«БЕКІТЕМІН»:
«Эксперт Астана» ЖШС директоры

_____ Иманғалиев А.Қ.

«Атырау облысы Жылыой ауданындағы Құлсары қаласын электр желісімен жабдықтау құрылысы»

жұмыс жобасы бойынша
09.04.2019ж. № ЭА-0020/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

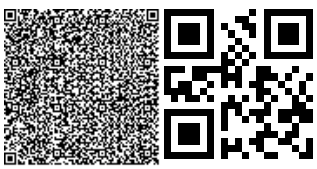
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Казахский Институт Технического Развития» ЖШС

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы Жылыой ауданындағы Құлсары қаласын электр желісімен жабдықтау құрылысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Эксперт Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Эксперт Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ТОО «Эксперт Астана»

_____ Имангалиев А.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

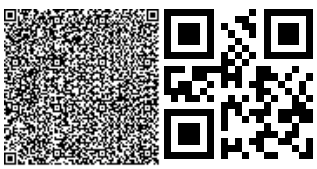
№ ЭА-0020/19 от 09.04.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство линии электроснабжения г. Кульсары Жылыойского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Казахский Институт Технического Развития»

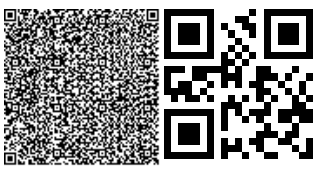
г. Нур-Султан



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Эксперт Астана».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Эксперт Астана».



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области»**.

Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с договором от 29 января 2019 года №10 между товариществом с ограниченной ответственностью «Эксперт Астана» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» по принципу «одного окна».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», г. Атырау.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Казахский Институт Технического Развития» (государственная лицензия №16003066 от 16.02.2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области», на проектную деятельность, I категория), г.Алматы.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 2017 года, утвержденное заказчиком;

решение Акима города Кульсары районного значения Жылыойского района Атырауской области от 08 августа 2018 года № 341 об отводе земельных участков под строительство объектов электроснабжения в г.Кульсары;

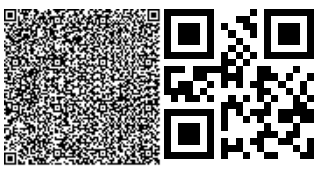
архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 23.08.2018 года № KZ11VUA00048090, выданное Отделом архитектуры и градостроительства Жылыойского района;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок в 0,0032 га с кадастровым номером 04-059-024-6583 сроком на 3 года от 29.08.2018 года №1140;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок в 0,0032 га с кадастровым номером 04-059-024-6582 сроком на 3 года от 29.08.2018 года №1141;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок в 0,8669 га с кадастровым номером 04-059-022-2966 сроком на 3 года от 29.08.2018 года №1142;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок в 0,8485 га с кадастровым номером 04-059-022-2964 сроком на 3 года от 29.08.2018 года №1143;



акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок в 0,9850 га с кадастровым номером 04-059-022-2965 сроком на 3 года от 29.08.2018 года №1144;

топографическая съемка участка строительства, выполненная ТОО «Нурлы Кала 2030» в 2018 году в масштабе 1:1000 (государственная лицензия на изыскательскую деятельность №16003073 от 16.02.2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»);

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям участка строительства, выполненный ТОО «Элит-Эверест» в 2018 году № 62-0300-S-RPT-10001 (государственная лицензия на изыскательскую деятельность ГСЛ № 003174 от 25.02.2011 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

Письма:

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 08.02.2019 года № 30-03-20/204 о проведении комплексной вневедомственной экспертизы проектной документации, о финансировании строительства объекта за счет государственных средств, о согласовании рабочего проекта;

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 08.02.2019 года № 30-03-20/204 о сроках начала строительства (2-квартал 2019 года).

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

рабочий проект рассмотрен и согласован заказчиком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 08.02.2019 года № 30-03-20/204;

согласование проекта электроснабжения АО «Атырау Жарык» от 24.10.2018 года №27-9346.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Таблица 1

Шифр	Наименование
118/112/18-1-ЭС	ТП-4/1
118/112/18-2-ЭС	ТП 3/1
118/112/18-1-ЭП	Камера сборная КРУН-СЭЩ-К-59ХЛ1
118/112/18-АС	Архитектурно-строительные решения
118/112/18-ГП	Генеральный план
118/112/18-ПОС	Проект организации строительства
118/112/18-РООС	Оценка воздействия окружающей среды
118/112/18-ПП	Паспорт проекта
118/112/18-ССР	Сводный сметный расчет и сметы

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Разработка проекта направлена для обеспечения частных домов и общественных зданий города Кульсары Атырауской области электрическими сетями и повышение надежности электроснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении проектируемые трассы воздушных линий 6/0,4кВ расположены в городе Кульсары Атырауской области.

Территория прохождения трасс ЛЭП входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан и расположена в пределах западной части промышленной зоны г.Кульсары.

Прохождение трасс выполняются в крайне стесненных условиях в застроенной центральной части города с многочисленными пересечениями с инженерными сетями и коммуникациями, вдоль городских автомобильных дорог с интенсивным движением автотранспорта.

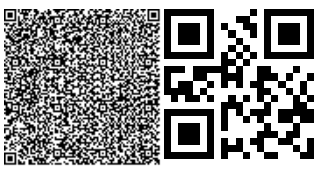
Природно-климатические условия участка строительства:

Климат района резкоконтинентальный, аридный. Континентальность и аридность климата проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде.

Характерной особенностью климата является неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, малоснежье и сильное сдувание снега, большая сухость воздуха и почвы, интенсивность процесса испарения и обилие прямого солнечного освещения.

Зима холодная, но непродолжительная; лето жаркое и довольно продолжительное. Непосредственная близость восточного побережья Каспийского моря смягчающего влияния на климат района практически не оказывает.

Климатический подрайон	- IV-Г;
дорожно-климатическая зона	- V
нормативный вес снегового покрова (I)	- 50 кг/м^2;



нормативный скоростной напор ветра (III) - 38 кг/м^2;

расчетная зимняя температура наружного воздуха:

- холодной пятидневки (СН РК 2.04-21-2004) - минус 26°С;

средняя продолжительность отопительного периода - 177 сут;

нормативная глубина промерзания грунтов

для суглинков и глин - 1,16 м.

для супесей, песков мелких и пылеватых - 1,49 м

годовое количество осадков - 156 мм

район - несейсмичный

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненному ТОО «Элит-Эверест» в 2018 году, площадка строительства сложена следующим напластованием грунтов:

ИГЭ-1 – Супесь песчанистая твердая, серовато-коричневого цвета, пластичная.

c_{II}=56,6 кПа, φ_{II}=15°, E=6,60 МПа, ρ_{II}=8,93 кН/м^3;.

ИГЭ-2 – Песок средней крупности, водонасыщенный с включением карбоната и солей, желтовато-коричневого цвета, средней плотности.

c_{II}=0,7 кПа, φ_{II}=33°, E=32,5 МПа, ρ_{II}=10,30 кН/м^3;

Грунт слагающий инженерно-геологический разрез на глубину до 5м, повсеместно засолен. Степень засоления средний, при сульфатно-хлоридном и хлоридном характере засоления. Грунт также содержит в своем составе карбонаты и гипс.

Коррозионная агрессивность грунта, в целом, обладает низкой степенью к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и на железобетонные конструкции по содержаниям сульфатов: для бетонов на портландцементе по ГОСТ 10178 – сильноагрессивные, на портландцемент по ГОСТ 10178 с содержанием C_3S не более 65%, C_3A не более 7%, C_3A+C_4AF не более 22% и шлакопортландцементе – слабоагрессивные и сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266 – среднеагрессивные. По содержанию хлоридов – сильноагрессивные на всех видах цемента.

Грунтовые воды на участке вскрыты на глубине 1,4 – 2,2 метров.

Естественными источниками питания водоносного горизонта являются атмосферные осадки и региональный приток с севера и северо-востока, причем второй источник, превалирует над первым.

Грунтовые воды относятся к группе соленые, подгруппе сильносоленые.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод по суммарному содержанию солей, в условиях сухого, жаркого(аридного) климата и при наличии испаряющих поверхностей для бетонов марки W4-W8 – от среднеагрессивной до неагрессивной.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на арматуру железобетонных конструкций по содержаниям сульфатов: для бетонов марки W4 на портландцементе по ГОСТ 10178 – среднеагрессивные, на шлакопортландцементе и сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные.

Степень агрессивного воздействия грунтовых вод на арматуру железобетонных конструкций по содержаниям хлоридов – слабоагрессивная при постоянном погружении, сильноагрессивная при периодическом смачивании.

Коррозионная агрессивность грунтовых вод по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочке кабелей – низкая.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план.

Площадки строительства трансформаторных подстанции размещены в западной части города Кульсары Жылыойского района, Атырауской области.

Генеральным планом предусмотрено:

установка дополнительной ячейки КРУН;

установка трансформаторных подстанции в количестве 2 ед.

Участки под ТП 3/1 и ТП4/1 прямоугольный с размерами 5,0 х 6,5м расположены вдоль улиц. ТП 3/1 на пересечении улиц ЦМП 615 и ул. Садуов Мынбай и ТП 4/1 с восточной стороны участка школы №18.

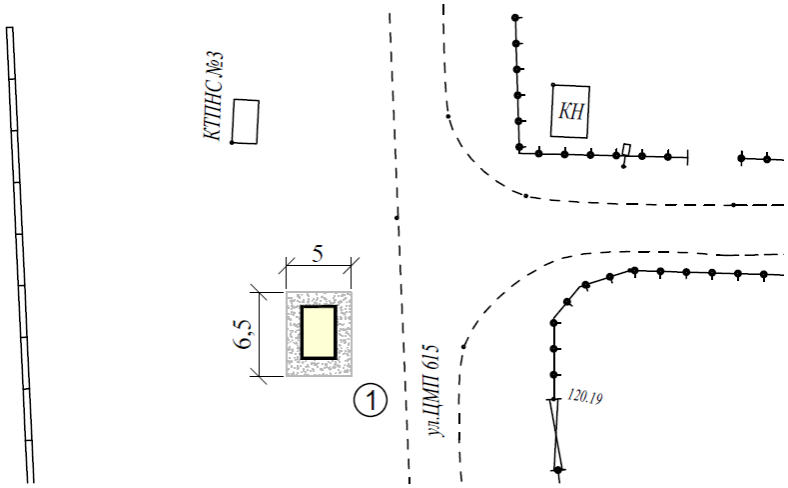


Рисунок 1. Ситуационный план (ТП 3/1)

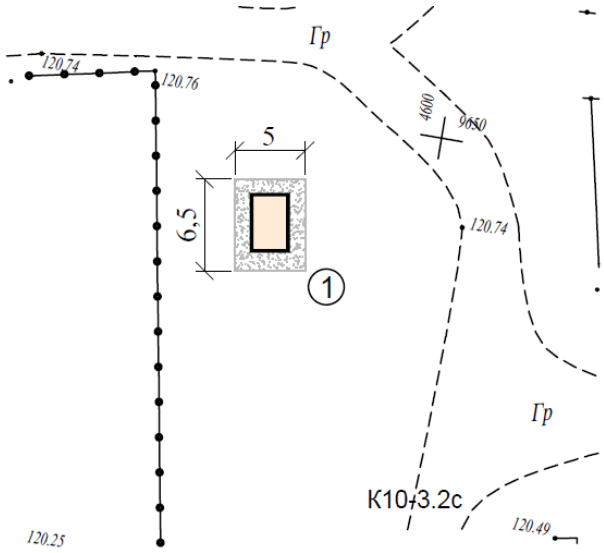


Рисунок 2. Ситуационный план (ТП 4/1)

Подход к площадке предусмотрен с прилегающих территорий. На участках трансформаторных подстанции выполнено гравийно-песчаное покрытие толщиной 10см.

Вертикальная планировка выполнена локально, с учетом существующих отметок, прилегающих территории. Принятые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод с участка.

Абсолютная отметка, которая соответствует отметке 0,000, принята на отметке 120,9м (ТП 3/1), 121,4м (ТП 4/1).

Показатели генерального плана

Таблица 2

№	Наименование	Ед. изм.	ПС 110/35/6 кВ		ТП 4/1, ТП 4/1	
			Кол-во	%	Кол-во	%
1	Площадь участка	м^2	484,0	100	32,5	100
2	Площадь застройки	м^2	459,8	5,2	11,2	34,4
3	Площадь покрытия	м^2	24,2	13,1	21,3	65,6
4	Площадь застройки (после)	м^2	484,0	68,2	-	-

6.2.2. Электротехнические решения.

Проект разработан на основании:

– Задания на проектирование, утвержденное Управлением энергетики и ЖКХ Атырауской области;
– Технических условий №27-9048 от 11.10.2018г., выданными АО «Атырау Жарык»

и в соответствии с требованиями:

– Правил устройств электроустановок - ПУЭ РК 2015;
– СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства»;
– СП РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства»;
– СН РК 2.04-01-2011 «Естественное и искусственное освещение»;
– СП РК 2.04-104-2012 «Естественное и искусственное освещение».
– ТП 3.407.1-143, вып.2- Ж/б опоры ВЛ-10кВ на базе ж/б стоек СВ 110-3,5;
– ТП 407-150- Заземляющие устройства опор ВЛ 0,38; 6; 10; 20; 35кВ.

Категория электроснабжения объекта - III.

Расчетная мощность нагрузок – 608,8кВт.

Точка подключения - РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ «Абулгапаров А.А.».

Протяженность сети КЛ-6кВ – 0,55км.

Протяженность сети ВЛ-6кВ – 6,819км.

Протяженность сетей ВЛИ-0,4кВ – 4,853км.

Проектом предусмотрено:

– Установка в РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ «Абулгапаров А.А.» одной линейной ячейки типа КРУН-СЭЩ-К-59ХЛ1 с вакуумным выключателем;

– Установка двух комплектных трансформаторных подстанций типа КТПН-6/0,4кВ (ТП №3/1 и ТП №4/1) с силовыми трансформаторами мощностью 630кВА;

– Строительство ВЛ-6кВ на типовых ж/б опорах с применением самонесущих изолированных проводов СИП3 сечением 3(1х120)мм2 и КЛ-6кВ кабелем марки АСБ2Л сечением 3х240мм2 от ПС 110/35/6кВ №131 «Абулгапаров А.А.» до проектируемых КТПН. Все опоры ВЛ-6кВ заземлены;

– Строительство на территории населенного пункта сети ВЛ-0,4кВ, выполненного проводом СИП-4 сечением 4х120мм2 и КЛ-0,4кВ кабелем марки АВБбШВ сечением 4х120мм2. Опоры ВЛИ-0,4кВ заземлены;

– Подключение зданий проводом СИП сечением 2х16мм2 от опоры до вводного устройства здания;

– Централизованный сбор данных электроэнергии в ТП. Для этого в ТП РУ-0.4кВ предусмотрена установка шкафа учета электроэнергии с устройством сбора и передачи данных (УСПД) и электрического счетчика со встроенным PLC модемом, также у каждого потребителя предусмотрена установка прибора учета со встроенным PLC модемом.

Основные показатели электроснабжения

Таблица 3

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели объекта
1	Расчетная мощность	кВт	608,8
2	Напряжение сети	кВ	6/0,4
3	Категория электроснабжения		III
4	Комплектные трансформаторные подстанции КТПН с трансформаторами мощностью 630кВа	компл.	2
5	Провод СИП3 сечением 3(1х120)мм2	км	6,819
6	Кабель АСБ2Л -3х240	км	0,55
7	Провод СИП-4 сечением 4х120мм2	км	4,853
8	Кабель АВБбШв сечением 4х120мм2	км	0,158

6.2.3. Строительные решения

Железобетонные опоры электропередачи ВЛ-6 кВ приняты на базе железобетонных стоек СВ105 и СВ110 по ТУ 5863-007-96502166-2016 и по типовой серии

3.407.1-143. Также приняты опоры электропередачи ВЛ-0,4 кВ на базе железобетонных стоек СВ95 и СВ105 по ТУ 5863-007-96502166-2016.

Закрепление опор в грунте выполнены согласно типовой серии 3.407.1-143 в пробуренных скважинах диаметром 350-450мм глубиной 2,5-3,0 м.

Обратная засыпка производится непучинистым грунтом местных карьеров, уплотненный (у=1,7тс/м^3 с предварительным замачиванием до оптимальной влажности) с послойным трамбованием через 200мм, в соответствии с требованиями СН РК 5.01-01-2013, СП 5.01-101-2013. Использование растительного слоя для обратной засыпки не допускается.

В зимних условиях обратную засыпку предусмотрено выполнять песком или песчано-гравийной смесью.

Фундамент под КТПН выполнены из лежней ЛЖ-28 по серии 3.407.1-157.1, стеновых сборных блоков марки ФБС 9.3.6т по ГОСТ 13579-78*.

Фундамент под КРУН выполнены из стеновых сборных блоков марки ФБС24.4.6т по ГОСТ 13579-78*.

Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100мм, пропитанная битумом до насыщения.

Предусмотрено уплотнение грунтов основания до у=1,7тс/м^3 с предварительным замачиванием до оптимальной влажности.

Ограждение КТПН с калиткой принято высотой 1,6м из стальных сетчатых панелей с креплением к железобетонным стойкам по серии 3.017-3.

Мероприятия по защите конструкций предусмотрены в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены из бетона марки W6 по водонепроницаемости, F75 по морозостойкости, на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94, с обработкой поверхностей полимерным покрытием на основе лака ХП 734 толщиной 1,5…2,5мм.

Предусмотрено покрытие гидроизоляционной мастикой БМЗС в два слоя нижней части стоек опор ВЛ на высоту 3,0 метра.

Сварка металлоконструкций выполняется электродами Э-42 А по ГОСТ9467-75* с катетом шва не менее наименьшей толщины свариваемых элементов.

Открытые и выступающие закладные детали и металлические конструкции принято покрасить эмалью ПФ-1189 по ТУ 6-10-1710-86 в два слоя по слою грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 251129-82), общей толщиной 55-65 мкм. Перед окраской металлоконструкции решено очистить от ржавчины, окалины и обезжирить.

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

Производство строительно-монтажных работ должно осуществляться в соответствии с ППР РК «Правила пожарной безопасности в РК», СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», ГОСТ 12.1.004–91 ССБТ «Пожарная безопасность. Общие требования», СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», ГОСТ12.1.013–85 «Строительство. Электробезопасность»; «Правилами пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ» ППБ-05-86, а также СН РК 1.03-05-2011, СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», «Инструкция по охране труда для электромонтера-кабельщика по ремонту кабельных линий», требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасных условий при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрено:

- использование технически совершенного оборудования;

- размещение оборудования, обеспечивающего его безопасное обслуживание;

- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормируемой ПУЭ величиной сопротивления, соответствующей требованиям СН РК 4.04-07-2013 и СП РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства»;

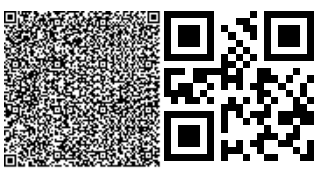
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;

- высокая степень механизации строительно-монтажных работ.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо чтобы строительные, монтажные и наладочные работы, эксплуатация электроустановок производилась в соответствии с "Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей".

Охрана труда рабочих должна обеспечиваться средствами индивидуальной защиты, выдаваемыми администрацией, и выполнением мероприятий по коллективно защите рабочих.

При невозможности обеспечения нормируемых «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей» расстояний от работающих механизмов до находящихся под напряжением электроустановок, последние необходимо отключить и заземлить.



Количество, продолжительность и время таких отключений должны быть указаны в проекте производства работ и согласованы энергоснабжающей организацией.

Пожарная безопасность обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением, соблюдением безопасных методов выполнения работ.

6.4. Охрана окружающей среды

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области», разработанная ТОО «ComTelPro- системы телекоммуникации».

Объект не классифицирован санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики за № 237 от 20.03.2015 г.) и соответственно относится к IV категории производственных объектов (ст.40 Экологического кодекса РК).

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрены следующие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: буровые работы (ист. № 6001), земляные работы (ист.№6002), работы с сыпучими материалами (ист.№6003), планировочные работы (ист. №6004), компрессор (ист. № 0001), битумные работы (ист. № 6005), сварка и резка (ист. № 6006), покрасочные работы (ист. № 6007), шлифовальные машины (ист. № 6008).

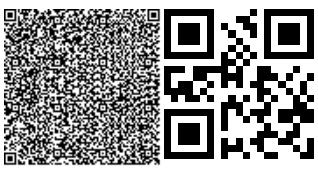
Согласно п. 6 ст. 28 ЭК РК выброса от передвижных источников не нормируется.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

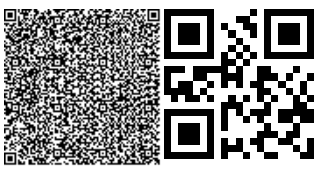
Таблица 4

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер	г/с	т/пер	г/с	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Компресор	0001			0,0833	0,138	0.0833	0.138	СМР
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Компресор	0001			0,10833	0,1794	0.10833	0.1794	СМР
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Компресор	0001			0,0138888	0,23	0.0138888	0.23	СМР
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Компресор	0001			0,02777	0,046	0.02777	0.046	СМР
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Компресор	0001			0,069444	0,115	0.069444	0.115	СМР
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Компресор	0001			0,00333	0,00552	0.00333	0.00552	СМР
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Компресор	0001			0,003333	0,00552	0.003333	0.00552	СМР
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Компресор	0001			0,0333	0,0552	0.0333	0.0552	СМР
Итого по организованным источникам:				0,3426958	0,77464	0.3426958	0.77464	СМР
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Сварка и резка	6006			0,0547	0,012658	0.0547	0.012658	СМР
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Сварка и резка	6006			0,000833	0,0002777	0.000833	0.0002777	СМР



(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Сварка и резка	6006			0,01182	0,002554	0.01182	0.002554	СМР
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Сварка и резка	6006			0,00192	0,000415	0.00192	0.000415	СМР
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Сварка и резка	6006			0,01806	0,0039	0.01806	0.0039	СМР
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
покрасочные работы	6007			0,076	0,002558	0.076	0.002558	СМР
(0621) Метилбензол (349)								
покрасочные работы	6007			0,0036	0,0000031	0.0036	0.0000031	СМР
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
покрасочные работы	6007			0,0213	0,0000185	0.0213	0.0000185	СМР
благоустройству								
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
покрасочные работы	6007			0,0152	0,000126	0.0152	0.000126	СМР
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
покрасочные работы	6007			0,0254	0,000232	0.0254	0.000232	СМР
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
покрасочные работы	6007			0,03	0,0017	0.03	0.0017	СМР
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
битумные работы	6005			0,000234	0,0013	0.000234	0.0013	СМР



(2902) Взвешенные частицы (116)								
работы с сыпучими материалами	6003			0,0189	0,00896	0.0189	0.00896	СМР
планировочные работы	6004			0,0592	0,0126	0.0592	0.0126	СМР
шлифовальные машины	6008			0,0036	0,001866	0.0036	0.001866	СМР
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
буровые работы	6001			0,25	0,1728	0.25	0.1728	СМР
земляные работы	6002			0,002	0,0000441	0.002	0.0000441	СМР
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
шлифовальные машины	6008			0,002	0,0010368	0.002	0.0010368	СМР
Итого по неорганизованным источникам:				0,594767	0,2230492	0.594767	0.2230492	
Всего по предприятию:				0,9374628	0,9976892	0.9374628	0.9976892	

На период эксплуатации источники выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха отсутствуют. Воздействие на воздушный бассейн ожидается незначительное.

Поверхностные и подземные воды

На период проведения работ водоснабжение предусмотрено привозное, водоотведение бытовых сточных предусмотрено биотуалет. Представлено письмо № 18-13-01-03/196 от 27.02.2019 года, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства о проведении работ в водоохраной зоне и полосе. При проведении строительных работ воздействие на геологическую среду и подземные воды будет локальным, кратковременным и незначительным, при соблюдении всех требований ТБ и ООС, с учетом предложенных мероприятий.

Земельные ресурсы.

Планируется работы на территории подвергнутая антропогенному воздействию. Территория не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, заповедников, заказников.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

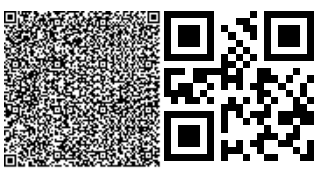
На период строительства объекта предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 5.

Таблица 5.

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Период строительства			
Итого:	0,60914		0,60914
В т.ч. отходов производства	0,04614		0,04614
Отходов потребления	0,563		0,563
Зеленый уровень опасности			
ТБО (GO060)	0,563		0,563
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00084		0,00084
Упаковочный материал (GH010)	0,0304		0,0304
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под ЛКМ (AD 070)	0,0022		0,0022
Ветошь промасленная (AC 060)	0,0127		0,0127

Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. Воздействие отходов на окружающую среду будет оказываться незначительное.

Растительный и животный мир



Снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо № 04-06/310 от 046.03.2019г. При проведении работ негативного воздействия на территорию, условия землепользования, животный и растительный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда

Строительство объекта позволит улучшить жилищные условия местного населения, обеспечить безаварийное обеспечение электричеством население и предприятий, позволит создать новые рабочие места на период строительства, будет способствовать временной занятости местного населения, что так же благоприятно отразиться в социальном развитии города.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия

На период строительства предусмотрена организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

Вывод: Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС)» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. Объект по санитарной классификации не классифицируется, установление санитарно-защитной зоны, санитарного разрыва не требуется. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Выводы: Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов

строительства», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6. Организация строительства

Проект организации строительства "Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области"

Рабочий проект разработан на основании принятых решений, задания на проектирование, технического отчета об инженерных изысканиях, выполненного в соответствии с экологическими, санитарно-гигиеническими, противопожарными требованиями и другими нормами, и правилами, обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении требований, предусмотренных рабочими чертежами.

В основу организации работ по строительству приняты: СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 26.06.2017г) и другие нормативные документы, действующие на территории Республики Казахстан. Строительство предусмотрено осуществлять в соответствии с рабочим проектом, проектом организации строительства и проектом производства работ.

Нормативный срок продолжительности строительства определен по СП РК 1.03-101 – 2013 «Продолжительность строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» и составляет 5 месяцев.

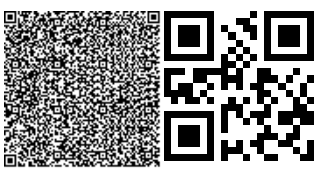
6.7. Сметная документация

Сметная документация к рабочему проекту "Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области" для ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» составлена в ценах I квартала 2019 года в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденный приказом Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ.

Участок строительства расположен в Атырауской области, г.Кульсары территориальный район 6, температурная зона 3.

Стоимость строительства определена на основании:

-Сборник элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015;



-Сборник элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015;

-Объемов работ, подсчитанных по материалам рабочего проекта;

-Норма сметной прибыли в строительстве устанавливается в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов;

-Резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты - 2%;

-Затраты на осуществление авторского надзора, от стоимости СМР – 1,12% (Приложение 2 к Нормативному документу по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве);

-Налог на добавленную стоимость - 12%

-Затраты на временные здания и сооружения, необходимые для осуществления строительно-монтажных работ учтены согласно НДЗ РК 8.04-05-2015 в размере 2,4%*0,8=1,92%;

-Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время приняты согласно НДЗ РК 8.04-06-2015 в размере 1,9%*0,9=1,71%;

При составлении локальных смет применены следующие коэффициенты:

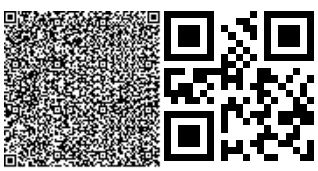
Коэффициент 1,15 согласно ЭСН РК 8.04-01-2015, приложение Б, таб.Б.1 п.п.7 к нормам затрат труда, времени эксплуатации машин (включая затраты труда рабочих машинистов). Строительство инженерных сетей и сооружений, а также объектов жилищно-гражданского назначения в стесненных условиях застроенной части городов.

Коэффициент 1,2 согласно ЭСН РК 8.04-02-2015, приложение Б, табл.Б.1 п.4 «В охранной зоне воздушных линий электропередачи, в местах прохода коммуникаций электроснабжения, в действующих электроустановках, вблизи конструкций и предметов, находящихся под напряжением (в случаях, когда полное снятие напряжения по производственным условиям невозможно), если это связано с ограничением действий рабочих специальными требованиями техники безопасности».

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям товарищества с ограниченной ответственностью "Эксперт Астана" в рабочий проект **«Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области»** внесены следующие изменения и дополнения:



По генеральному плану:

7.1.1 Представлена ситуационная схема

7.1.2 Согласно ГОСТ 21.508-93 комплектность чертежей приведены в соответствие.

7.1.3 Участок привязан к местности. Разбивочным базисом приняты координаты участка.

7.1.4 Согласно п. 5.6 ГОСТ 21.508-93 внутри контура здания указаны номер здания и абсолютная отметка здания.

7.1.5 На конструктивной схеме принятые материалы покрытия дополнить маркой, государственным нормативом, толщиной материала.

7.1.6 Ограждения участков

7.1.7 предусмотрена, Исключены из раздела АС.

7.1.8 Согласно пп.4, п. 6. Технической спецификации предоставлены согласованные генеральные планы, схемы расположения ТП.

7.1.9 Раздел "Генеральный план" пояснительной записки дополнена подробное описание существующего состояние и принятых проектных решений.

По электротехническим решениям

7.1.10 Предоставлено согласование проектных решений Заказчиком;

7.1.11 В ведомости ссылочных материалов указан перечень НТД;

7.1.12 Предоставлена схема электроснабжения;

7.1.13 Предоставлен расчет нагрузок;

7.1.14 Предоставлены откорректированные опросные листы КТП с указанием параметров шкафов КСО и панелей ЩО70;

7.1.15 В спецификации откорректировано количество ВЛ и КЛ;

7.1.16 Предоставлены опросные листы КТПН с планами размещения шкафов КСО, панелей ЩО70 и шкафов учета электроэнергии;

7.1.17 Спецификация приведена в соответствие с откорректированным проектом.

По строительным решениям.

7.1.18 Откорректированы ссылки на нормативные документы (в общей пояснительной записке и на чертежах) согласно перечня АГСК-2018 года.

7.1.19 Представлена гос. лицензия изыскательской организации ТОО «Элит Эвирест», выполнившей отчет по инженерно-геологическим изысканиям.

7.1.20 Представлены установочные чертежи (планы, разрезы с необходимыми размерами и отметками и т.д.) КТПН, КРУН для проверки правильности принятых проектных решений по фундаментам.

По оценке воздействия на окружающую среду

7.1.21 Объемы материалов, по которым произведены расчеты эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектно-сметной документацией.

7.1.22 Устранены разночтения по периоду строительства.

7.1.23 Дополнены расчеты выбросов загрязняющих веществ при выполнении земляных работ, с учетом инженерно-геологических изысканий.

7.1.24 Представлено письмо № 18-13-01-03/196 от 27.02.2019 года, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства о проведении работ в водоохраной зоне и полосе, в соответствие с требованиями ст. 125 Водного кодекса РК.

7.1.25 Представлен Прокол общественных слушаний от 04.12.2018 г., в соответствии с требованиями с пп.2 п. 1 ст.57-2 Экологического кодекса РК, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п "Об утверждении Правил проведения общественных слушаний".

7.1.26 Представлено письмо № 04-06/310 от 046.03.2019г. об отсутствии зеленых насаждений на территории строительства.

7.1.27 Заявка на получения разрешения на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115:

- дополнены предлагаемые природопользователем условия природопользования;

- прилагаемые к заявке документы заполнены откорректированы;

- запрашиваемые и установленные нормативы эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела "ОВОС".

По санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.28 В ПОС учтены требования Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177, внесены в список использованной литературы ПОС;

По сметной документации

7.1.29 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой:

7.1.30 Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с рабочих проектов и ведомости объемов работ;

7.1.31 Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС 2019 по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2019 года от 25.02.2019 г.

7.2. Оценка принятых проектных решений.

В соответствии с п. 8 раздела 1 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или)

технологически сложным объектам», разработчиком рабочего проекта установлен технически не сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «**Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области»** разработан в необходимом и достаточном объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

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

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. В рабочем проекте учтены современные конструктивные требования по качеству и рациональности проектных решений.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 6

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Показатели	
			Постпроектные	Постэкспертные
1	Категория электроснабжения		III	III
2	Расчетная мощность	кВт	608,8	608,8
3	КТПН с трансформаторами мощностью 630кВа	компл.	2	2
4	Провод СИП3 сеч. 3(1х120)мм2	км	6,819	6,819
5	Кабель АСБ2Л сеч. 3х240	км	0,55	0,55
6	Провод СИП-4 сеч. 4х120мм2	км	4,853	4,853
7	Кабель АВБбШв сеч. 4х120мм2	км	0,158	0,158
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг., всего;	млн. тенге	177,954 106,5893	172,226 101,350

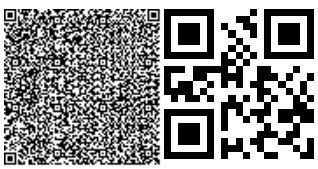
	в том числе, СМР оборудование прочие затраты		32,7450 38,6193	33,050 37,826
9	Из них в ценах: 2018 г. 2019 г.	млн. тенге	28,395 149,559	11,491 160,735
10	Продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке. Уменьшение сметной стоимости на 5,728 млн. тенге вызвано приведением в соответствие рабочего проекта, объемов и расценок в смете.

8. ВЫВОД

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области»** соответствуют требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Категория электроснабжения		III
Расчетная мощность	кВт	608,8
КТПН с трансформаторами мощн. 630кВа	компл.	2
Провод СИП3 сеч. 3(1х120)мм2	км	6,819
Кабель АСБ2Л сеч. 3х240	км	0,55
Провод СИП-4 сеч. 4х120мм2	км	4,853
Кабель АВБбШв сеч. 4х120мм2	км	0,158



Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 гг., всего, в том числе;	млн. тенге	172,226
СМР		101,350
оборудование		33,050
прочие затраты		37,826
Продолжительность строительства	мес.	5,0

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», в соответствии с условиями договора от 29 января 2019 года №10.

8.3. При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит объязательной и тщательной проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы. Производство работ следует вести согласно принятым решениям рабочего проекта и в строгом соответствии с требованиями действующих нормативных актов Республики Казахстан.

8.4. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев согласно п. 7.4 СН РК 1.02-03-2011.

8.5. Запрещается производство строительно-монтажных работ без утвержденного проекта производства работ (ППР) согласно 5.9.1. СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

8.6. ПСД, по которой в течение трех лет после окончания ее разработки и утверждения не начато строительство, считается устаревшей и используется для реализации только после проведения новой экспертизы и переутверждения (п.77 Приказ МНЭ РК от 01.04.2015 года №299).

8.7. Заказчику необходимо предоставить окончательный вариант проектно-сметной документации на электронном носителе для архивного хранения.

8.8. При невыполнении заказчиком оговоренных в выводах данного экспертного заключения условий (требований), ТОО "Эксперт Астана" оставляет за собой право отозвать данное положительное заключение в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 64-8 Закона РК №242.

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Атырау облысы Жылыой ауданындағы Құлсары қаласын электр желісімен жабдықтау құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің

талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Электрмен қамтамасыз ету санаты		III
Есепті қуаты	кВт	608,8
Қуаты 630 кВа трансформаторлы КТПН	компл.	2
Сым СИП3 сеч. 3(1х120)мм2	км	6,819
Кабель АСБ2Л сеч. 3х240	км	0,55
Сым СИП-4 сеч. 4х120мм2	км	4,853
Кабель АВБбШв сеч. 4х120мм2	км	0,158
2018-2019 ж.ж. ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы:		172,226
соның ішінде, ҚМЖ	млн	101,350
жабдықтар	теңге	33,050
басқа да шығындар		37,826
Құрылыстың ұзақтығы,	ай	5,0

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2019 жылғы 29 қаңтарындағы №10 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Атырау облысы Энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ -мен 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 міндетті түрде және мұқият тексерілуі тиіс. Жұмыс өндірісі жұмыс жобасында қабылданған шешімдерге, сондай-ақ, Қазақстан Республикасындағы қолданыстағы құрылыс нормаларының талаптарына сәйкес жүргізілуі тиіс.

8.4. СН РК 1.02-03-2011 7.4 т. сәйкес жұмыс жобасы жұмыс өндірісі басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

8.5. ҚР ҚН 1.03-00-2011 «Құрылыс өндірісі. Кәсіпорындарды, ғимараттарды және құрылыстарды салуды ұйымдастыру», 5.9.1. тармағына сәйкес бекітілген жұмыс өндірісінің жобасы (ЖӨЖ) болмайынша құрылыс-монтаж жұмыстарын бастау рұқсат етілмейді.

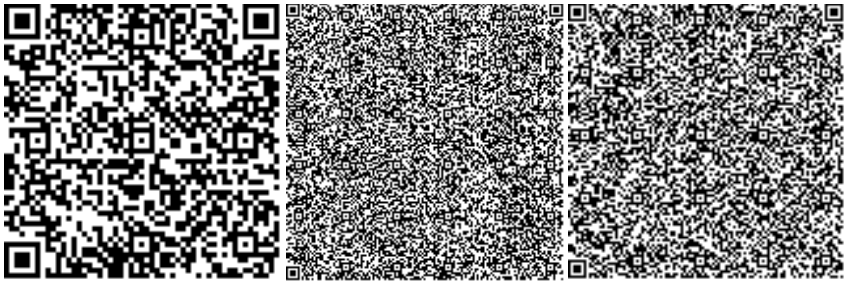
8.6. ЖСҚ жасалып бекітілген уақыттан кейінгі үш жылдың ішінде сол жоба бойынша құрылыс басталмайтын болса, онда ол жоба ескірген деп есептелінеді және жобаны жүзеге асыру оған жаңа сараптама жүргізіліп, қайта бекітілген соң ғана рұқсат етіледі (ҚР ҰЭМ 01.04.2015 жылғы №299 Бұйрығы, 77 т.).

8.7. Тапсырыс беруші жобалау-сметалық құжаттаманың түпкілікті нұсқасының электрондық нұсқасын мұрағаттық дана ретінде сақтау үшін ұсынуы қажет.

8.8. Тапсырыс беруші осы сараптама қорытындысының түйіндерінде ескертілген шарттарды (талаптарды) орындамаған жағдайларда «Эксперт Астана» ЖШС ҚР №242 Заңының 64-8 бабының 2 тармағы, 3) тармақшасының талаптарына сәйкес осы қорытындыны кері қайтаруға құқылы.

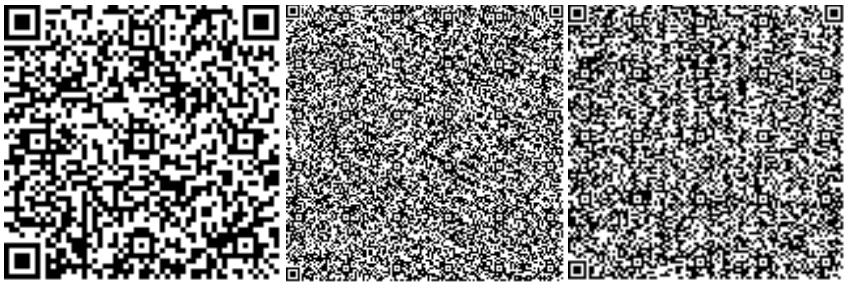
Имангалиев А.К.

Директор



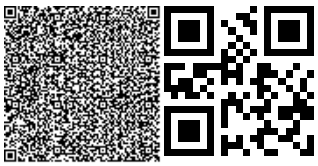
Алиева С.Т.

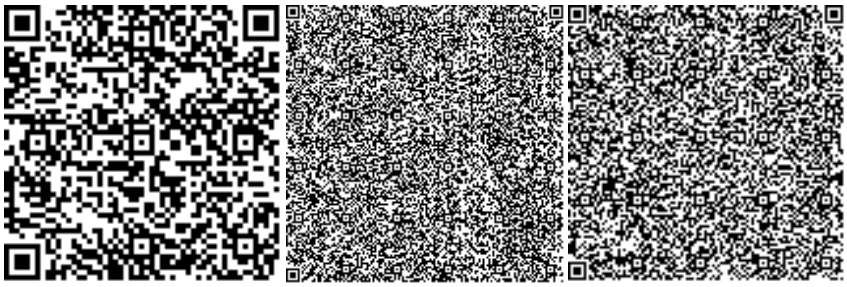
Эксперт



Дюсембаев Б.К.

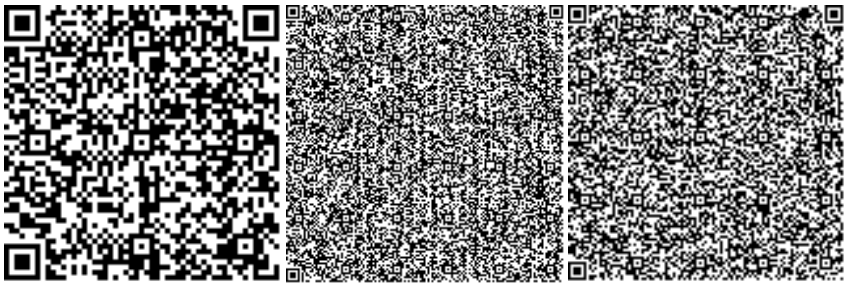
Эксперт





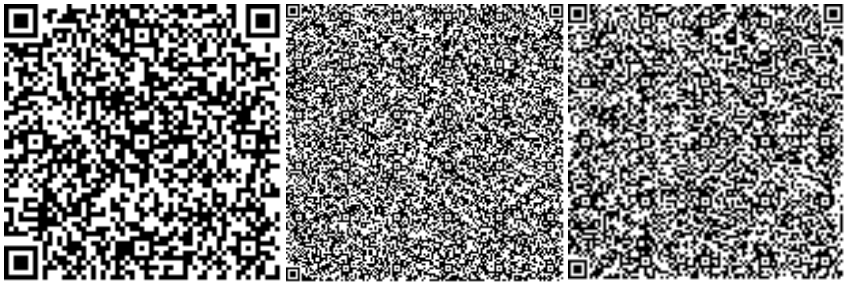
Асарбаева А.Е.

Эксперт



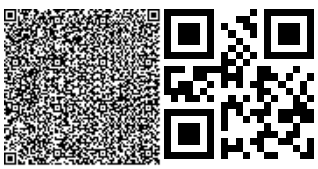
Жанахметова М.Ж.

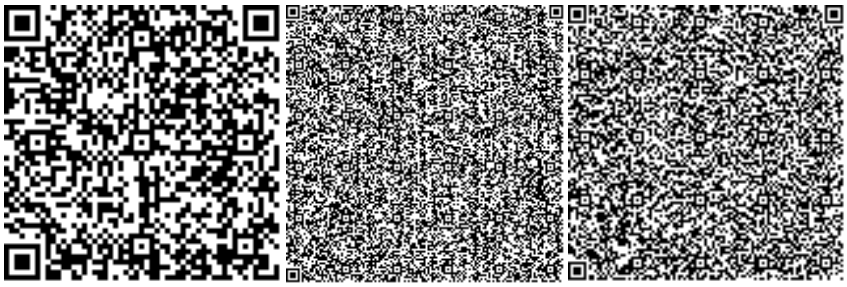
Эксперт



Изатулин А.У.

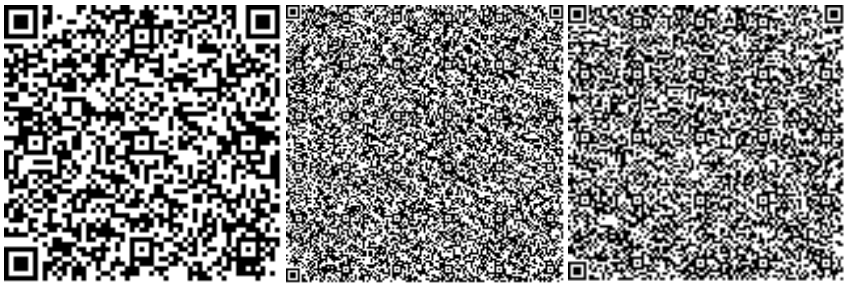
Эксперт

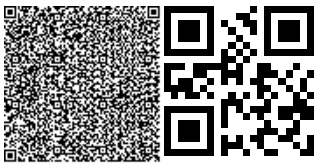




Абдикаликов Т.Е.

Начальник производственного отдела





Номер: KZ58VDD00115831

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области" Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом № 77,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 070140003585

Наименование производственного объекта: Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары *

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.

Заместитель руководителя управления Калиева Нургуль Сугирбаевна

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

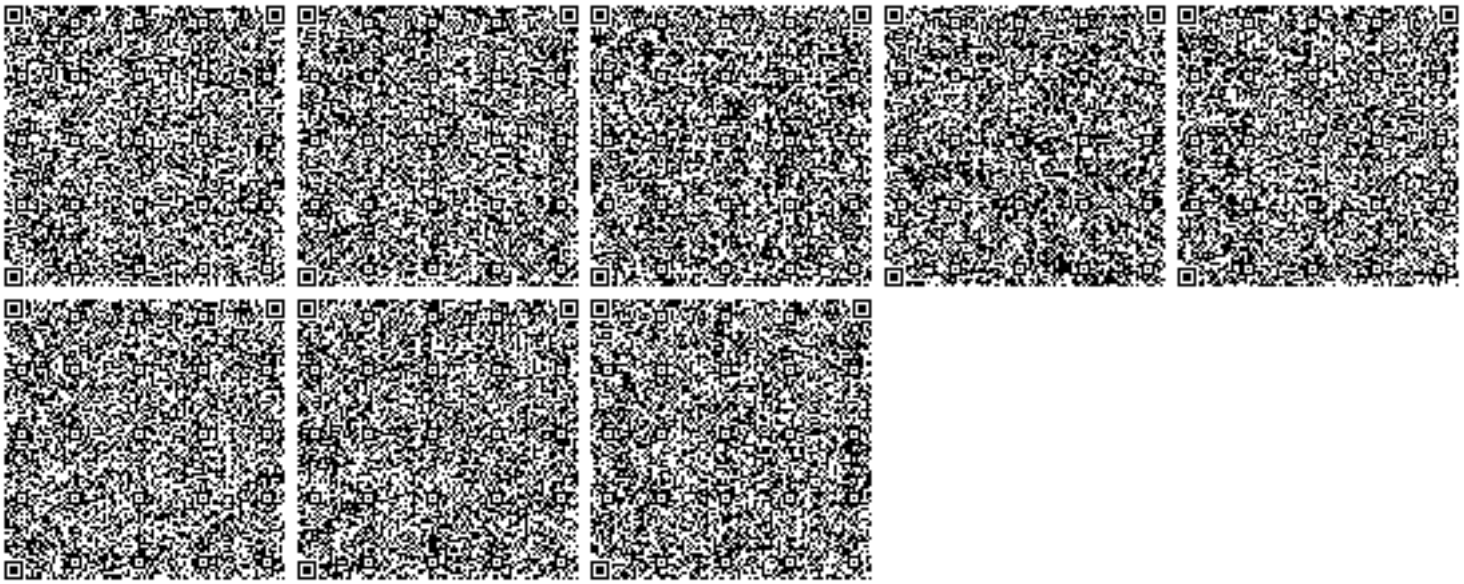
Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 04.04.2019 г.

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:	0,9374628	0,9976892
Строительство линии электроснабжения г.Кульсары Жылыойского района Атырауской области	0,9374628	0,9976892
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль абразивная	0,002	0,0010368
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)	0,252	0,1728441
Проп-2-ен-1-аль	0,00333	0,00552
Пропан-2-он	0,0254	0,000232
Сера диоксид	0,02777	0,046
Углерод оксид	0,087504	0,1189
Формальдегид	0,003333	0,00552
Уайт-спирит	0,03	0,0017
Углерод	0,0138888	0,23
Метилбензол	0,0036	0,0000031
Азота (IV) диоксид	0,09512	0,140554
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,033534	0,0565
2-Этоксиэтанол	0,0213	0,0000185
Азот (II) оксид	0,11025	0,179815
Бутилацетат	0,0152	0,000126
Железо (II, III) оксиды	0,0547	0,012658
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000833	0,0002777
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0817	0,023426
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,076	0,002558
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;