«Ақтөбе қаласы «Сая» тұрғын алабын электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы**»**
жұмыс жобасы бойынша

08.01.2021 ж. № QS-0004/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қалалық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушы көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Энергосервис ЭТЛ» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы «Сая» тұрғын алабын электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «QazaqSaraptama» ЖШС-мен берілді.

«QazaqSaraptama» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ QS-0004/21 от 08.01.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе**»**

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Энергосервис ЭТЛ»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»** выдано ТОО «QazaqSaraptama»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № QS-0036 от 10.11.2020 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «QazaqSaraptama», и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с письмом № 02-03-1/6527 от 26.10.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Энергосервис ЭТЛ». Государственная лицензия № 14009755 от 02.07.2014 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО». Акимат ЮКО. Категория II.

ГИП – Дарбичев Е.И., приказ № 35-П от 04.11.2020 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на проектирование утвержденный руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 17.04.2019 года;

постановление Акимата города Актобе, Актюбинской области № 601 от 31.01.2020 года, о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» право временного безвозмездного землепользование сроком на 3 (три) года на земельные участки на период проектирования и строительства;

архитектурно-планировочное задание № KZ96VUA00190702 от 28.02.2020 года, выданное ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

технический отчет об инженерно-геологических условиях выполненый ТОО «Шымкентгеология» в 2020 году, государственная лицензия № 17009920 от 01.06.2017 года;

топографическая съемка, выполненная ИП «Жолдасов Н.Д.» в июне 2020 года, государственная лицензия ГСЛ № 001036 от 16.05.2008 г.;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» № 02-05-3/8123 от 29.12.2020 года о том, что строительно-монтажные работы производится за счет государственных средств;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» № 02-03-1/5133 от 08.09.2020 года о том, что начало строительства планируется в 2 квартале 2021 года;

Технические условия:

на электроснабжение ТУ № 297/50т от 04.02.2020 года, выданное ТОО «Энергосистема»;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утверждённый руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 30.12.2020 года;

Рабочий проект согласован с: ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе»; ТОО «Энергосистема».

5.3 Перечень документации, представленные на экспертизу

Том 1. Книга 1. 20/0208-20-20-ПЗ. Общая пояснительная записка.

Том 1. Книга 2. 20/0208-20-ПОС. Проект организации строительства.

Том 1. Книга 3. 20/0208-20-ПП. Паспорт проекта.

Том 2. 20/0208-20-ЭС. Комплект рабочих чертежей. Электроснабжение наружное.

Том 3. 20/0208-20-СД. Сметная документация.

Том 4. 20/0208-20-ГП. Генеральный план.

ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.

Отчет об инженерно-геологических изысканиях.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель строительства передача и распределение электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ в жилом массиве «Сая» г. Актобе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Местоположение проектируемой ЛЭП - район ж.м. «Лесхоз» (п. «Заречный-1») г. Актобе.

Проектируемая ЛЭП 10/0,4кВ проходит по населенной местности в нормальных условиях.

Природно-климатические условия района строительства

Проектируемая трасса ЛЭП расположена в жилом массиве «Сая» в г. Актобе, в юго-восточной части г. Актобе. В геоморфологическом отношении участок работ расположен в пределах Актюбинского Приуралья, представляющего собой возвышенную холмисто-увалистую равнину. Рельеф участка изысканий сравнительно ровный, уклон с юго-востока на северо-восток. Относительные высотные отметки поверхности земли колеблется в пределах 211,48-218,316 м. Гидрографическая сеть в районе работ отсутствует.

В гидрогеологическом отношении на участке работ развиты подземные воды четвертичных отложений.

Подземные воды четвертичных аллювиально-пролювиальных отложений распространены повсеместно и по материалам изысканий прошлых лет залегают на глубине более 6,0 метров. Водовмещающие породы представлены, суглинки и пески.

В геологическом строении площадки принимают участие верхнечетвертичные отложения, представленные глинами, суглинками и песками. Глины залегают с поверхности земли, ниже суглинки и пески.

Мощность глин, залегающих с поверхности земли, ниже почвенно-растительного слоя составляет 1,1-2,4 м.

Мощность суглинков залегающие, ниже глин составляет 4,0 м, а вскрытая мощность 0,6 -1,9,0 и более метров.

Пески маловлажные представлены в виде мелкозернистых песков с вскрытой мощностью 2,0 и более метров.

Почвенно-растительный слой из суглинков имеет повсеместное распространение, мощностью 0,20 м. Перед началом земляных работ обязательно подлежит рекультивации с последующим складированием.

Климатический подрайон III-В.

Температура воздуха, °С: абсолютно максимальная+42,9

абсолютно минимальная-48.5

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +29,9

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92), °С:

суток-19,6

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка-2,15м

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка - 2,40м

Высота снежного покрова средняя из наибольших декадных на зиму - 32,7 см, продолжительность залегания устойчивого снежного покрова 134,0 дней.

Зона влажности - (сухая).

Район по давлению ветра-III

Согласно карте сейсмического микрорайонирования согласно (СП РК 2.03-30-2017), сейсмичность участка исследовании в баллах по картам ОСЗ-2425 и, ОСЗ-22425 равна к пяти – баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Электроснабжение

Рабочий проект «Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» разработан на основании задания на проектирование от 17.04.2020г. и технических условий № 297/50т от 04.02.2020 г. выданных ТОО «Энергосистема».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации электрических сетей Республики Казахстан, в соответствии с требованиями норм и правил пожарной безопасности, а также на основе применения утвержденных типовых конструкций и оборудования серийного заводского изготовления и не содержит зарегистрированных технических решений. В связи с этим проверка на патентную чистоту и патентоспособность не требуется.

Электрические нагрузки потребителей для выбора сечений СИП-4 и СИП-3 приняты на перспективу 20 лет, считая от года ввода ЛЭП в эксплуатацию.

Согласно техническим условиям в проекте предусматривается следующее:

-КТПН-10/0,4кВ - 2 шт.

-Подключение проектируемых КТПН-10/0,4кВ выполнено строительством ВЛЗ-10кВ расчетного сечения отпайкой от собственной опоры ВЛ-10кВ «Сады» отходящей с яч. №6 «Сады» РП-13, запитанной от ячеек №19 «РП-13 ввод 1» и яч. №30 «РП-13 ввод 2» РУ-10кВ ПС-110/35/10кВ «Илекская».

Разделом предусмотрено строительство ВЛИ-0,4кВ на типовых ж/б опорах с применением СИП расчетного сечения от РУ-0,4кВ проектируемой КТПН-10/0,4кВ.

Проектом также предусмотрено уличное освещение с креплением светодиодных светильников на проектируемые опоры с применением СИП расчетного сечения.

Местоположение проектируемой ЛЭП - район жилом массиве «Лесхоз» (п. «Заречный-1») г. Актобе

Проектируемая ЛЭП 10/0,4кВ проходит по населенной местности в нормальных условиях.

Цель строительства передача и распределение электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ в жилом массиве «Сая» г. Актобе.

Конструктивное выполнение ЛЭП 10/0,4кВ

Выбор марки и сечения проводов СИП-3 и СИП-4 произведен по минимуму приведенных затрат с учетом роста нагрузок в течении расчетного периода с последующей проверкой на потерю напряжения, исходя из нормированных отклонений напряжения у потребителей, как в нормальном, так и в послеаварийном режимах.

Степень загрязнения атмосферы и необходимый уровень изоляции определялись в соответствии с «Инструкцией по проектированию изоляции в районах с чистой и загрязненной атмосферой РК». Для электроснабжения объекта применяется

Провод:

- СИП3 1х50мм²; - СИП4 4х50мм²;
- СИП4 4х35мм², - СИП4 4х16мм²

Кабель:

- АСБ 3х50мм²; - АВБбШв 4х50мм²;
- АВБбШв 4х35мм²;

Основные технико-экономические показатели

№	Наименование, характеристики	Показатели
1	Общая протяженность ВЛИ - 10кВ	0,77 км
3	Общая протяженность ВЛИ - 0,4кВ	2,6 км
4	Протяженность ВЛИ - 0,38кВ для уличного освещени	2,6 км
5	Протяженность КЛ-10кВ	0,009 км
6	Протяженность КЛ-0,4кВ	0,032 км
7	Количество абонентов	115

Строительство ЛЭП-10/0,4кВ предусмотрено с использованием стоек типа СВ. Заземление опор произведено с использованием стали круглой d10 мм.

В проекте заложены КТПН в количестве 2-х штук на 100 и 160 кВА. Заземление проектируемых КТПН осуществляется круглой сталью сечением ∅18мм и полосовой сталью 4х40мм. Трансформаторные подстанции устанавливаются на ФБС 24.4.6т блоки. Для каждого КТПН разделом предусматривается ограждение-металлическая ограда из стальной плетеной сетки. Ввод и вывод из КТПН производится кабелем.

Для электроснабжения уличного освещения, разделом предусмотрена подвеска на проектируемых изолированных проводов марки СИП-4 4х16мм². Уличное освещение выполнено консольными светильниками СКУ-6 50 Вт со светодиодной лампой, номинальной мощностью 50 Вт. Учет расхода электроэнергии и управление освещением осуществляется от проектируемых трансформаторных подстанций. Управление освещением ручное и автоматическое от фотореле.

Надежность электроснабжения

Потребители относятся к 3 категории по надежности электроснабжения (1-2 категории отсутствуют).

Электроснабжение потребителей 3 категории предусмотрено в соответствии с ПУЭ РК 2015г.

Надежность электроснабжения обеспечивается выполнением решений, принятых в проекте.

6.2.2 Генеральный план

Раздел генплана разработан на основании задания на проектирование, технических условий для электроснабжения жилых домов жилого массива «Сая» города Актобе, выданных ТОО "Энергосистема", топографической съемки, в соответствии со СН РК 3.01-101-2013 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов", и в соответствии с технической и нормативной документацией, ПУЭ РК.

Количество площадок для установок КТПН-2 шт. Привязка сооружений дана от существующих зданий и ограждений.

Трансформаторные подстанции будет служить для электроснабжения жилого массива. Топографическая съёмка выполнена специалистами ИП «Жолдасов» в августе месяце 2020 года. Все разрывы между зданиями и сооружениями соответствуют выше указанным строительным нормам.

Вертикальная планировка.

Рельеф участка относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 211,48-218,316.

Рельеф участка ровный. Размещение подстанции определялось с учетом заходов ВЛ3-10кВ.

Основные планировочные решения

Территория подстанций расположена в жилом массиве «Сая». Вертикальная микропланировка площадок подстанций не предусмотрена. Подстанции ориентированы в сторону подхода ВЛ3-10кВ. На площадках, отведенных под строительство подстанций, размещаются следующие сооружения: КТПН-10/0,4кВ - 2шт. Для КТПН предусмотрены ограждения. Мероприятия по благоустройству и обслуживанию территории. Вся

площадка подстанций отсыпается гравийно-песчаной смесью 15см. Всего площадь отведенной площади участков на КТПН 3.0х2.5 = 7.5м².

При производстве земляных работ всех видов, вызвать представителей, обслуживающих подземные и наземные коммуникации, имеющиеся на участке.

Технико-экономические показатели КТПН №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	% общей площади	Примеч.
1	Площадь участка в т.ч.	м^2	20,25	100	
	1. Площадь застройки	м^2	3,0	14,8	
	2. Площадь покрытий	м^2	4,5	22,2	
	3. Остаток площади	м^2	12,75	63	
2	Площадь покрытий вне участка	м^2	29,08		

Технико-экономические показатели КТПН №2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	% общей площади	Примеч.
1	Площадь участка в т.ч.	м^2	20,25	100	
	1. Площадь застройки	м^2	3,0	14,8	
	2. Площадь покрытий	м^2	4,5	22,2	
	3. Остаток площади	м^2	12,75	63	
2	Площадь покрытий вне участка	м^2	32,38		

Ситуационная схема

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Противопожарные мероприятия.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации обеспечены принятием всех проектных решений в строгом соответствии с Правилами устройства электроустановок, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности, проектом предусмотрено:

- применение типовых конструкций опор линий электропередачи;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами.

Строительство участков линий вблизи действующих, находящихся под напряжением, должно выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ и с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ. При монтаже провода под действующей линией электропередачи, находящейся под напряжением, необходимо выполнить мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов.

Пожарная безопасность ЛЭП обеспечивается заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами разных фаз.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с Экологическим кодексом РК, Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п, нормативными документами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.

Раздел «Оценки воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» разработан ИП Баймахановой Г.М. Государственная лицензия №02406Р от 28.10.2016 г.

Местоположение проектируемой ЛЭП - район ж.м. «Лесхоз» (п. «Заречный-1») г. Актобе. Проектируемая ЛЭП 10/0,4кВ проходит по населенной местности в нормальных условиях.

Цель строительства: передача и распределение электроэнергии на напряжении 10/0,4кВ в жилом массиве «Сая» г. Актобе.

Расстояние до ближайшей речки - 500 м., в связи с этим объект водоохранную полосу не входит. Отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные источники эксплуатация объекта не оказывает.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 г. №237 объект относится к IV категории в соответствии с пунктом 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК, 5 класс опасности.

Продолжительность строительства составит 4 месяца начало 2021 г.

Воздействия на атмосферный воздух. Источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться:

- ист.№0001 – компрессоры передвижные с ДВС
- ист.№6001- земляные работы;
- ист.№6002 – сварочные работы
- ист.№6003 – лакокрасочные работы;
- ист.№6004– бурильная машина
- ист.№6005– агрегаты сварочные;
- ист.№6006- погрузочно-разгрузочные работы
- ист.№6007–спец техника.

Всего при производстве строительных работ проектом предусмотрено 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный, 6 – неорганизованные.

Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не устанавливаются Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0) фирмы Логос-плюс. Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства:

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды /в	0.00374	0.001736
0143	Марганец и его соединения /в	0.0004325	0.0002007
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.00686666667	0.0172
0304	Азот (II) оксид (6)	0.00111583333	0.002795
0328	Углерод (593)	0.00058333333	0.0015
0330	Сера диоксид (526)	0.00091666667	0.00225
0337	Углерод оксид (594)	0.006	0.015
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0.0727	0.07279
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000001083	0.0000000275
1325	Формальдегид (619)	0.000125	0.0003

2752	Уайт-спирит (1316*)	0.0694	0.048294
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в	0.003	0.0075
2902	Взвешенные вещества	0.0417	0.030878
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.001822	0.000888
	В С Е Г О:	0.20840201083	0.2013317275

Оценка воздействия на водные ресурсы. В близи строительного участка отсутствует поверхностный водный источник.

Период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 60 м^3/период. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в водонепроницаемые герметичные емкости, с последующим вывозом по договору со спец.организацией.

В период строительства проектируемого объекта воздействие на водные ресурсы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления. На период строительства объекта предусмотрено образование следующих видов отходов: твердо-бытовые отходы, код отхода - GO060, тара из-под лакокрасочных материалов - AD070, огарки сварочных электродов - GA090.

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Наименование и код отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
период строительства			
Всего	0,50578		0,50578
в т.ч. отходов производства	0,01578		0,01578
отходов потребления	0,49		0,49
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов, AD070	0,00904		0,00904
Промасленная ветошь, AC030	0,00635		0,00635
Зеленый уровень опасности			

Твердые бытовые отходы , GO060	0,49		0,49
Огарки сварочных электродов, GA090	0,00039		0,00039

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Физические воздействия. Воздействие физических факторов (преимущественно шума в период строительства) от намечаемой деятельности оценивается, как временное по продолжительности и незначительное по интенсивности.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Производство земляных работ на территории, имеющей почвенно-растительный слой, планируется с предварительным снятием плодородного слоя с участка застройки с последующим складированием и использованием для рекультивации земель отвода под строительство. Работы по снятию плодородного слоя почвы выполняются до начала строительных работ. Плодородный слой почвы складируется отвалы, по окончанию строительных работ используется для озеленения территории.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. Проектируемый объект располагается на урбанизированной территории. Редко встречающиеся видов растений, занесенных в Красную книгу, а также редких, эндемичных видов животных на участке строительства не зарегистрировано.

Необратимых негативных воздействий на растительный покров и животный мир в период строительства и эксплуатации объекта не ожидается.

Экологические риски намечаемой деятельности. Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

Социально-экономическая среда. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер.

Природоохранные мероприятия предусмотренные на период строительства по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации. В целях сокращения выбросов и уменьшения негативного воздействия на воздушный бассейн загрязняющими веществами в период строительства предусматриваются следующие мероприятия:

- участок строительства после окончания работ должен быть очищен от строительного и бытового мусора. Весь строительный и бытовой мусор должен быть транспортирован и захоронен в специально отведённом месте.

- все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости или захоронены таким образом, чтобы не загрязнять воды и почвы.

- хранение ГСМ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках;

- подрядчику запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли.

Вывод: Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» соответствует требованиям Экологического кодекса РК и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Оценка соответствия рабочего проекта «Электроснабжение жилого массива «Сая» г. Актобе» выполнено в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

Заключение к проекту «Электроснабжение жилого массива «Сая» г.Актобе» согласно письма заказчика от 20.12.20г. за № 02-03-1/7902 внесены поправки:

- В соответствии письму протокол радиологических исследований по данным участкам принято, согласно требованию Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения», ст.11;

- указан комплекс санитарно-гигиенических, организационных мероприятий и технических средств, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № 174 п.2, п/п 3);

- указаны мероприятия, где располагаются источники шума, направленные на снижение шума на территории окружающей жилые постройки (СП № 174, п.69);

- Согласно представленного расчета ОВОС по данному проекту в соответствии требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, объект по санитарной классификации относится к V классу. По предельно-допустимым выбросам, по уровню воздействия физических факторов (шум, вибрация, ЭМП) в период эксплуатации, по их оценке, влияния на окружающую среду и население не вызовут превышения по указанным факторам, что соответствует требованиям ГН «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. за № 169. Утилизация и захоронение токсичных, радиоактивных и других вредных веществ по данному проекту нет, в виду их отсутствия. В зоне размещения объекта данные о наличии скотомогильника, мест захоронения опасных биоматериалов и других особо опасных инфекции нет.

- В разделе «Организация строительства» внесены данные по обеспечению аптечкой, обеспечение рабочих водой для питья, в соответствии требований Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177 пункты 105,108,123, 126,130, 139.

Выводы: с учетом внесенных доработок рабочий проект «Электроснабжение жилого массива «Сая» г. Актобе» соответствует требованиям нормативно-правовым актам:

- Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11;
- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 174;
- «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237;
- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства"№ 177.

6.6 Организация строительства.

Настоящий раздел выполнен в соответствии с требованиями СНиП РК А.2.2.-1-2001 с учетом специфики проектирования и строительства воздушных линий электропередачи напряжением 10/0,4кВ, сооружаемых строительно-монтажными организациями Республики Казахстан для электроснабжения хозяйственных объектов.

Строительство ЛЭП-10/0,4кВ планируется вести силами специализированной организации, оснащенной необходимыми строительными машинами и механизмами для производства строительных и монтажных работ. В проекте применено оборудование, выпускаемое серийно и имеющее сертификаты соответствия в системе сертификации и пожарной безопасности.

Расчет продолжительности строительства

Определение срока продолжительности строительства выполнено в соответствии с требованиями и нормативными данными:

- СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I», СН РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».
- Согласно СН РК 1.03-102-2014, приложению Б, разделу Б.5.2.1 Коммунальное хозяйство, главе «Электроснабжение», пункт 23 «Воздушные линии электропередачи 10кВ», с нормой продолжительности строительства 5км - 1 месяц. Длина ВЛ3-10 кВ

по проекту составляет 0,775 км.

Для расчета применяется метод экстраполяции. Уменьшение прироста мощности составит:

(5 - 0,77) / 5 x100 = 84,6 %

Уменьшение нормы продолжительности строительства равно:

84,5 х 0,33 = 27,88 %

Продолжительность строительства с учетом экстраполяции будет равна:

Т = 1 - (100 -27,88) / 100 = 0,3 месяца

Согласно СН РК 1.03-102-2014, приложению Б, разделу Б.5.2.1 Коммунальное хозяйство, главе «Электроснабжение», пункт 26 «Комплекс электроснабжения», норма продолжительности строительства - 4 месяца. Комплекс электроснабжения включает в себя ВЛ-0,4 кВ до 6 км и трансформаторные подстанции до 3-х штук.

По проекту предусмотрена установка двух КТПН-10/0,4кВ, длина ВЛИ-0,4кВ составит 2,6 км.

С учетом того, что на опорах предусмотрено уличное освещение и строительство будет выполняться параллельно, срок продолжительности строительства будет равен ≈ 4 месяца, в том числе, подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительства – 2 квартал 2021 год.

В проекте применено оборудование, выпускаемое серийно и имеющее сертификаты соответствия в системе сертификации и пожарной безопасности.

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 и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ (с изменениями по состоянию на 14.12.2018г.), на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов государственного сектора в соответствии с пунктом 13 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2020.4 по выпуску сметной документации в уровне цен 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуск 17;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018. (2020 год);

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2019 (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018. (2020 год);

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019 (2020 год);

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно пункту 55 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 от 14 ноября 2017 года №249-нк с изменениями по состоянию на 14.12.2018г.);

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

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

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) – 1,3%

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) – 1,1%;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года, согласно протокола РБК Республики Казахстан «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года, протокол №8, с МРП 2020 года - 2651 тенге

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте по объекту «Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» составляет 98,73 %.

Экономические показатели

Общая сметная стоимость строительства	42136,794	тыс. тенге
в том числе:		
СМР	29875,209	тыс. тенге
оборудование	4523,350	тыс. тенге
прочие	7738,235	тыс. тенге

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «QazaqSaraptama» в рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»** внесены следующие изменения и дополнения:

Пояснительная записка:

1) Пояснительная записка откорректирована;
2) Состав проекта дополнен и откорректирован, указаны номера томов и альбомов;

Генеральный план:

1) Разбивочный план исправлен согласно требованиям ГОСТ 21.508-93. Пункт 5.2, не достающие размеры и номер госакта добавлены.
2) План организаций рельефа исправлен согласно требованиям ГОСТ 21.508-93. Пункт 6.7;
3) Тип линий границ участка исправлены.
4) На листах альбома добавлены фамилии и подпись.
5) Проектируемые сети электроснабжение добавлены.

Электроснабжение:

1) Предоставлено архитектурно-планировочное задания. Откорректировано задание на проектирование согласно СН РК 1.02-03-2011;
2) рабочие чертежи согласованы местными органами государственной власти, со всеми заинтересованными организациями, имеющими в зоне ведения работ свои сооружения;
3) паспорт рабочего проекта откорректирован согласно СН РК 1.02-03-2011*;
4) откорректирован раздел ПОС, предоставлен расчет продолжительности строительства согласно СП РК 1.03-102-2014 часть I, II;
5) пояснительная записка откорректирована согласно ГОСТ 21.101-97*;
6) представлены правоустанавливающие документы на земельный участок под строительство линии и сооружений с предоставлением соответствующего права на землю, включая регламенты по использованию выделяемой территории в пределах ее границ и назначению запланированного объекта. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 апреля 2015 года № 299 (с изменениями и дополнениями от 30.04.2015 г.).
7) в инженерно-геологическом отчете, ПОС, ПЗ и паспорте проекта штампы откорректированы согласно ГОСТ 21.101-97*, проставлены подписи и даты.
8) электроснабжение выполнено согласно ст.26 ЗРК от 16 июля 2001 года № 242 «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан»;
9) раздел электроснабжения выполнен согласно технических условий за №297/50т от 04.02.2020г выданные ТОО «Энергосистема» РЭК Актюбинской области и задания на проектирования;
10) в общих указания откорректированы климатические данные объекта. Указаны действующие и соответствующие технические и нормативные документы согласно перечня АГСК-2020;

11) ответвление к ВЛ-10кВ выполнены согласно серии 3.407.1-143 выпуск 1. Контур заземления КТПН выполнен на плане сетей с указанием материалов;

12) Откорректирована общая нагрузка согласно СП РК 4.04-106-2013* таблицы 6. Предоставлен расчет выбора мощности силового трансформатора, проводников, пролетов ВЛЗ;

13) двухцепные опоры ЛЭП-0,4 кВ предусмотрены для линии освещения и электроснабжения. Предоставлен расчет освещения, предоставлен чертеж установки светильника на опоре. Предоставлена схема управления и подключения наружного освещения;

14) предусмотрено заземление опор ВЛЗ-10кВ и ВЛЗ-0,4кВ согласно ПУЭ РК 2015г. и указаны объемы земляных работ;

15) выполнен кабельный журнал ВЛЗ-10кВ и ВЛЗ-0,4кВ согласно ГОСТ 21.613-2014. Принципиальная схема КТП выполнена согласно ГОСТ 21.613-2014;

16) на планах проектируемых сетей электроснабжения выполнены привязки с указанием расстояния от проектируемых опор ВЛЗ до существующих инженерных сетей, указаны углы поворотов;

17) планы выполнены в масштаб чертежа М1:500 согласно ГОСТ 2.302-68. Выполнена схема блокировки листов. Указаны обозначение сетей ВЛ. Форматы листов приняты согласно таблица 1 и 2 ГОСТ 2.301-68;

18) выполнена «ведомость основных комплектов рабочих чертежей» согласно форме 2 ГОСТ 21.101-97*;

19) конденсаторная установка не требуется;

20) опросной лист заказа КТПН откорректирован;

21) штампы чертежей откорректированы согласно ГОСТ 21.101-97*, откорректирована марка основного комплекта в ведомости рабочих чертежей основного комплекта;

22) наименование и обозначение граф спецификации приняты по ГОСТ 21.110-2013 года;

23) откорректированы общие указания, текст ПЗ, спецификация оборудования и указаны основные показатели раздела.

Оценка воздействия на окружающую среду:

1) Откорректировано расчетный расход водопотребления и расчет объема образования ТБО;

2) Заявление об экологических последствиях подписано заказчиком;

Сметная документация:

1) Представлена Смета на ПИР согласованная заказчиком (Проектные работы и Изыскательские работы). Представлен Договор на ПИР с Заказчиком;

2) Сметная документация выполнена в соответствии с приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 135-нк от 16.06.2018 г. "Об утверждении нормативно-технических документов по ценообразованию и сметам», пересчитана в редакции АВС 2020.4 на момент прохождения экспертизы;

3) Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства (ГНОСС).

4) Электронная версия документов для загрузки в окончательную версию – Вся сметная документация (Сводный, сметный, локальные сметы, исходные данные) представлены в формате PDF и в формате KENML (локальная смета). п. 11 приказа №106-нқ от 21.04.2016 года.

5) Сметная документация приведена в соответствие с откорректированными по замечаниям чертежами и ведомостью объемов работ.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический не сложный).

Раздел оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту **«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»** соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Общая потребляемая мощьность	кВт	199,02	199,02
2	Комплектные трансформаторные подстанции	Комплект	2	2
3	Протяженность ВЛЗ - 10кВ	км	0,77	0,77
4	Протяженность ВЛИ - 0,38кВ	км	2,6	2,6
5	Протяженность КЛ-10кВ	км	0,009	0,009
6	Протяженность КЛ-0,4кВ	км	0,032	0,032
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 г., в том числе: СМР оборудование прочие из них: ПИР, экспертиза – 2020 год	млн. тенге	38,794375 26,74558 4,800035 7,248760 1,716831	42,136794 29,875209 4,52335 7,738235 1,723801
8	Продолжительность строительства	месяц	4	4

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта общая сметная стоимость строительства увеличение в текущих ценах 2020-2021 года на общую сумму 3,34 млн. тенге. Увеличение сметной стоимости произошло за счет изменения проектно-сметной базы, и изменений проектных решений.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Общая потребляемая мощность	199,02 кВт
2	Комплектные трансформаторные подстанции	2 комплекта
3	Протяженность ВЛЗ - 10кВ	0,77 км
4	Протяженность ВЛИ - 0,38кВ	2,6 км
5	Протяженность КЛ-10кВ	0,009 км
6	Протяженность КЛ-0,4кВ	0,032 км
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020-2021 г.,	42,136794 млн. тенге
	в том числе: СМР	29,875209 млн. тенге
	оборудование	4,52335 млн. тенге
	прочие	7,738235 млн. тенге
	из них:	
	ПИР, экспертиза – 2020 год	1,723801 млн. тенге
8	Продолжительность строительства	4 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора № QS-0036 от 10.11.2020 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8.5. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. **«Ақтөбе қаласы «Сая» тұрғын алабын электрмен жабдықтау желілерінің құрылысы»** жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Жалпы қуат тұтыну	199,02 кВт
2	Жиынтықты трансформаторлық қосалқы станциялар	2 жинақ
3	ВЛЗ - 10кВ ұзындығы	0,77 шақырым
4	ВЛИ - 0,38кВ ұзындығы	2,6 шақырым
5	КЛ-10кВ ұзындығы	0,009 шақырым
6	КЛ-0,4кВ ұзындығы	0,032 шақырым
7	2020-2021 жылғы ағымдағы, бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	42,136794 млн. тенге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	29,875209 млн. тенге
	құрал-жабдықтар	4,52335 млн. тенге
	өзге шығындар	7,738235 млн. тенге
	оның ішінде:	
	ЖІЖ, сараптама-2020 жыл	1,723801 млн. тенге
8	Құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 10.11.2020 жылғы № QS-0036 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Ақтөбе қалалық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушы көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық -экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы сараптаманың оң қорытындысы алғаннан кейін 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Сарапшылар тобының жетекшісі Ярыгин Ю.А.

Сарапшы Омаров Е.А.

Сарапшы	Ерназаров Р.А.
Сарапшы	Бактыбаева М.С.
Сарапшы	Турдыбекова К.К.
Сарапшы	Юлдашев И.Е.

Номер: KZ67VDD00157282

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:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» (на период троительства)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

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.

Руководитель управления — Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

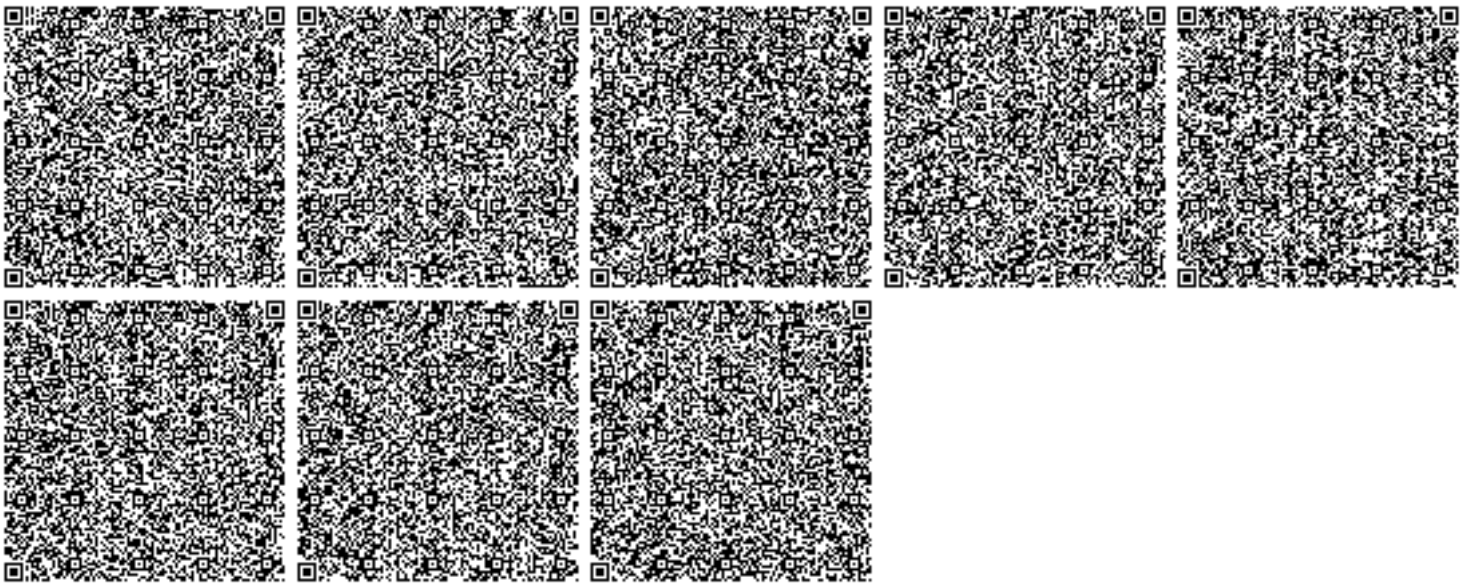
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 24.12.2020 г.

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:	0,208402010827	0,2013317275
Строительство сетей электроснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» (при строительстве)	0,208402010827	0,2013317275
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0694	0,048294
Сера диоксид	0,000916666667	0,00225
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)	0,001822	0,000888
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,003	0,0075
Формальдегид	0,000125	0,0003
Углерод оксид	0,006	0,015
Углерод	0,00058333333	0,0015
Бенз/а/пирен	0,00000001083	0,0000000275
Азота (IV) диоксид	0,00686666667	0,0172
Азот (II) оксид	0,00111583333	0,002795
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0417	0,030878
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004325	0,0002007
Железо (II, III) оксиды	0,00374	0,001736
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0727	0,07279
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.
8. По окончанию работ направить в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области» письменное обращение об аннулировании разрешения.