«Замотаевка 35/0,4Кв ҚС қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша

30.12.2020 ж. № ССН-0126/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
ҚР ЭГжТРМ СРК «Нұра топтық су
құбыры» ШЖҚ РМК «Есіл су» филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АртМонолитПроект» ЖШС

Петропавл қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Замотаевка 35/0,4Кв ҚС қайта құру»
жұмыс жобасы бойынша осы сараптамалық корытындысы
«СевСтройНадзор» ЖШС берілді.

Бұл сараптамалық қорытындыны «СевСтройНадзор» ЖШС рұқсатынсыз толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ССН-0126/20 от 30.12.2020 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка»

ЗАКАЗЧИК:
Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭГ и ПР РК

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АртМонолитПроект»

г. Петропавловск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту:
«Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка»
выдано ТОО «СевСтройНадзор»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «СевСтройНадзор»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка».

Настоящее заключение выполнено на основании договора №ССН-0127 от 24.11.2020г., заключенным между ТОО «СевСтройНадзор» и Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭГ и ПР РК.

2. ЗАКАЗЧИК: Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭГ и ПР РК.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АртМонолитПроект» (лицензия № 18018124 от 02.10.2018 года, проектная деятельность - II категория, выдана КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования акимата Северо-Казахстанской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Республиканский бюджет по программе 254 «Эффективное управление водными ресурсами».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основания для разработки:

задание на проектирование от 16.01.2020г.;

архитектурно-планировочное задание на проектирование № KZ82VUA00198617 от 16.03.2020г., выданное КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства района Магжана Жумабаева Северо-Казахстанской области»;

акт на право частной собственности на земельный участок право постоянного землепользования № 0200344, кадастровый номер - 15-221-049-051, площадью – 0,7122 га.;

технические заключение, выполненное ТОО «ТЕХНОСТРОЙ-ИНЖИНИРИНГ 2050» в 2020 году (свидетельство об аккредитации № 00153 от 09.08.2019г.);

дефектный акт;

топографическая съемка М1:500, выполненная ИП «СКО ГЕОДЕЗИЯ» в 2020г. (Лицензия № 16000129 от 11.01.2016г. выдана ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования Северо-Казахстанской области»);

отчет об инженерно-геологических изысканиях выполненное ТОО «Стадия» в 2020 г. (лицензия № 14010546 от 21.07.2014г., выдана Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

письмо заказчика № 10-1762 от 10.12.2020г. о проведении экспертизы рабочего проекта;

Технические условия:

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» от 16.01.2020г. № ТУ-28-2020-00023 на присоединение к электрическим сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № СПД-07.6-2020-00651 от 24.11.2020г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Общая пояснительная записка

Том 2. Рабочие чертежи

Альбом - Внешние сети электроснабжения

Альбом – Общеплощадочные чертежи по благоустройству

Том 3. Сметная документация
Паспорт рабочего проекта
Проект организации строительства
Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка.

5.5 Существующее положение

ВЛ-35кВ «Авангард-Замотаевка» и «Ивановка-Замотаевка».

Объект расположен по адресу: СКО, район М. Жумабаева, Полудинский с/о.

Год постройки объекта 1972 (48 лет), функционирует по прямому назначению.

Наличие технической документации - отсутствуют.

Конструкция опор входных порталов — сборные, железобетонные.

Фундаменты под силовыми трансформаторами — сборные, железобетонные.

Ограждающие конструкции объекта — железные решетки, крепленные на железобетонные опоры.

Уровень ответственности – II.

Степень огнестойкости – II.

Техническое состояние строительных конструкций (железобетонных опор и фундаментов) трансформаторной подстанции 35/0,4кВ на насосной станции «Замотаевка», расположенного по адресу: Северо-Казахстанская область, район М. Жумабаева, Полудинский с/о, на основании данных натурных обследований и согласно СП РК 1.04-101-2012 оценивается как предаварийное (категория ТУ), физический и моральный износ в целом оценивается более 61%.

Сборные железобетонные опоры и фундаменты непригодны для дальнейшей эксплуатации по назначению.

Железобетонные строительные конструкции трансформаторной подстанции находятся в предаварийном (неудовлетворительном) состоянии и их несущая способность недостаточна для восприятия существующих загрузок. Фундаменты под силовыми трансформаторами и железобетонные воры входных порталов утратили 40% прочности бетона.

Причиной возникновения дефектов и повреждений железобетонных строительных конструкций объекта обследования является естественный физический износ за длительный срок эксплуатации здания. Железобетонные конструкции (опоры и фундаменты), под воздействием замораживание и оттаивание атмосферных вод, подвергаются к разрушению. Такое разрушение обусловлено прониканием влаги под поверхностные слои бетона и последующим понижением температуры ниже нуля. При замерзании поглощенная вода расширяется, вызывает отслоение поверхности бетона.

В процессе эксплуатации под действием знакопеременных нагрузок, периодического увлажнения, размораживания дефекты развиваются, что приводит к разрушению бетона, коррозии арматуры и, в конечном итоге, к снижению несущей способности опор и фундаментов и сокращению их срока службы. Отклонение опор от вертикального положения может иметь место в результате недостаточно прочного их закрепления в грунте при установке, а также вследствие усадки почвы под конструкциями.

Рекомендуем заменить существующие железобетонные опоры и Фундаменты трансформаторной подстанции по специально разработанному проекту, так как ремонт и усиление существующих железобетонных конструкций технически и экономически не целесообразно.

Техническое состояние железобетонных элементов и металлических конструкций ограждения трансформаторной подстанции на основании данных натурных обследований оценивается как неудовлетворительное (неработоспособное). Рекомендуется заменить существующие ограждающие конструкции по периметру трансформаторной подстанции по специальному разработанному проекту.

Техническое состояние шкафов входного учета ВЛ35-04кВ «Авангард-Замотаевка» и «Ивановка-Замотаевка» трансформаторной подстанции на основании данных натурных обследований оценивается как неудовлетворительное (неработоспособное). Рекомендуем заменить двери и дверные замки шкафов. Также рекомендуется восстановление антикоррозионной защиты шкафов.

Все работы по замене строительных конструкций и конструктивных элементов должны выполняться квалифицированными рабочими под непосредственным контролем технического персонала, ответственного за качество работ, при строгом соблюдении строительных норм и правил по технике безопасности.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Объект расположен по адресу: Северо-Казахстанская область, района им. М.Жумабаева, насосная станция «Замотаевка», в 12,2 км. южнее села Полудино.

Поверхность спокойная, нерасчлененная, с высотными отметками 141,06-141,69 м с общим уклоном на восток.

Участок представляет собой площадку сводную от строений, вблизи сооружений насосной станции. Доступ к участку осуществляется автомобильным транспортом.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район строительства – 1, подрайон – 1В;

средняя температура наиболее холодной пятидневки – минус 36^0С;

вес снегового покрова – 0,7 кПа;

скоростной напор ветра – 0,3 кПа;

нормативная глубина промерзания грунтов основания – 190 мм;

господствующее направление ветров – юго-западное.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Данные о грунтах приняты на основании отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «Стадия» в 2020 году.

В геолого-литологическом строении площадки принимают участие озерно-аллювиальные отложения нижнечетвертичного возраста LaQ_1, представленные на вскрытую глубину глинами, подстилаемые снизу глинами неогеновыми N_1.

С поверхности вскрыт почвенно-растительный слой грунта, представляющий собой чернозем обыкновенный. Мощность почвенно-растительного слоя грунта составляет 0,6-0,8 м.

Почвенно-растительный слой грунта в отдельный инженерно-геологический элемент не выделялся. Использовать почвенно-растительный слой грунта в качестве основания фундаментов не следует.

В инженерно-геологических разрезах выделено два инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 — суглинки (LaQ_1), местами с тонкими прослойками песка (до 1 см), коричневого цвета, от текучепластичной до твердой консистенции. Вскрыт с глубины 0,6-0,8 м до глубины 7,4-7,8 м. Мощность слоя в скважинах составила 6,6-7,1 м.

ИГЭ-2 — глины (N_1), пятнистого темно-коричнево-серого цвета, от тугопластичной до твердой консистенции, ожелезненные, с включениями карбонатных (известковистых)

конкреций содержанием до 10-30%. Вскрыты с глубины 7,4-7,8 м до забоя скважины. Мощность слоя глины в скважинах составило 2,2-2,6 м при глубине скважин 10,0 м.

Свойства грунтов приведены в п.6. Характеристика несущей способности грунтов выделенных инженерно-геологических элементов и группа грунта по условиям разработки грунтов одноковшовым экскаватором приведена в таблице 1.

Таблица 1

№ ИГЭ	Номенклатурный вид	cn cII cI	un uII uI	γn γII γI	E	Группа разработки грунта одноковшовым экскаватором согласно СН РК 8.02-05-2002. Земляные работы
		кПа	градус	кН/м³	МПа	
	Почвенно-растительный слой					Первая (табл.1, п.9а)
1	Суглинки (LaQ_1)	8 0 0	22 19 16	18,85 18,52 18,31	12,8	Вторая (табл.1, п.35в)
2	Глины (N_1)	43 26 15	13 9 6	18,11 17,87 17,70	9,5	Четвертая (табл.1, п.8д)

Среднее удельное электрическое сопротивление грунта на глубине 3,0 м составляет 15,84 Ом-м, коррозионная агрессивность грунта к углеродистой и низколегированной стали по удельному сопротивлению — Высокая.

Площадка изысканий характеризуется наличием грунтовых вод.

Во время буровых работ (27.08.2020 г.) уровень обнаружения и установления грунтовых вод в скважинах 3,9-4.2 м от поверхности земли. В неблагоприятный период возможно формирования уровня подземных вод (верховодки) у дневной поверхности земли.

Коэффициент фильтрации грунтов ИГЭ-1 (суглинка) Кф=0,0115 м/сут.

Коэффициент фильтрации грунтов ИГЭ-2 (глины) Кф-0,00001 м/сут.

По степени пучинистости грунты ИГЭ-1, учитывая что уровень грунтовых вод может быть расположен у границы сезонного промерзания грунта, сильнопучинистые.

Грунты ИГЭ-2 при замачивании водой, по относительной деформации набухания без нагрузки, относятся к средненабухающим (ε_{sw} = 0,084).

При производстве работ нулевого цикла избегать избыточного водонасыщения грунтов основания, предохранять их от промерзания в период строительства.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Проект разработан в соответствии с техническими условиями ТУ-28-2020-00023 от 16.01.20 г выданными руководством АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», ПУЭ, СНиП РК 4.04.06-2002г и СН РК В 2.5-19-2001. Источник электроснабжения ПС 110/35/10 кВ «Полтавка»; ПС 110/35/6 кВ «Булаево-Нефть». Точка присоединения – 1.опора № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка»; 2. Опора №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка». Электроустановки производственной территории (объект) в отношении обеспечения надежности электроснабжения относятся к II категории и подключаются к электрическим сетям на напряжение 35000 В. В

соответствии с ТУ для подключения потребителя необходимо произвести: замену существующих силовых трансформаторов 100 кВА на силовые трансформаторы на расчетную нагрузку. В соответствии с выданным заказчиком задания на проектирование объекта «Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка» необходимо предусмотреть проектом:

Монтаж модульного здания ЗРУ-35кВ выполненное из сэндвич панелей с установленным комплектным распределительным устройством 35кВ: климатическое исполнение и категория размещения - УХЛ1 исполнение ввода вывода в ЗРУ-35кВ - воздушный

ЗРУ - 35кВ с 2-мя секциями шин 35кВ и АВР без восстановления в составе:

- ячейка ввода 35кВ. Количество - 2шт. В составе вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М, учет электроэнергии согласно требованиям технических условий энергопередающей компании № ТУ-28-2020-00023 от 16.01.2020 года: На каждом вводе 35 кВ предусмотреть: 2.1.1.Установку трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта . Тип трансформаторов тока должен быть включен в гос.реестр. Номинал из расчета на присоединяемую мощность и уставки СРЗАИ;
- установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. Тип трансформаторов напряжения должен быть включен в государственный реестр Республики Казахстан.
- установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения A 1140-05-RAL-BW4T с GSM модемом (Встраиваемый GSM модем TELEOFIS RX400-R2 для счетчиков электроэнергии Альфа А1140 и А1170 производства «Эльстер Метроника»). Собрать 10 проводную схему подключения электросчетчика;
- установку переходной клеммой колодки под опломбировку;
- автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии;
- произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);
- произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;
- ячейка секционного выключателя 35кВ. Вакуумный выключатель, блок релейной защиты РС-83А2.М. Количество - 1шт;
- ячейка секционного разъединителя. Количество - 1шт;
- ячейка трансформатора напряжения. Количество - 2шт;
- ячейка силового трансформатора. Плавкие вставки в соответствии с мощностью трансформаторов Количество - 2шт.

Два силовых трансформатора 35/0,4 кВ на расчетную нагрузку установить открыто вне помещений.

РУ-0,4кВ с 2-мя секциями шин 0,4кВ и АВР с восстановлением. Выполнить панелями типа ЩО-70 в составе:

- панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем, технический учет электроэнергии. Количество-2шт;
- панель ввода 0,4кВ с автоматическим выключателем от резервного источника питания. Количество-1 шт;
- панель секционная с автоматическим выключателем. Количество-1 шт. 3.4 Панель с автоматическими выключателями на отходящие линии. Количество-2шт. Расположение в помещении насосной станции. Реализовать АВР-0,4кВ от 2-х вводов 0,4кВ и резервного источника питания Подключение РУ-0,4кВ выполнить проводом марки СИП-4 со стороны низшего напряжения силовых трансформаторов.

Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен впомещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотреть АВР с возможностью ручного включения любого из вводов. Номинальный ток 100 А. Предусмотреть отходящие линии на цепи вторичной коммутации с бесперебойным обеспечением питания шинок управления источниками бесперебойного питания мощностью не менее 1500 В А (один ИБП в работе, один в резерве). Предусмотреть темновую шинку с возможностью ручного отключения, шинки сигнализации, шинки приводов выключателей (при необходимости). Предусмотреть линии на освещение, отопление, вентиляцию, кондиционирование. Предусмотреть резервные отходящие линии. Все отходящие линии выполнить на автоматических выключателях.

Молниезащиту, заземление, ограждение.

При проектировании принято:

- максимальные нормативные скоростные напоры ветра и толщина гололедно-изморозковых отложений – исходя из повторяемости 1 раз в 10 лет;

- максимально-нормативный напор ветра для III района 50 дан/м². Проектируемая модульная трансформаторная подстанция 35/0,4 кВ предназначена для приема, преобразования и распределения электрической энергии в сети подкачивающей насосной станции Соколовского производственного участка филиала «Есиль Су».

Согласно проекта электроснабжения объекта, предусматривается установка силового оборудования 35 кВ в ЗРУ 35 кВ, силовые трансформаторы - 2 трансформатора ТМ 35/0,4 кВ 250кВА устанавливаются вне помещений. Трансформаторы устанавливаются в соответствии с требованиями ПУЭ с устройством маслоприемников с масло и гидроизоляцией без отвода масла. Схема проектируемой подстанции подразумевает поочередную работу силовых трансформаторов, с возможностью включения резервного трансформатора с помощью АВР по стороне 35 кВ, что обеспечивает заявленную в задании на проектирование (II) категорию надежности электроснабжения.

Прием и распределение электрической энергии на проектируемой подстанции по стороне 35 кВ выполняется в ЗРУ 35 кВ представляющем собой металлокаркас с ограждающими конструкциями из панелей типа «Сендвич». ЗРУ 35 кВ – изделие полной заводской готовности, укомплектованное силовым оборудованием, системами освещения, обогрева, вентиляции, средствами пожаротушения, охранно-пожарной сигнализацией и внутримодульными кабельными связями. -ЗРУ 35 кВ -2х секционированная система шин с АВР по 35 кВ. Состоит из 8 ячеек выполненных на базе КРУ 35 кВ «РПЭ 40» (либо аналогичной). В ячейках устанавливаются вакуумные выключатели 35 кВ на выкатных элементах марки VF 40.

-ВРУ 0,4 кВ расположено в помещении насосной станции. Выполнено панелями марки ЩО 70 в количестве 6шт (2шт ЩО 70-1-50 вводных панели от силовых трансформаторов Т1;Т2; 1 вводная панель ЩО 70-1-50 от дизель генератора; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 шт ЩО 70-2-16 панели отходящих линий 0,4 кВ).

Шкаф собственных нужд 0,4 кВ. Установлен в помещении ЗРУ-35кВ. Количество вводов -3 шт (два от силовых трансформаторов со стороны низшего напряжения и один от резервного источника питания). Предусмотрен АВР с возможностью ручного включения питания любого из вводов.

Для защиты от перенапряжения силовых трансформаторов и электрооборудования предусматривается установка трехфазных комплектов ОПН 35 кВ.5. На территории подстанции устанавливаются 2 приемных портала типа ПС-35 Я4С по серии 3.407-162 на которых крепится прожектора наружного освещения и оголовники молниеотвода. Напряжение сети рабочего и аварийного освещения 380/220 В, система с

глухозаземленной нейтралью. Для наружного освещения подстанции устанавливаются светильники на приемном портале 35 кВ, внутреннее освещение модульного ЗРУ

Для подключения проектируемой ПС 35/0,4 кВ от опоры № 83 ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и опоры №193 ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» выполняется строительство ВЛ 35 кВ с установкой на каждой ВЛ 35 кВ анкерно концевой опоры на базе стоек СК 22.2-1.1 Спуск с проектируемых анкерно концевых опор № 1п ВЛ 35 кВ фидер №2 «Ивановка-Замотаевка» и ВЛ 35 кВ фидер №4 «Авангард-Замотаевка» на проектируемый портал, ввод в проектируемое ЗРУ 35 кВ и выход с ЗРУ 35 кВ на устанавливаемые силовые трансформаторы выполнен сталеалюминевыми проводами марки АС 50/8 мм².

Заземление проектируемой подстанции выполняется в соответствии с ПУ. Заземляющее устройство подстанции принимается общим для напряжения 35-0,4кВ. Сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 4 Ом. Заземляющее устройство подстанции выполняется углубленными заземлителями из полосовой стали и вертикальными электродами, которые вбиваются на расстоянии не менее 5м друг от друга и соединяются между собой горизонтальными заземлителями сваркой. Защитное заземление электрооборудования, порталов 35 кВ выполняется путем присоединения стальной полосой 4х40 мм к контуру заземления подстанции сваркой.. Защита подстанции от прямого удара молнии и защита РУ подстанций от грозовых волн, набегающих с линий электропередачи выполняется в соответствии с ПУЭ (ограничители перенапряжения 35 кВ, грозотрос на ВЛ 35 кВ не менее 2 х км на заходе на подстанцию). Молниезащита подстанции выполняется молниеотводами устанавливаемыми на приемном портале 35 кВ подстанции.

Защита и управление проектируемой подстанции осуществляется на переменном оперативном токе. Предусматривается использование в качестве источников бесперебойного питания 2 ИБП мощностью не менее 1500 ВА.

Проектируемая подстанция выполняется безпостоянного дежурного персонала. Контроль за состоянием энергетического оборудования ведется персоналом насосной станции. На проектируемой ПС принимается внешняя ограда служащая препятствием для проникновения на территорию посторонних лиц и крупных животных. Ограда имеет высоту 2,0м. В качестве конструктивных элементов ограды применяются сетчатые панели (сетка в стальной рамке), крепящиеся к железобетонным столбам. Размеры сетчатой панели 3000х1550 мм; сетка с ячейками 50х50 мм из проволоки d = 2,5 мм; столбы железобетонные, сечением 140х140 мм, длиной 3000 мм, низ ограды при высоте 2,0 м закрыт железобетонной цокольной плитой размерами 2750х600 мм, толщиной 50 мм. Столбы ограды заделываются в сверленые котлованы диаметром 450 мм, пазухи заполняются бетоном. Сетчатые панели и цокольная плита крепятся к закладным частям столбов с помощью монтажных элементов на сварке. Ограда может устанавливаться на рельефе с уклоном до 10%. При этом в местах перепада высот столбы ограды имеют закладные части, соответствующие уклону и предназначенные для крепления сетчатых панелей и цокольных плит.

Внутреннее и наружное освещение ЗРУ 35 кВ выполнено с глухо заземлённой нейтралью на класс напряжения 220 В. Внутреннее освещение выполнено кабелем марки ВВГ 3х 1,5 мм², с применением светодиодных 6 светильников на мощность 30 Вт (АМСТРОНГ 30 Вт либо аналогичных). Наружное освещение проектируемой подстанции состоит из 2х светодиодных прожекторов мощностью 150 Вт (ЭК POWER LED 150 W либо аналогичных) закрепленных на приемном портале 35 кВ в сторону проектируемого ЗРУ 35 кВ, и 2х светодиодных светильников мощностью 100 Вт (ULV R 22H-100 W Либо аналогичных) расположенных на входных группах проектируемого ЗРУ 35 кВ. включение наружного освещения осуществляется автоматически с помощью фоторезистора установленного в схеме освещения. Система обогрева проектируемого ЗРУ 35 кВ

осуществляется с помощью 5 электрических конвекторов мощностью 1,2 кВт каждый. Управление обогревом ЗРУ 35 кВ осуществляется автоматически.

Для соблюдения надежности электроснабжения потребителя согласно ТУ проектируется к установке на территории проектируемой ПС 35/0,4 кВ дизельная электростанция марки ТСС АД 200С-Т400 с системой АВР в модульном здании (либо аналогичная по параметрам). С проектируемой ДЭС и ВРУ 0,4 кВ прокладываются кабельные линии 0,4 кВ до ОПУ (ШСН 0,4 кВ) установленном в проектируемом ЗРУ 35 кВ для электроснабжения собственных нужд проектируемой подстанции. С ДСЭ прокладывается кабельная линия 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 12 м;и с ВРУ 0,4 кВ объекта прокладывается 2 кабельные линии 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв 4х35 мм² протяженностью 70 м (с вводной панели ЩО 70 1-2 сш). Все проектируемые кабельных линии прокладываются в ПНД трубе по всей протяженности. При проведении земляных работ по прокладке кабельных линий получить согласование ото всех заинтересованных организаций.

Для выполнения ТУ и подключения объекта согласно заявленной нагрузки требуется произвести строительство подстанции ПС 35/0,4 кВ с глубоким вводом 0,4 кВ (ВРУ 0,4 кВ находится внутри насосной станции). Выход со шпилек 0,4 кВ проектируемых силовых трансформаторов 35/0,4 кВ (Т1; Т2)марки ТМ (Г) 35/0,4 кВ250 кВА, и проектируемой ДЭС (дизельной электростанции) выполнен 2 кабелями марки ВБбШв 4х240 мм² (основной, резервный КЛ протяженностью 50 м каждый). В ВРУ 0,4 кВ насосной станции монтируются 6 панелей ЩО 70 (3 вводные ЩО 70-1-50 ввода Т1; Т2; ДЭС; секционная панель ЩО 70-1-72; 2 линейные панели ЩО 70-2-16), по стороне 0,4 кВ собран АВР на базе контроллеров LOGO. Нагрузка объекта составляет 203 кВт, Ір=332,03 А. Максимально допустимый ток для кабеля марки ВБбШв 4х240 мм² составляет Ідоп=397 А; Сечение проектируемых кабельных линии 0,4 кВ удовлетворяет стойкости к токам к.з. По суммарной потере напряжения (ΔU=0,43%) удовлетворяет норме, не более (ΔU=5%).Вывод: сечение проектируемого кабеля достаточно для нагрузки 203 кВт. Расчетный приборы учета установлены в проектируемом ЗРУ 35 кВ, на вводных панелях ЩО 70 (в ВРУ 0,4 кВ объекта) собирается технический учет электроэнергии на базе приборов учета марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0, 66 400/5 3 шт.

Проектом предусмотрено:

- Установку на проектируемой ПС 35/0,4 кВ трех трансформаторов тока 35 кВ с отдельной обмоткой класса 0,5 для учёта. К монтажу принимаются трансформаторы тока ТОЛ V-4 35 кВ 50/5 6 шт.;
- Установку трёх трансформаторов напряжения 35 кВ. К монтажу принимаются трансформаторы напряжения ЗНОЛ 35 кВ 6 шт;
- Установку трехэлементного счетчика активной, реактивной, полной энергии и максимальной мощности в многотарифном режиме, класс точности 0,5S с хранением данных графика нагрузки энергии, мощности, дополнительным питанием, трансформаторного включения А 1140-05-RAL-BW4T с GSM модемом (Встраиваемый GSM модем TELEOFIS RX400-R2 для счетчиков электроэнергии Альфа А1140 и А1170 производства «Эльстер Метроника»). Собрать 10 проводную схему подключения электросчетчика.
- Установку переходной клеммной колодки под опломбировку;
- Автомат цепей напряжения установить в боксе с возможностью опломбировки во включенном состоянии;
- Произвести освидетельствование КУЭ (комплексов учёта электроэнергии);
- Произвести мероприятия по организации передачи данных с установленных счетчиков на сервер АСКУЭ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Для технического учета электроэнергии предусмотрено в проектируемом ВРУ 0,4 кВ установку в вводных ячейках ЩО 70 (ввод Т1; ввод Т2) прибора учета электроэнергии марки «Меркурий 230 ART 03» с трансформаторами тока Т 0,66 400/5 3 шт.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных мероприятий

Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СН РК 3.02-07-2014 «Общественные здания и сооружения».

Строительная площадка должна быть обеспечена необходимыми средствами пожаротушения.

Проезды и подъездные дороги, а также проходу для работающих, должны содержаться в исправном состоянии и не загромождаться строительным мусором и материалами.

На складах должны соблюдаться установленные правила хранения различных групп материалов, при этом особое внимание обращается на хранение баллонов с газом, красок и других легковоспламеняющихся веществ.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту, разработаны ТОО «АльянсПроект СК».

Количество рабочего персонала на период СМР составляет 8 человек.

Нормативная продолжительность СМР составит 6,1 мес.

Воздействие на атмосферный воздух.

Загрязнение атмосферного воздуха обусловлено выбросами загрязняющих веществ, образующихся в результате работы временных источников в период строительства.

Источниками загрязнения воздушного бассейна на период проведения строительных работ являются: земляные работы, пересыпка и склады пылящих материалов, малярные и сварочные работы, монтажные работы.

Таблица 1

Нормативы выбросов на период капитального ремонта

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на период строительных работ 6,1 мес. (2021 г.)		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Итого по организованным								
Неорганизованные источники								
(0008) Взвешенные частицы PM10 (116)								
Строительный участок	6001			0.23452	0.03438294	0.23452	0.03438294	2021
	6006			0.00382	0.000204424	0.00382	0.000204424	2021
Итого:				0.23834	0.034587364	0.23834	0.034587364	
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительный участок	6002			0.05077	0.0047162	0.05077	0.0047162	2021
Итого:				0.05077	0.0047162	0.05077	0.0047162	
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Строительный участок	6002			0.0031196	0.00041764	0.0031196	0.00041764	2021
Итого:				0.0031196	0.00041764	0.0031196	0.00041764	
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительный участок	6002			0.015	0.0007028	0.015	0.0007028	2021
Итого:				0.015	0.0007028	0.015	0.0007028	
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительный участок	6002			0.01375	0.000789	0.01375	0.000789	2021
Итого:				0.01375	0.000789	0.01375	0.000789	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительный участок	6001			0.3896	0.0607341	0.3896	0.0607341	2021
Итого:				0.3896	0.0607341	0.3896	0.0607341	
(0621) Метилбензол (353)								
Строительный участок	6001			0.1722	0.001873	0.1722	0.001873	2021
Итого:				0.1722	0.001873	0.1722	0.001873	
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Строительный участок	6001			0.0132	0.00001102	0.0132	0.00001102	2021
Итого:				0.0132	0.00001102	0.0132	0.00001102	
(1048) 2-Метилпропан-1-ол (387)								
Строительный участок	6001			0.0132	0.00001102	0.0132	0.00001102	2021
Итого:				0.0132	0.00001102	0.0132	0.00001102	
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительный участок	6001			0.0333	0.0003624	0.0333	0.0003624	2021
Итого:				0.0333	0.0003624	0.0333	0.0003624	
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительный участок	6001			0.0722	0.000785	0.0722	0.000785	2021
Итого:				0.0722	0.000785	0.0722	0.000785	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Строительный участок	6001			0.278	0.000037	0.278	0.000037	2021
Итого:				0.278	0.000037	0.278	0.000037	
(2752) Уайт-спирит (1316*)								

Строительный участок	6001			0.74682	0.0451981	0.74682	0.0451981	2021
Итого:				0.74682	0.0451981	0.74682	0.0451981	
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительный участок	6002			0.00004444	0.000000659	0.00004444	0.000000659	2021
	6003			0.37588	0.00563	0.37588	0.00563	2021
	6004			0.067576	0.0007412	0.067576	0.0007412	2021
	6005			0.027	0.00018	0.027	0.00018	2021
	6007			0.0425	0.0003334	0.0425	0.0003334	2021
	6008			0.048	0.00008	0.048	0.00008	2021
Итого:				0.56100044	0.006965259	0.56100044	0.006965259	
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
Строительный участок	6006			0.002	0.0001119	0.002	0.0001119	2021
Итого:				0.002	0.0001119	0.002	0.0001119	
Итого по неорганизованным				2.60250004	0.157301803	2.60250004	0.157301803	
Всего по предприятию:				2.60250004	0.157301803	2.60250004	0.157301803	

Водоподведение и водоотведение. Обеспечение водой производится от существующих инженерных сетей.

Расчетный расход воды в период строительства принят на хозяйственно-бытовые нужды – в соответствии с СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» 0,025 м3/сут на одного работающего. Согласно рабочего проекта число рабочих задействованных при строительстве составляет 8 человек, период строительства 183 дней, объем воды используемой для хозяйственно-бытовых нужд составит: 8*0,025*183=36,6 м3.

Объём воды на технические нужды, согласно ПСД – 14,235 м3.

Для нужд рабочих будут установлены биотуалеты, вывоз сточных вод из которых будет осуществляться ассенизационным транспортом по договору.

Отходы производства и потребления.

В процессе проведения работ предполагается образование следующих видов отходов:

→ остатки и огарки стальных сварочных электродов;

→ коммунально-бытовые отходы;

→ отходы демонтажа;

→ тара из-под ЛКМ.

Образующиеся на площадке СМР отходы временно складируются в контейнеры на территории ведения работ, после чего вывозятся на утилизацию и захоронение по договору со сторонними организациями.

Таблица 2

Нормативы размещения отходов на период СМР

Наименование отхода	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Период строительства 2021 г (6,1 мес.)			
Всего:	0,33974638		0,33974638
В том числе отходов производства:	0,03474638	-	0,03474638
В том числе отходов	0,305	-	0,305

потребления:			
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,03131	-	0,03131
Промасленная ветошь (AD 060)	0,00001638	-	0,00001638
Зелёный уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы (GO 060)	0,305	-	0,305
Огарыши сварочных электродов (GA090)	0,00342	-	0,00342
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

Учитывая технологию производства, и при соблюдении принятых проектом технических решений, химического загрязнение недр района расположения площадки СМР не ожидается. Отрицательного воздействия на подземные воды не ожидается.

Исходя из технологии проведения ремонтных работ, а также из рода деятельности при эксплуатации намечаемой деятельности, возможность возникновения рисков экологического характера отсутствует.

При выполнении проектных работ вырубки деревьев производится не будет.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015 г., санитарно-защитная зона на период строительных работ не устанавливается. Согласно статьи 40 Экологического кодекса РК, виды деятельности, не относящие к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Уровень шума и вибрации не превышает допустимого по СНиП 13-04-75. Источником воздействия является технологическое оборудование, используемое в период строительства.

Уровень загрязнения химическими загрязнителями в период проведения строительных работ незначительный.

Радиоактивные источники отсутствуют.

Представлены сведения об образующихся отходах строительства, о классификации отходов, условиях временного хранения отходов, сборе, использовании, применении, обезвреживании, транспортировке, хранении и захоронении отходов строительства в соответствии с требованиями пунктов 4, 8-10, 12-17 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» № 187 от 23.04.2018г.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03- 102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений»

Продолжительность строительства составляет 6,7 месяца.

Начало работ предусмотрено на июнь 2021 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2021 год – 100%.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» версия 20.20.4 от 06.10.20г., в текущих ценах, введенных с 05.10.2020 г.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015) Изменения и дополнения Выпуск 17;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ(УСН РК 8.02-04-2018);

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции(17 сборников) ССЦ РК 8.04-08-2019;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов железнодорожным транспортом СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве в текущем уровне 2020 года СТС РК 8.04-07-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с

принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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 в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве(п. 16 приложения 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 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты 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.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2020 года с учетом текущего и (прогнозного) уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года №8 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018–2022 годы» с учетом изменений от 3 апреля 2018 года (протокол №14) с МРП 2020 года – 2778 тенге.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстана период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка» внесены следующие изменения и дополнения:

Общие замечания:

- откорректированы нормативные документы в «Ведомости ссылочных и прилагаемых документов» на действующие нормативные документы;
- учтены требования ГОСТов на оформление чертежей;
- откорректирована таблицы ТЭП в общих данных согласно СН РК 1.02-03-2011;
- указанна ведомость спецификаций;

7.2. Оценка принятых проектных 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 февраля 2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016г.) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

На основании вышеизложенного считаем, что проект соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом №204-п от 28 июня 2007 года.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонту и вводу, эксплуатации объектов строительства», утвержденным приказом МНЭ РК от 28.02.2015г № 177.

Таблица 3

Основные показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 гг., в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	240,972 48,816 152,080 40075	246,786 53,398 152,080 41,307
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	6,7	6,7

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Реконструкция ПС 35/0,4кВ Замотаевка» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 гг., - 246,786 млн.тенге;
в том числе:
СМР - 53,398 млн.тенге;

оборудование	- 152,080 млн.тенге;
прочие	- 41,307 млн.тенге;
Нормативная продолжительность строительства	- 6,7 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована заказчиком Филиал «Есиль су» РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» КВР МЭГ и ПР РК в соответствии с условиями договора от 21.12.2020г. №848.

Ереженов М.Ж.

Директор

ТОО "СевСтройНадзор"

Мейрамгалиева С.К.

Эксперт

ТОО "СевСтройНадзор"

Гюнтер В.Г.

Эксперт

ТОО "СевСтройНадзор"

Баталов В.А.

Эксперт

ТОО "СевСтройНадзор"

Воропай П.А.

Эксперт

ТОО "СевСтройНадзор"

Молдыбаев А.К.

Эксперт

ТОО "СевСтройНадзор"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Нөмірі: KZ77VDD00157781

Солтүстік Қазақстан облысының әкімдігі

«Солтүстік Қазақстан облысы акімдігінің табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат

Табиғатты пайдаланушының атауы:

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Су ресурстары комитетінің «Нұра топтық су құбыры» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының «Есіл су» филиалы улица Имени Каттая Кеншинбаева, № 9 үй

(индекс, почтовый адрес)

Жеке сәйкестендіру нөмірі/бизнес-сәйкестендіру нөмірі: 190841000912

Өндірістік объектінің атауы: "Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка"

Өндірістік объектінің орналасқан жері:

Солтүстік Қазақстан облысы, Мағжан Жұмабаев ауданы, Полудин а.о.

Табиғат пайдаланудың мынадай шарттарын сақтау:

1. Осы IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың (бұдан әрі - IV санаттағы объектілеріне рұқсат) 1 қосымшасына сәйкес есептік және аспаптық жолмен негізінде және/немесе қоршаған ортаға эмиссия нормативтері жобалары, реконструкция немесе қайта құрылатын кәсіпорын объектілері жобаларының қоршаған ортаға әсерді бағалау бөлімдері эмиссия нормативтерінің ингридиенттері бойынша (заттар) мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қортындысы негізінде осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссия (шығарындылар, төгінділер, қалдықтар, күкірт) лимиттерін асырмау.
2. Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатқа 2-қосымшаға сәйкес табиғат пайдалану шарттары.
Ескертпе:
* Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссиялар лимиттері, жалпы эмиссиялар көлемі және ингредиенттер (заттар) бойынша осы IV санаттағы объектілеріне рұқсат берілген күннен бастап қолданысқа енеді және Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат беру үшін құжаттардың нысандарын және оларды толтыру тәртібі қағидаларының 22 тармағында көрсетілген формула бойынша есептеледі.
IV санаттағы объектілеріне рұқсат қолданыстағы технологиялардың және осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта көрсетілген табиғат пайдалану шарттары өзгергенге дейін қолданыста болады.
Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың 1 жане 2 қосымшалары осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Басшының орынбасары Абугалиев Ерлан Бекетович

(жеке қолы) Тегі, аты, әкесінінің аты (әкесінің аты болған жағдайда)

Берілген орны: Петропавл қ. **Берілген күні:** 29.12.2020 ж.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа 1 қосымша

Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері

Ластайтын заттардың атауы	Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері	
	грамм/сек	тонна/жыл
1	2	3
Ластаушы заттар шығарындылар лимиттері		
Оның ішінде, барлығы	2,60250004	0,157301803
"Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка"	2,60250004	0,157301803
Оның ішінде ингредиент бойынша:		
Пропан-2-он	0,0722	0,000785
Метилбензол	0,1722	0,001873
Марганец және оның қосындылары (марганец IV оксидіне қайта есептегенде)	0,0031196	0,00041764
абразивті тозаң	0,002	0,0001119
Көміртегі оксиді (көміртегі тотықтары)	0,01375	0,000789
Уайт-спирит	0,74682	0,0451981
Бейорганикалық тозаң құрамында кремнийі бар:%-бен 70-20 (қазақстандық кен орындарының цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы; - балшық балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер, күйдірілген цемент тасы, кремнезем күлі ж.т.б.)	0,56100044	0,006965259
Темір (II,III) оксиді	0,05077	0,0047162
Бензин (мұнай, азкүкіртті)/көміртекке қайта есептегенде/	0,278	0,000037
Азот (IV) диоксиді	0,015	0,0007028
2-Метилпропан-1-ол	0,0132	0,00001102
Бутан-1-ол	0,0132	0,00001102
диметилбензол (м-, о, п-, изомерлер коспалары)	0,3896	0,0607341
Жүзгін заттар РМ10(1)	0,23834	0,034587364
Бутилацетат	0,0333	0,0003624
Ластаушы заттар төгінділер лимиттері		
Өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастыру лимиттері		
Күкірт орналастыруға арналған лимиттері		

2 Қосымша қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа

Табиғат пайдалану шарттары

Осы рұқсатта белгіленген эмиссия нормативтерін сақтауға міндетті.

Номер: KZ77VDD00157781

Акимат Северо-Казахстанской области

Коммунальное государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Северо-Казахстанской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Филиал «Есиль су» Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Нуринский групповой водопровод» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан улица Имени Каттая Кеншинбаева, дом № 9

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190841000912

Наименование производственного объекта: "Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка"

Местонахождение производственного объекта:

Северо-Казахстанская область, Район Магжана Жумабаева, Полудинский с.о.

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Абугалиев Ерлан Бекетович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Петропавловск **Дата выдачи:** 29.12.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,60250004	0,157301803
"Реконструкция ПС 35/0,4 кВ Замотаевка"	2,60250004	0,157301803
в т.ч. по ингредиентам:		
Пропан-2-он	0,0722	0,000785
Метилбензол	0,1722	0,001873
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0031196	0,00041764
Пыль абразивная	0,002	0,0001119
Углерод оксид	0,01375	0,000789
Уайт-спирит	0,74682	0,0451981
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,56100044	0,006965259
Железо (II, III) оксиды	0,05077	0,0047162
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,278	0,000037
Азота (IV) диоксид	0,015	0,0007028
2-Метилпропан-1-ол	0,0132	0,00001102
Бутан-1-ол	0,0132	0,00001102
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,3896	0,0607341
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,23834	0,034587364
Бутилацетат	0,0333	0,0003624
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением.