Института радиационной безопасности и экологии НЯЦ РК № 01-08/2059 от 14.11.2019 г.), подтверждающий возможность строительства без ограничений.

64. Санитарно-эпидемиологическая безопасность земельного участка для размещения и строительства объекта обеспечена. Предоставлено заключение на земельный участок, выделенный под строительство за № 01-01-23/2285 от 14.11.2019 г.

65. На существующей территории предприятия имеется административно-бытовой корпус с санитарно-бытовыми помещениями, а именно раздевалкой для обслуживающего персонала, душевой, прачкой для спецодежды, медицинским кабинетом. На территории производственной площадки отсутствуют центральные сети канализации. Сброс производится в существующие септики. На самой территории топливозаправочного пункта предусмотрен уличный туалет с водонепроницаемой выгребом.

Сметная документация

Сводный сметный расчет стоимости строительства:

66. Уточнены затраты на ПИР и экспертизу проекта.

67. Сметный расчет стоимости строительства:

68. Приведены в соответствие неверно принятые элементные сметные нормы.

69. Сметная документация откорректирована согласно приказу Председателя Комитета по делам строительства и ЖКХ МИИР РК от 19.06.2019 года №99-нқ.

70. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечаний экспертов.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165, заказчиком установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование и другим исходным данным.

Инженерно-геологические изыскания выполнены в полном объеме. Состав изысканий достаточен для обоснования проектных решений.

Архитектурно-планировочные решения приведены в соответствие с действующими нормами и правилами. Конструктивные решения доработаны с учетом соблюдения нормативных требований по надежности и устойчивости строительных конструкций. Разделы инженерного обеспечения приведены в соответствие с требованиями нормативных документов, обеспечена устойчивость функционирования зданий и сооружений.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарно-эпидемиологических норм, действующих на территории Республики Казахстан

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду оценивается как допустимое и соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, нормативно-правовым актам и нормативно-методической документации в области охраны окружающей среды.

Проектные решения соответствуют требованиям государственных нормативов, норм проектирования с учетом замечаний по п. 7.1.

Таблица № 8

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1.	Мощность	заправок в сутки	500	500
2.	Общая вместимость резервуаров: склада ГСМ АЗС	куб.м	350,0 150,0	350,0 150,0
3.	Общая площадь участка	га	1,0984	1,0984
4.	Площадь застройки общая	кв.м	649,44	649,44
5.	Общая площадь операторной	кв.м	41,04	41,04
6.	Строительный объем операторной	куб.м	187,93	187,93
7.	Общая сметная стоимость в текущем и прогнозном уровнях цен 2019-2020 годов, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	268,005 183,617 27,904 56,484	255,464 156,228 47,302 51,934
8.	Из них: на 2019 год с МРП 2525 тенге на 2020 год с МРП 2651 тенге	млн. тенге		16,294 239,170

9.	Продолжительность строительства	мес.	7,0	7,1

Примечание:

Снижение стоимости строительства произошло за счет уточнения объемов работ, стоимости оборудования, прочих затрат и составило 12,541 млн.тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«**Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Мощность	500,0	заправок в сутки
Общая вместимость резервуаров:		
склада ГСМ	350,0	куб.м
АЗС	150,0	
Общая площадь операторной	41,04	кв.м
Строительный объем операторной	187,93	куб.м
Общая сметная стоимость в текущем и прогнозном уровнях цен 2019-2020 годов,	255,464	
в том числе: СМР	156,228	млн. тенге
оборудование	47,302	
прочие затраты	51,934	
Продолжительность строительства	7,1	месяцев

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Министерства энергетики Республики Казахстан в соответствии с условиями договора от 09.10.2019 года № 990240001722/192146/00 (03-19/367).

3. Заказчик при приеме документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «ШҚО, Курчатов қаласы, Курчатов көшесі, 34 мекенжайы бойынша орналасқан ҚР ҰЯО РМК "Байкал" филиалының аумағында отын құю пункті мен отын сақтау қоймасының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Қуаттылығы	500,0	тәулігіне құю
Резервуарлардың жалпы сыйымдылығы:		
ЖЖМ қоймасы	350,0	текше метр
ЖҚС	150,0	
Операторлық бөлменің жалпы ауданы	41,04	шаршы метр
Операторлық бөлменің құрылыс көлемі	187,93	текше метр

2019-2020 ж.ж. ағымдағы және болжамдық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	255,464	млн. теңге
соның ішінде: ҚМЖ	156,228	млн.теңге
жабдық	47,302	млн.теңге
басқада шығын	51,934	млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	7,1	ай

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 09.10.2019 жылғы №990240001722/192146/00 (03-19/367) шарттың талаптарына сәйкес Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің «Қазақстан Республикасының Ұлттық ядролық орталығы» ШЖҚ РМК кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы жобалау ұйымынан қабылдау кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп қолдансын.

Тикибаев Е.А.

Директор

Суюндыков С.Б.

Начальник производственного отдела

Жетимеков М.А.

Эксперт

Кобеева Г.Г.

Эксперт

Сосина О.В.

Эксперт

Турдиев Ф.Н.

Эксперт

Заржинская Г.Г.

Эксперт

Бастоногова О.А.

Эксперт

Музафаров Р.А.

Эксперт

Мусабекова Г.Т.

Эксперт

Ракишева Ж.Т.

Эксперт

Раимбекова Р.К.

Эксперт

Пантелеева Л.П.

Эксперт

Номер: KZ91VDD00133861

Акимат Восточно-Казахстанской области

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду

Наименование природопользователя:

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Национальный ядерный центр Республики Казахстан» Министерства энергетики Республики Казахстан 071100, улица Бейбіт атом, дом № 2Б,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990240001722

Наименование производственного объекта: РГП на ПХВ «Национальный ядерный центр Республики Казахстан »Министерства энергетики Республики Казахстан (РП «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34)

Местонахождение производственного объекта:

Восточно-Казахстанская область, Курчатов Г.А., г.Курчатов -

Восточно-Казахстанская область, Курчатов Г.А., г.Курчатов -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2020 году 0,7226938809 тонн
в 2021 году 0,407678116 тонн
в 2022 году 0,407678116 тонн
в 2023 году 0,407678116 тонн
в 2024 году 0,407678116 тонн
в 2025 году 0,407678116 тонн
в 2026 году 0,407678116 тонн
в 2027 году 0,407678116 тонн
в 2028 году 0,407678116 тонн
в 2029 году 0,407678116 тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

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 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 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

5.Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды, на период действия настоящего Разрешения, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.
6.Выполнять программу производственного экологического контроля на период действия Разрешения.
7.Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружаюущю среду, разделы Оценки воздействия в окружающую среду (далее-ОВОС), проектов реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению.
8. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению
Срок действия разрешения на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2020 года по 31.12.2029 года
Примечание: * Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют со дня выдачи настоящего Разрешения и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 6 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.Разрешения на эмиссии в окружающую среду действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения.

Руководитель отдела	Анфилофьева Наталья Владимировна
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Усть-Каменогорск

Дата выдачи: 11.12.2019 г.

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

№	Наименование заключение государственной экологической экспертизы	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	ОВОС к РП «Строительство топливозаправочного пункта и топливохранилища на территории филиала «Байкал» РГП НЯЦ РК, расположенного по адресу: ВКО, г. Курчатов, ул. Курчатова 34	
Сбросы		
Размещение Отходов		
Размещение Серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий загрязняющих веществ.
2. Выполнять природоохранные мероприятия согласно плану природоохранных мероприятий.
3. Ежеквартально не позднее 10 числа первого месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставить отчет по программе мероприятий по охране окружающей среды и отчет по выполнению особых условий природопользования в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ВКО.