«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Біршоғыр ауылында «СанЭпидемСервис» ЖШС БЖТҚ-35/6 кВ жиынтықты блокты трансформаторлық қосалқы станциясын салу» (сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша

07.02.2020 ж. № 04-0034/20
(оң)
ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«СанЭпидемСервис» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ПроектСтройДиалог KZ» ЖШС,
Алматы қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Біршоғыр ауылында «СанЭпидемСервис» ЖШС БЖТҚ-35/6 кВ жиынтықты блокты трансформаторлық қосалқы станциясын салу» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0034/20 от 07.02.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «СанЭпидемСервис»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ПроектСтройДиалог KZ»,
город Алматы

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с.Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1949 от 11.11.2019 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «СанЭпидемСервис».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «СанЭпидемСервис», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПроектСтройДиалог KZ», государственная лицензия №19004792 от 26.02.2019 года, выданная КГУ «Управление градостроительного контроля города Алматы», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное директором ТОО «СанЭпидемСервис» от 22.05.2019 года;

постановление акима Шалкарского района №152 от 24.06.2019 года о предоставлении земельного участка сроком на 5 лет во временное возмездное землепользование ТОО «СанЭпидемСервис» для размещения и эксплуатации ВЛ-35кВт в Бершугирском сельском округе Шалкарского района;

решение №49 от 29.10.2019 года акима Бершугирского сельского округа Шалкарского района Актюбинской области о предоставлении земельного участка площадью 0,14 га во временное возмездное землепользование (аренду) сроком на 5 лет для размещения и эксплуатации блочной комплектной трансформаторной подстанции;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №0590377 от 12.11.2019 года с кадастровым номером 02-035-018-140, площадью 0,1400 га;

договор аренды земельного участка №2737 от 29.10.2019 года между ГУ «Шалкарский районный отдел земельных отношений» и ТОО «СанЭпидемСервис»;

архитектурно-планировочное задание №KZ31VUA00088373 от 17.07.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

эскизный проект, согласованный руководителем ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 14.10.2019 года №KZ44VUA00119664;

пояснительная записка по топографо-геодезическим работам инв. №405-2019 от 2019 года, выполненная ТОО «ПроектСтройДиалог Актобе» (ГСЛ №001166 от 09.11.2009 года, приложение к лицензии от 28.05.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях №5-2019-ГИЗ от 2019 года, выполненный ИП «Бодашко В. И.» (ГСЛ №15016157 от 04.09.2015 года);

протокол о проведении общественных слушаний в форме опроса по оценке воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)» от 09.08.2019 года;

протокол дозиметрического контроля №04 от 31.07.2019 года и протокол измерений содержания радона и продуктов его распада в воздухе помещений №04 от 31.07.2019 года, подписанные начальником Шалкарского отделения филиала РГП на ПХВ «НЦЭ» Комитета охраны общественного здоровья МЗ РК по Актюбинской области;

письмо №19 от 01.01.2020 года об отсутствии зеленых насаждений на площадке строительства БКТП-36/6 кВ, выданное акимом Бершугирского сельского округа Шалкарского района Актюбинской области;

письмо №27/п от 08.11.2019 года о том, что финансирование объекта осуществляется за счет собственных средств, выданное заказчиком;

письмо №26/п от 04.11.2019 года о начале строительства объекта в марте 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№ЦЭ/72 от 01.08.2019 года на постоянное электроснабжение щебеночного завода ТОО «СанЭпидемСервис», выданные Департаментом электрификации и энергетики филиала АО «НК «КТЖ» – «Дирекция магистральной сети»;

письмо №297/314с от 09.09.2019 года о согласовании технических условий №ЦЭ/72 от 01.08.2019 года, выданное ТОО «Энергосистема»;

№0-842 от 25.09.2019 года на транзит электроэнергии для электроснабжения щебеночного завода ТОО «СанЭпидемСервис», выданные АО «Коктас-Актобе».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

альбом 1 Электроснабжение 35кВ рабочего проекта согласован с начальником службы релейной защиты, автоматики и измерений (СРЗАИ), ТОО «Энергосистема», главным инженером (ЭЧГ) Шалкарской дистанции электроснабжения филиала АО «НК «КТЖ» – «Актюбинское отделение магистральной сети» от 03.10.2019 года (лист 1,3 - 58-2019-0-ЭС);

топосъемка согласована с ШЧ Шалкар АО «НК «КТЖ», ЭЧ Шалкар АО «НК «КТЖ», ТОО «TNS-PLUS» от 12.06.2019 года, АкФ АО «KazTransCom» от 12.06.2019 года, ЦЛКС-141 ТУСМ-14 ОДС-филиала АО «Казахтелеком» от 14.06.2019 года, ТУМС-11 филиала «Актобетрансгелеком» от 13.06.2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Книга 2. Паспорт рабочего проекта. Том 1;
Книга 1. Общая пояснительная записка. Том 1;
Альбом 1. Генеральный план. Том 3. ГП;
Альбом 1. Архитектурно-строительная часть. Том 4. АС;
Альбом 1. Электроснабжение 35 кВ. Том 5. ЭС.Книга 3;
проект организации строительства. Том 1;
Книга 1. Оценка воздействия на окружающую среду. Том 2.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение электроэнергией производственных объектов щебеночного завода ТОО «СанЭпидемСервис» в результате строительства комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 35/6 кВ расположен в пределах территории Шалкарского района Актюбинской области в

районе п.Сарысай Бершугирского сельского округа, на участке месторождения щебня «Берчогурское-1».

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIB;
дорожно-климатическая зона	- IV;
район по толщине стенки гололеда	- IV;
ветровой район	- III;
нормативное значение ветрового давления	- 38 кгс/м²;
район по весу снегового покрова	- II;
расчетный вес снегового покрова	- 180 кгс/м²;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 33 ºС;
глубина промерзания грунтов	- 2,03 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях №5-2019-ГИЗ от 2019 года, выполненного ИП «Бодашко В.И.», на участке изысканий пробурены 3 скважины глубиной 6 п.м. и 7 скважин глубиной по 5,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенный слой толщиной 0,1 м;

ИГЭ №2 – дресвяно-щебенистый грунт средней плотности, мощность слоя 0,2÷2,5 м;

ИГЭ №3 – суглинок дресвяный тяжелый (просадочный 1 типа), твердой консистенции, средней плотности, мощность слоя 4,4÷5,6 м;

ИГЭ №4 – риолитовый порфир скальный, очень прочный, мощность слоя 2,5÷5,5 м.

Расчетные физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: дресвяно-щебенистый грунт (ИГЭ №2) φ_1=29º; p_1=1,62 т/м³; R=300 кПа; суглинок (ИГЭ №3) c_1=20 кПа; φ_1=14º; p_1=1,72 т/м³; E=14 МПа; R=300 кПа; порфир скальный (ИГЭ №4) p_1=2,42 т/м³; R_c=127-135 МПа (в водонасыщенном состоянии).

Основанием фундаментов служит дресвяно-щебенистый грунт (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая». Грунты – среднезасоленные.

Агрессивность грунтов: по содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости марки W4 на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе, по содержанию хлоридов – среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды в пределах участка не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

В административном отношении участок строительства комплектной блочной трансформаторной подстанции расположен в пределах территории Шалкарского района Актюбинской области в районе п.Сарысай, на участке месторождения щебня «Берчогурское-1».

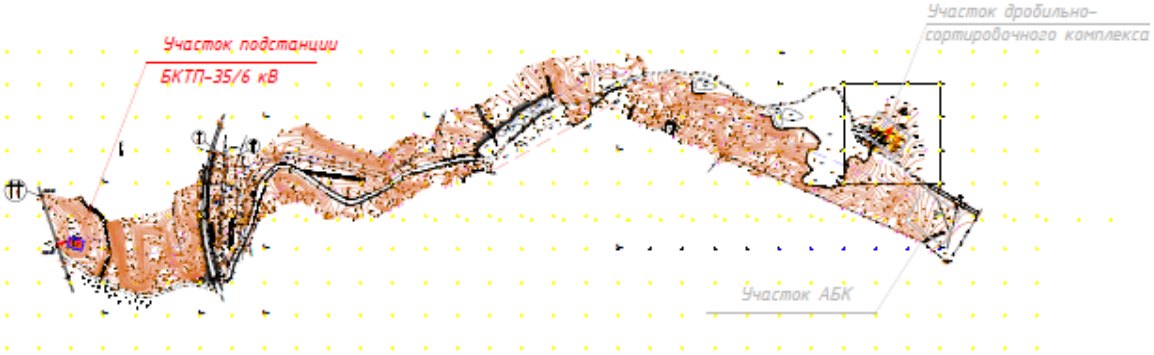


Рис.1 - Ситуационная схема

Генеральный план разработан в соответствии с заданием на проектирование, утвержденным заказчиком, исходными данными и на основе материалов топографо-геодезического изыскания. Система высот – Балтийская. Система координат – местная.

На участке размером 30,0х45,0 м предусмотрено строительство следующих зданий и сооружений:

блочно-модульное здание КРУН-10 кВ;

трансформатор ТМ-1600 кВА-35/6 кВ;

маслосборник с фундаментом для трансформатора;

блок вводного выключателя.

Размещение проектируемых зданий и сооружений по генеральному плану подстанции выполнено с учетом технологической поточности, противопожарных, экологических и санитарно-гигиенических требований.

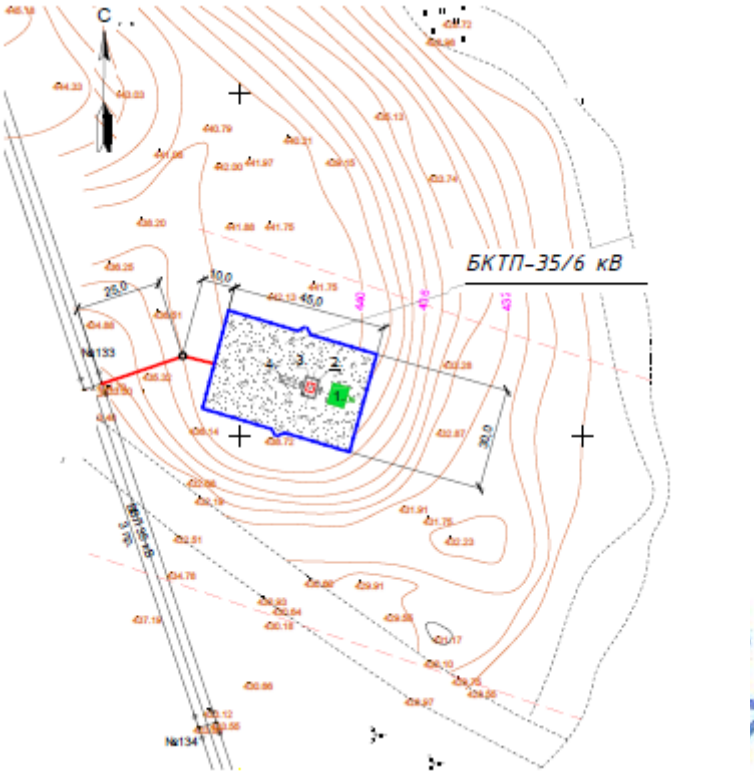
План организации рельефа разработан на топооснове в масштабе М 1:1000 в пределах границ отведенного земельного участка. Проектируемый участок имеет естественный уклон. Для создания минимального нормативного уклона с целью отвода дождевых и талых вод с участка решена вертикальная планировка методом проектных горизонталей с сохранением природного рельефа местности. Водоотвод осуществляется в пониженные участки за счет уклона покрытия и рельефа.

В результате вертикальной планировки предусмотрены выемка и отсыпка грунта территории до проектных отметок согласно плана земляных масс. По данным инженерно-геологических изысканий растительный слой не превышает 0,1 м.

По благоустройству предусмотрено щебеночное покрытие площадки по утрамбованному грунту основания.

По периметру участка предусмотрена установка по металлическим столбам проветриваемого ограждения из сетки «рабица» ГОСТ 5336-80 высотой 2,1 м (от планировочной отметки уровня земли 2,2 м) с обрамлением панели из уголков.

Также предусмотрены распашные ворота (2 шт.), установленные на противоположные стороны ограждения и по верху по периметру насадка из колючей проволоки.



Условные обозначение

Покрытие из щебня

Ограждение территории

1 Здание КРУН10 кВ
2 Трансформатор ТМ-1600/35(6)
3 Маслосборник
4 Блок вводного выключателя

Рис.2 - Ситуационная схема генплана

За условную отметку 0,000 принята отметка уровня верха фундамента под трансформатор - отметка головки рельса, что соответствует абсолютной отметке 441,130.

Технические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,1350
2	Площадь застройки	$м^2$	55,94
3	Площадь покрытия	$м^2$	1294,06

6.2.2 Конструктивные решения

КРУН 10 кВ

Блочно-модульное здание полной заводской готовности устанавливается на фундаменты из сборных бетонных блоков ГОСТ 13579-78. Под фундаментами предусмотрена уплотненная песчаная подготовка толщиной 100 мм.

Трансформатор

Фундамент под трансформатор принят железобетонный из плит ПФ 35.10 толщиной 250 мм. Бетон принят класса В25, W6, F100, армированные сетками из арматуры ГОСТ 34028-2016 диаметром 14А-III(А400) с шагом 110 мм и плоскими каркасами из арматуры ГОСТ 34028-2016 диаметром 25А-III(А400), хомутами диаметром 10А-I(А240) с шагом 150 мм. Трансформатор устанавливается на рельсы Р50 ГОСТ Р 51685-2013 с закладными деталями. Под плиты предусмотрена бетонная подготовка из бетона класса В7,5 толщиной 100 мм.

Для сбора масла предусмотрен маслосборник (вокруг трансформаторной) размером 4300х5800 мм из бетона класса В15, W6, F100, толщиной стенки 300 мм и высотой 1,0 м с приямком. Конструкция площадки маслосборника - промытый и просеянный щебень фракции 20-40 мм толщиной 250 мм, цементная стяжка толщиной 30 мм, щебеночный балласт толщиной 300 мм и песчаный балласт толщиной 1300 мм.

По периметру маслосборника предусмотрена отмостка шириной 0,8 м из бетона класса В15 толщиной 100 мм по втрамбованному щебню толщиной 100 мм и уплотненному грунту основания с уклоном 3%.

Блок вводного выключателя – полной заводской готовности, устанавливается на сборные унифицированные железобетонные лежни ЛЖ-44, ЛЖ-16 серии 3.407.1-157. Под фундаментами предусмотрена уплотненная песчаная подготовка толщиной 100 мм.

Ограждение участка принято металлическое с воротами высотой 2,1 м из сетчатых металлических панелей по ГОСТ 5336-80*, обрамленные уголками 40х4 мм ГОСТ 8509-93. По верху панелей ограждения предусмотрена колючая проволока на высоту 0,5 м закрепленная на уголки 40х4 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических труб диаметром 127х3 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F50. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служит дресвяно-щебенистый грунт (ИГЭ №2) с расчетными физико-механическими характеристиками в естественном состоянии: φ_1=29º; ρ_1=1,62 т/м³; R=300 кПа.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Металлические конструкции окрашиваются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82, общая толщина покрытия 60 мкм.

Боковые поверхности фундаментов покрываются горячей битумной мастикой за два раза. Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком цементе.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Электроснабжение 35 кВ

Проектные решения приняты на основании следующих данных:

район климатических условий по напору ветра – III;

район климатических условий по гололеду – IV;
класс высокого напряжения электрической сети – 35 кВ;
класс среднего напряжения электрической сети – 6 кВ.
Основные показатели:
категория электроснабжения – III;
общая расчетная мощность P_P – 805,0 кВт;
общий расчетный ток I_P – 15,0 А;
протяженность трассы проектируемой линии ВЛ-35 кВ – 60,0 м.
Рабочий проект электроснабжения 35кВ выполнен на основании:
задания на проектирование, утвержденного заказчиком;
технических условий №ЦЭ/72 от 01.08.2019 года, выданных Департаментом электрификации и энергетики филиала АО «НК «КТЖ» – «Дирекция магистральной сети»;
письма №297/314с от 09.09.2019 года о согласовании технических условий №ЦЭ/72 от 01.08.2019 года, выданного ТОО «Энергосистема»;
технических условий №0-842 от 25.09.2019 года на транзит электроэнергии для потребителей щебеночного завода ТОО «СанЭпидемСервис», выданных АО «Коктас-Актобе».

Согласно выданных технических условий рабочим проектом произведена отпайка от существующей ВЛ-35 кВ с переустройством опоры №133 из промежуточной в ответвительную типа УБ35-110-11, установка разъединителя марки РДЗ.1-35/1000 УХЛ1 на фундаменте в ограждении рядом с проектируемой железобетонной опорой №1 типа УБ35-110 и установка комплектной трансформаторной подстанции блочного типа БКТП-35/6 кВ.

Данным рабочим проектом предусмотрено строительство участка ВЛ-35 кВ, выполненного с применением опор по серии 3.407.1-164 «Унифицированные железобетонные опоры ВЛ-35 кВ на центрифугированных стойках». На расстоянии 25 м от места отпайки установлена железобетонная опора типа УБ35-110-11 и разъединитель РДЗ.1-35/1000 УХЛ1.

Для подвески на опорах принят провод марки АС-95/16. Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания. Крепление проводов осуществлено с помощью натяжных изолирующих подвесок.

Установка опоры производится в пробуренный или копаный котлован диаметрами 750-800 мм. Обратная засыпка производится песчано-гравийной смесью, допускается применение грунта, выбранного из котлована, за исключением мерзлого грунта, переувлажненного глинистого грунта и растительного слоя, утрамбовка котлована при обратной засыпке производится слоями через каждые 20 см до получения плотности грунта засыпки не менее 1,55 т/м³.

Опора ВЛ-35 кВ заземлена согласно типовой серии 3.407-150.

Проектируемая БКТП-1600 кВА 35/6 кВ предусмотрена с воздушным вводом и выводом, и установлена на подготовленную площадку с щебеночным покрытием.

Рабочим проектом предусмотрена прокладка наружного контура заземления для БКТП. Контур заземления выполнен из полосовой стали 40х4, проложенной на отметке 0,5 м от уровня земли и вертикальных заземлителей из угловой стали 50х50х5 мм длиной 5 м. Наружный контур заземления присоединен к БКТП полосой 40х4 мм в двух местах. Места соединения вертикальных заземлителей к контуру заземления принято электросваркой.

После монтажа заземляющего устройства выполняются замеры сопротивления и в случае необходимости добавляются дополнительные электроды.

Ограждение территории со всех сторон принято металлическим проветриваемым забором высотой 2,1 м с колючей проволокой по верху и выполнено щебеночное покрытие площадки.

Для учета электроэнергии на отходящем фидере ВЛ-35 кВ «Берчогур» установлен многотарифный счетчик Альфа A1805RL-P4G-DW-4, имеющий внутренний протокол передачи информации ANSI, интерфейс RS-485, глубину хранения данных графиков нагрузки для одного канала с интервалом 30 минут не менее 1200 дней, функцию измерения параметров сети. Предусмотрен монтаж измерительных цепей и подключение прибора учета электроэнергии по кабельной линии стандартного электрического интерфейса RS-485 к АСКУЭ ТОО «Энергосистема». Организован канал передачи информации от счетчика электроэнергии на верхний уровень АСКУЭ ТОО «Энергосистема», для чего установлены GPRS терминалы, блоки питания и антенны TELEOFIS на обеих сторонах канала связи.

Релейная защита и автоматика

Рабочий проект РЗиА для схем питания ВЛ-35 кВ от шин 35 кВ ПС-110/35/6 кВ «Мугалжар» выполнен в соответствии с заданием на проектирование.

Рабочим проектом рассчитаны токи короткого замыкания, выполнен выбор уставок релейной защиты линии. Проверена чувствительность и селективность выбранных уставок релейной защиты.

В соответствии с принципиальной схемой составлены схемы замещения ВЛ-35 кВ от шин 35 кВ ПС-110/35/6 кВ «Мугалжар».

Расчеты токов короткого замыкания (КЗ) выполнены с целью определения ожидаемых уровней токов КЗ для выбора уставок релейной защиты и проверки их на чувствительность.

Схема замещения для расчетов составлена на основании существующей схемы электрических соединений сетей 110 кВ, 35 кВ, 10(6) кВ Актюбинского энергоузла.

Реактансы прилегающих систем приняты на основании запросов токов короткого замыкания и предаварийных напряжений по рассматриваемому району.

Расчет токов короткого замыкания произведен в максимальном и минимальных режимах. Значения сопротивления и токов КЗ приведены к своему напряжению.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Все строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с проектом производства работ, разработанным и утвержденным генподрядчиком с разделом по обеспечению техники безопасности и производственной санитарии.

При проектировании учтены требования, обеспечивающие безопасную работу персонала, как при эксплуатации электроустановок, так и при выполнении ремонтных работ. Все части электрооборудования имеют надежное заземление, все токоведущие части электродвигателей и щитовой недоступны для случайного прикосновения.

К производству работ допускаются работники, соответствующие установленным требованиям. Допуск посторонних лиц на объект запрещен.

Мероприятия по промышленной безопасности включает разработку перечня работ повышенной опасности, выполнение которых осуществляется по наряд-допуску.

Управление охраной труда включает решение следующих основных задач:

организацию, осуществление обучения работающих безопасности труда и пропаганду вопросов охраны труда;

обеспечение безопасности производственного оборудования и механизмов;

обеспечение безопасности производственных процессов;

обеспечение безопасности зданий и сооружений;
осуществление нормализации санитарно-гигиенических условий труда;
обеспечение работающих средствами индивидуальной защиты;
расследование и учет несчастных случаев и причин травматизма;
обеспечение оптимальных режимов труда и отдыха работающих;
обеспечение санитарно-бытового обслуживания работающих;
профессиональный отбор работающих по отдельным специальностям.

Все руководящие и инженерно-технические работники независимо от их образования, должности и производственного стажа проходят вводный инструктаж по охране труда.

Безопасность эксплуатируемого оборудования и механизмов обеспечивается содержанием их в исправном состоянии, также правильной эксплуатацией, соблюдением графика профилактических осмотров, испытаний и ремонтов оборудования и механизмов повышенной опасности.

Все работающие носят защитные каски в установленных местах. Ношение защитных очков обязательна при проведении работ на объектах, где вывешены соответствующие предупредительные знаки. При проведении работ, связанных с повышенной опасностью для глаз, используются специальные очки. Запрещается смотреть на сварочную дугу без защитных очков.

Защита органов слуха необходима на объектах с уровнем 80 ДБ и выше, такие объекты оборудуются соответствующими плакатами.

Краны и грузоподъемные механизмы обслуживаются только квалифицированным персоналом.

На всем оборудовании объекта вывешиваются соответствующие «Правила эксплуатации», плакаты и предупредительные знаки.

Движущиеся части оборудования имеют ограждения.

Ручные инструменты используются по прямому назначению, находятся в хорошем состоянии. Запрещается работа с неисправным инструментом.

Огневые работы на высоте производиться только в дневное время (за исключением аварийных случаев).

Работы по обслуживанию, замене электроцепей, удлинителей, электроинструментов и другого электрооборудования выполняются только квалифицированным электротехническим персоналом.

На электрооборудовании напряжением 24 В и выше и выше 1000 В установлены предупреждающие знаки. Электрооборудование, установленное на опасных участках, маркируется в соответствии со стандартами.

Оборудование с электроприводом специально предназначено для производственных условий и имеет заземление. Запрещается использование электроприводных инструментов при наличии в атмосфере горючих паров.

Удлинительные шнуры применяются только для временного пользования. Общая длина удлинительного шнура не превышает 50,0 м. Кабель удлинителя включает провод заземления. Удлинители защищены от контакта с жидкостями, горячими поверхностями и химическими веществами. Запрещается прокладывать удлинители над гвоздями, поверхностями с острыми краями или на пути движения транспорта. Удлинители-переходники снабжены пожаробезопасным штепселем с одного конца и трехфазовой розеткой с заземлением с другого. Удлинительный шнур рассчитан на то же напряжение, что и заводской провод оборудования, к которому он присоединяется.

До начала работ по замене предохранителей обесточивается электроцепь и устанавливаются предохранительные ярлыки. Запрещается устанавливать «жучки», также замыкать цепь в обход рабочего прерывателя цепи.

Если есть возможность не проводить огневые работы в зоне с возможным содержанием воспламеняющихся паров или газов, рассматриваются такие варианты, как использование холодной резки, перемещение оборудования в более безопасную зону или проведение работ на время запланированной остановки.

При каждом использовании источников возгорания в зоне возможного содержания воспламеняющихся паров или газов требуется разрешение на проведение работ.

Огневые работы производятся только при соблюдении следующих условий:

получение общего наряд – допуска;

определение и подготовка места проведения огневых работ;

проведение инструктажа по безопасным методам работ;

содержание воспламеняющихся паров не превышает 5% НПВ в радиусе 15 м от места проведения работ;

назначение пожарного наблюдателя, прошедшего соответствующее обучение, подготовка соответствующего пожарного инвентаря.

По окончанию огневых работ производится осмотр места проведения работ и убедиться, что все металлические части остыли и не осталось тлеющих материалов.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Керімбай Темірбек».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №6001 – выемка и разработка с отсыпкой грунта, №6002 – разработка грунта с погрузкой, №6003 – устройство оснований из щебня, №6004 – устройство оснований из песка, №6005 – устройство насыпи грунта, №6006 – гидроизоляция, №6007 – сварочный пост, №6008 – пост газовой резки, №6009 – антикоррозийная защита металлических поверхностей, №6010 – спецтехника, №0001 – компрессор передвижной, №0002 – сварочный агрегат. Валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составляет 0,0506296268 тонн. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице №2.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ на 2020 год						Год достижения ПДВ
		Существующее положение				П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.0824	0.0041968	0.0824	0.0041968	2020
	0002	0	0	0.009155556	0.0000344	0.009155556	0.0000344	2020
Итого:		0	0	0.091555556	0.0042312	0.091555556	0.0042312	
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (0304)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.01339	0.00068198	0.01339	0.00068198	2020
	0002	0	0	0.001487778	0.00000559	0.001487778	0.00000559	2020
Итого:		0	0	0.014877778	0.00068757	0.014877778	0.00068757	

***Углерод черный (Сажа) (0328)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.007	0.000366	0.007	0.000366	2020
	0002	0	0	0.000777778	0.000003	0.000777778	0.000003	2020
Итого:		0	0	0.007777778	0.000369	0.007777778	0.000369	
***Сера диоксид (0330)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.011	0.000549	0.011	0.000549	2020
	0002	0	0	0.001222222	0.0000045	0.001222222	0.0000045	2020
Итого:		0	0	0.012222222	0.0005535	0.012222222	0.0005535	
***Углерод оксид (0337)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.072	0.00366	0.072	0.00366	2020
	0002	0	0	0.008	0.00003	0.008	0.00003	2020
Итого:		0	0	0.08	0.00369	0.08	0.00369	
***Бенз/а/пирен (0703)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.00000013	0.0000000067	0.00000013	0.0000000067	2020
	0002	0	0	0.000000014	5.5E-11	0.000000014	5.5E-11	2020
Итого:		0	0	0.000000144	0.0000000068	0.000000144	0.0000000068	
***Формальдегид (1325)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.0015	0.0000732	0.0015	0.0000732	2020
	0002	0	0	0.000166667	0.0000006	0.000166667	0.0000006	2020
Итого:		0	0	0.001666667	0.0000738	0.001666667	0.0000738	
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Площадка строительства	0001	0	0	0.036	0.00183	0.036	0.00183	2020
	0002	0	0	0.004	0.000015	0.004	0.000015	2020
Итого:		0	0	0.04	0.001845	0.04	0.001845	
Итого по организованным:		0	0	0.248100144	0.0114500768	0.248100144	0.0114500768	
Неорганизованные источники								
***Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (0123)								
Площадка строительства	6007	0	0	0.001357	0.001007	0.001357	0.001007	2020
	6008	0	0	0.02025	0.0002187	0.02025	0.0002187	2020
Итого:		0	0	0.021607	0.0012257	0.021607	0.0012257	
***Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (0143)								
Площадка строительства	6007	0	0	0.0002403	0.0001784	0.0002403	0.0001784	2020
	6008	0	0	0.0003056	0.0000033	0.0003056	0.0000033	2020
Итого:		0	0	0.0005459	0.0001817	0.0005459	0.0001817	
***Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (0301)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.01083	0.000117	0.01083	0.000117	2020
***Углерод оксид (0337)								
Площадка строительства	6008	0	0	0.01375	0.0001485	0.01375	0.0001485	2020
***Фтористые газообразные соединения (Гидрофторид, Кремний (0342)								
Площадка строительства	6007	0	0	0.0000556	0.0000412	0.0000556	0.0000412	2020
***Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (0616)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.015	0.01094275	0.015	0.01094275	2020
***Толуол (0621)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.02067	0.000114	0.02067	0.000114	2020
***Бутилацетат (1210)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.004	0.0000221	0.004	0.0000221	2020
***Пропан-2-он (Ацетон) (1401)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.00867	0.0000478	0.00867	0.0000478	2020
***Уайт-спирит (2752)								
Площадка строительства	6009	0	0	0.00895	0.00809	0.00895	0.00809	2020
***Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (2754)								
Площадка строительства	6006	0	0	0.0001167	0.0000042	0.0001167	0.0000042	2020
***Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (2908)								
Площадка строительства	6001	0	0	0.00661	0.00711	0.00661	0.00711	2020
	6002	0	0	0.003093	0.001121	0.003093	0.001121	2020
	6003	0	0	0.002133	0.0001536	0.002133	0.0001536	2020
	6004	0	0	0.01512	0.00275	0.01512	0.00275	2020
	6005	0	0	0.00565	0.00711	0.00565	0.00711	2020
Итого:		0	0	0.032606	0.0182446	0.032606	0.0182446	
Итого по неорганизованным:		0	0	0.1368012	0.03917955	0.1368012	0.03917955	
Всего по предприятию:		0	0	0.384901344	0.0506296268	0.384901344	0.0506296268	
Твердые:		0	0	0.062536822	0.0200210068	0.062536822	0.0200210068	
Газообразные, жидкие:		0	0	0.322364522	0.03060862	0.322364522	0.03060862	

Анализ расчетов приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха. Для снижения воздействия строительных работ на окружающую среду осуществляются: благоустройство территории, постоянный контроль за состоянием технологического оборудования, увлажнение грунта при производстве земляных работ.

Воздействия на поверхностные и подземные воды намечаемая деятельность не оказывает, растояние до ближайшего поверхностного водного объекта составляет 0,66 км и согласно проведенным изысканиям грунтовые воды на участке строительства скважинами глубиной 6 м не вскрыты.

Источником водоснабжения в период строительства является привозная вода. Объем водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды составляет 68,4 м^3, на производственные нужды – 125,06001 м^3. Для нужд рабочего персонала предусматривается биотуалет.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, отходы лакокрасочных материалов, строительный мусор и твердые бытовые отходы. В процессе эксплуатации образование отходов не предусматривается. Нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №3.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, тонн	Размещение, тонн	Передача сторонним организациям, тонн
Всего:	3.53455	0	3.53455
В т.ч. отходов производства:	3.41455	0	3.41455
отходов потребления:	0.12	0	0.12
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски // AD070	0.003	0	0.003
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы // GO060	0.12	0	0.12
Огарыши сварочных электродов //GA090	0.00155	0	0.00155
Строительный мусор // GG170	3.41	0	3.41

Все отходы собираются в специально отведенных местах и вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства объектов. Наиболее явно на площадке строительства проявляется шумовое воздействие. В отношении защиты от шума выполняются требования соответствующих нормативов, принимаются все необходимые меры к их обеспечению.

Восстановление нарушенных земельных участков после строительства включается в общий комплекс строительно-монтажных работ и обеспечивает восстановление плодородия земель. На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта проводятся следующие работы: уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств, распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, засыпка или выравнивание рытвин и ям, мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного воздействия проектируемых работ на почвенно-растительный покров

проводятся следующие мероприятия: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта. При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается. Представлено письмо акима Бершугирского сельского округа Шалкарского района Актюбинской области от 1 января 2020 года №19 об отсутствии на площадке строительства зеленых насаждений.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 года №110-п, Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованием п.7 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для комплектной блочной трансформаторной подстанции на период эксплуатации организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-101-2013 и составляет 1 месяц.

6.7 Сметная документация

Сметная документация не представлена по решению заказчика.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Откорректировано разночтение в рабочих документациях по климатическому районированию и принято IIIВ согласно СП РК 2.04-01-2017.

2. Откорректированы показатели по ТЭП с соблюдением баланса территории участка.

3. Указана абсолютная отметка 0.000, соответствующая верху фундамента под трансформатор согласно п. 5.6 ГОСТ 21.508-93.

Конструктивные решения

4. Размеры маслоприемника откорректированы в соответствии с заданием на проектирование.

5. Указаны грунты, которые служат основанием фундаментов согласно отчета ИГИ.

6. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

7. Для компенсации реактивной мощности приняты конденсаторные установки УКМ62-0,4-25-5 УЗ и УКМ62-0,4-250-5 УЗ.

8. Длина проводов АС-95/16 в спецификации приведена в соответствие длине в чертеже.

9. Указаны ГОСТы на материалы в спецификации альбома согласно ГОСТ 21.110-2013.

10. Тип счетчика АСКУЭ согласован с Шалкарской ЭЧ в соответствии с п. 9 ТУ ЦЭ.

11. В альбоме ЭС показан чертеж установки разъединителя РДЗ.1-35/1000 возле №1 УБ-110-11.

12. Предусмотрена установка счетчика электроэнергии «Альфа-А1805RL» и трансформаторов тока 35 кВ 150/5 взамен демонтируемых на отходящем фидере ВЛ-35 кВ «Берчогур» ПС-110/35/6 кВ «Мугалжар», также установка элегазового выключателя ВГБЭ-35Б в БКТП-35/6 кВ.

Оценка воздействия на окружающую среду

13. Установлены нормативы выбросов загрязняющих веществ от источников №0001 и №0002 на период строительства.

14. Раздел «Воздействие на поверхностные и подземные воды» дополнен в соответствии с требованиями Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

15. Представлено письмо акима Бершугирского сельского округа Шалкарского района Актюбинской области от 1 января 2020 года №19 об отсутствии на площадке строительства зеленых насаждений.

16. Представленные исходные данные для проведения оценки воздействия на окружающую среду заверены заказчиком.

17. Период строительства и год достижения ПДВ в таблицах «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета ПДВ» и «Нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства» откорректированы согласно данным письма заказчика ТОО «СанЭпидемСервис» от 4 ноября 2019 года №26/п.

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 Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП-35/6 кВ ТОО «Сан-ЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области» (без сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

общая площадь участка	- 0,135 га;
площадь застройки	- 55,94 м²;
площадь покрытия	- 1294,06 м²;
демонтаж опоры 35 кВ	- 1 шт.;
установка опоры 35 кВ	- 2 шт.;
установка разъединителя РДЗ.1-35	- 1 шт.;
монтаж БКТП-35/6 кВ	- 1 комплект;
продолжительность строительства	- 1 месяц.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СанЭпидемСервис» в соответствии с условиями договора от 11.11.2019 года №01-1949.

3. Заказчик при приемке 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, «Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Біршоғыр ауылында «СанЭпидемСервис» ЖШС БЖТҚ-35/6 кВ жиынтықты блокты трансформаторлық қосалқы станциясын салу» (сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

учаскенің ауданы,	- 0,135 га;
құрылыс салынатын алаң	- 55,94 м²;
жабын көлемі	- 1294,06 м²;
35 кВ тіреу демонтажы	- 1 дана;
35 кВ тіреуін орнату	- 2 дана;
РДЗ.1-35 ажыратқышты орнату	- 1 дана;
БЖТҚ-35/6 кВ монтажы	- 1 жиынтық;
құрылыс ұзақтығы	- 1 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 11.11.2019 жылғы №01-1949 шарт талаптарына сәйкес «СанЭпидемСервис» ЖШС кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Калменов Б.К.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Кенжина А.С.

Эксперт

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Біртай Б.Б.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Каражаков А.С.

Эксперт

Алтаева А.Г.

Эксперт

Номер: KZ08VDD00138168

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "СанЭпидемСервис" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Тауелсиздик, дом № 9

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 121240014896

Наименование производственного объекта: "Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП -35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис» в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области". (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Шалкарский район, Биршогырский с.о. с. Бершугир

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 обосанованные 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.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 04.02.2020 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:	0,38490134445	0,0506296268
Строительство комплектной блочной трансформаторной подстанции БКТП- 35/6 кВ ТОО «СанЭпидемСервис » в с. Бершугир Шалкарского района Актюбинской области	0,38490134445	0,0506296268
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,00895	0,00809
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0401167	0,0018492
Сера диоксид	0,01222222222	0,0005535
Толуол	0,02067	0,000114
Формальдегид	0,00166666667	0,0000738
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000556	0,0000412
Углерод	0,00777777778	0,000369
Углерод оксид	0,09375	0,0038385
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)	0,032606	0,0182446
Бенз/а/пирен	0,00000014444	0,0000000068
Бутилацетат	0,004	0,0000221
Азот (II) оксид	0,01487777778	0,00068757
Азота (IV) диоксид	0,10238555556	0,0043482
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,0001817
Пропан-2-он	0,00867	0,0000478
Железо (II, III) оксиды	0,021607	0,0012257
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,01094275
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

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.