«"Шымкент қаласы көшелерін сыртқы электрмен жарықтандыру желілерінің құрылысы (1-кезек)"**»**
жұмыс жобасы бойынша

20.11.2018 ж. № КХТ-0013/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«JeR Group» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласы көшелерін сыртқы электрмен жарықтандыру желілерінің құрылысы (1-кезек)»
жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы
«Каз Холдинг Триумф» ЖШС-мен берілді.

«Каз Холдинг Триумф» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ КХТ-0013/18 от 20.11.2018 г.

по рабочему проекту
«"Строительство сетей наружного электроосвещения улиц города Шымкент (1-очередь)"**»**

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «JeR Group»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей наружного электроосвещения улиц города Шымкент (1- очередь)»** выдано ТОО «Каз Холдинг Триумф»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Строительство сетей наружного электроосвещения улиц города Шымкент (1-очередь)**».

Настоящее заключение выполнено согласно договору за № КХТ-0011 от 04.10.2018 года на проведение экспертизы рабочего проекта между ТОО «Каз Холдинг Триумф», ТОО «JeR Group» и Государственное учреждение «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» в соответствии с письмом за № 16/3098 от 23.08.2018 года.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Управление энергетики и коммунальной хозяйство города Шымкент».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «JeR Group». Государственная лицензия №16012735 от 10.08.2016 года, выданная Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимата Южно-Казахстанской области. Город Шымкент. Категория II.

ГИП Губайдулин О. Х. Приказ о назначении ГИП за № 77-П от 07 декабря 2017 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел ЖКХ города Шымкент» от 16.07.2018 года;

постановление акимата города Шымкент № 194 от 07.03.2017 года;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства объекта от 30 июня 2017 года;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства объекта от 14 июля 2017 года;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства объекта от 11 сентября 2018 года;

акт выбора и согласования земельного участка для строительства объекта от 29 августа 2018 года;

архитектурно-планировочное задание за № 250 от 10.08.2017 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Шымкент»;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Бахыт АБК» в 2018 году;

топографическая съемка, выполненная ИП «ИСМАНОВ» в 2018 году;

заключение об инженерно-геологических условиях, выданное ТОО «Шымкентгеология» в 2018 году;

техническое обследование за №147/18/tc от 22.04.2018 года, выполненное ТОО «Techno-Control»;

акт визуального обследования состояния железобетонных опор, сетей наружного освещения улиц города Шымкент, утвержденное руководителям ГУ «Отдел ЖКХ города Шымкент» от 16.07.2018 года;

дефектный акт, утвержденное руководителям ГУ «Отдел ЖКХ города Шымкент» от 22.06.2018 года;

технические условия, выданные ТОО "Онтустик Жарык Транзит" за № 18-07-42-1677 от 07.08.2017г, за № 18-07-41-0736 от 21.04.2017г, за № 18-07-42-1801 от 11.06.2018г, за № 18-07-42-1802 от 11.06.2018г, за № 18-07-41-1335 от 03.05.2018г, за № 11-06-42-1803 от 03.05.2018г, за № 18-07-41-1336 от 03.05.2018г, за № 18-07-42-1805 от 11.06.2018г, за

№ 18-07-40-0735 от 21.04.2017г, за № 18-07-41-1777 от 17.08.2017г, за за № 18-07-42-1341 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1334 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1332 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1333 от 03.05.2018г, за № 00-00-01-1907 от 03.05.2018г, за № 00-00-01-3024 от 07.08.2017г, за № 18-07-39-0734 от 21.04.2017г, за № 18-07-42-1339 от 03.05.2018г, за № 18-07-42-1337 от 03.05.2018г, за № 00-00-01-3025 от 07.08.2017г, за № 18-07-42-1804 от 11.06.2018г, за № 18-07-42-1340 от 03.05.2018г, за № 18-07-42-1338 от 03.05.2018г;

письмо ГУ «Отдел ЖКХ города Шымкент» за №16/2632 от 17.07.2018 года о том, что согласно ПДП линии электроосвещении находятся на красной линии, соответсвенно не выдается гос акт на линии электросети.

письмо ГУ «Отдел ЖКХ города Шымкент» за №16/2324 от 20.06.2018 года о том, что строительно-монтажные работы планируется произвести в I четверти 2019 года;

технические условия № 00-00-01-0148 от 04.04.2017 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит».

5.2. Согласования заинтересованных организаций:

Проект согласован:

ГУ «Управление энергетики и коммунальной хозяйство города Шымкент»;

Пригородным УГЭС ТОО «Онтустік Жарық Транзит»;

Альфарабийским УГЭС ТОО «Онтустік Жарық Транзит»;

Сайрамским РЭС ТОО «Онтустік Жарық Транзит» от 14.09.2017 года;

Абайским УГЭС ТОО «Онтустік Жарық Транзит»;

Толебийскими РЭС ТОО «Онтустік Жарық Транзит»;

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. Пояснительная записка

Альбом I. Наружное электроосвещение (Абайский район).

Альбом II. Наружное электроосвещение (Аль-Фарабийский район).

Альбом III. Наружное электроосвещение (Енбекшинский район).

Альбом IV. Наружное электроосвещение (Каратауский район).

Том II. Сметная документация.

Том III. Паспорт проекта.

Том IV. Проект организации строительства.

Брошюра 1. ОВОС (Оценка воздействия на окружающую среду).

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Целью данного проекта является, в соответствии с действующими в настоящее время нормативно-техническими документами, создать экономически целесообразную систему электроосвещения города Шымкент, обеспечение безопасности движения транспорта, пешеходов и велосипедистов.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса наружного электроосвещения проходит по улицам:Таубалытас (мкр.Жидели), Дулатова (мкр. Самал-3), Куртаева (мкр. Кызыл-Жар, от ул.Ермат ата), Акжар (мкр.Казыгурт), Аманжол (ул.Казиева- ул Б.Момышулы), К.Мамешова (мкр.Курсай), Октябрьская, Тилеулес (мкр.К.Маркса), Фабрицусса- К.Аврора (4 мкр.), Юсупова и Казына, Землячка, Шардара (ж.м. Игилик), Макатаева (пр.Байдибек би- до ул.Байтерекова), Мечеть (Задарьинская), Салтанатты и Мирас (мкр.Самал-2), 8 марта (мкр.Карасу), Диваева, Рыскулбекова, Ынтымак (мкр.Сауле, ул. Коктобе до военного городка), Жандосова (пр.Кунаева- до ул.Рыскулбекова), Чайковская-

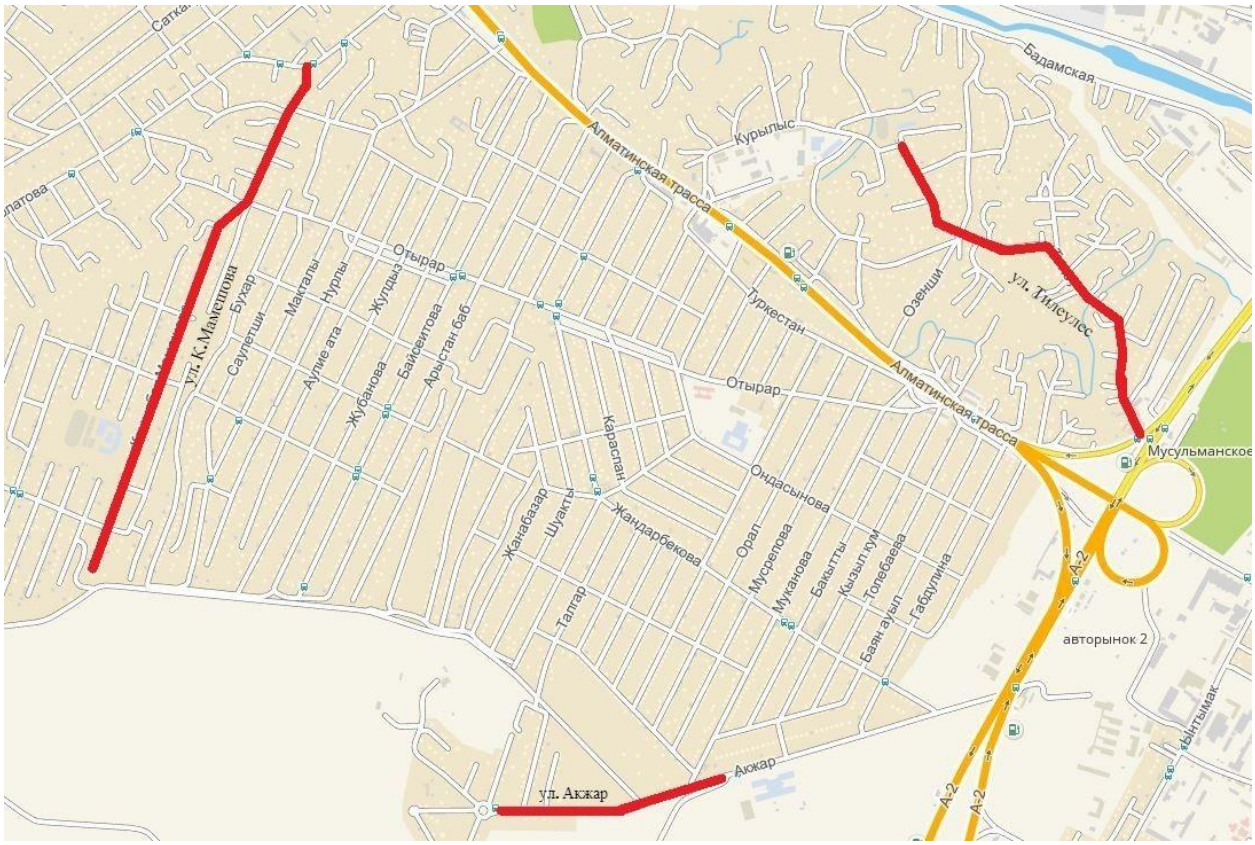
Баян батыра (мкр.Забадам, от ул.Оркендеу до ул.Саттарханова), Турсынбаева (мкр.Забадам), Бахриз Рамиз (от ул.Капал батыр до нефтеперерабатывающего завода), Жамалова и Жанарова (ж.м. Базаркакпа), Мунайбарлаушылар (ж.м. Тогус), Алдияров- Жанкожа батыр, Бекет батыра (от улАблязимова до конца ул.Тайманулы), Пшеничных, Торекулова (от ул.Орынбай акына до Ж/Д), Центральная (мкр.Акжайык), Едилбекова (мкр.Акжайык), Толебаева и Шырынбек ата (мкр.Шапырашты), Тузельбекова (мкр. Кайтпас-1), центральная улица (дача Кайнар булак), Есенова, Каламбаева, Тулпар (мкр.Улагат), Ыскакова от Т.Рыскулова (мкр.Орманшы), проспект Абая, Рашидова и Володарского, Анарова, Жангельдина.

Ситуационная схема расположения участка работ:
Абайский район

Схема – 1.

(ул. Куртаева, ул. Амангельды (Таубалытас), ул. Шардара)

Схема – 2.



(ул. К. Мамешова, ул. Тилеулес, ул. Акжар)

Схема – 3.

(К. Авроры - ул. Фабрицусса, ул. Аманжолова, ул. Землячка, ул. Октябрьская, пр. Абая)

Схема – 4.

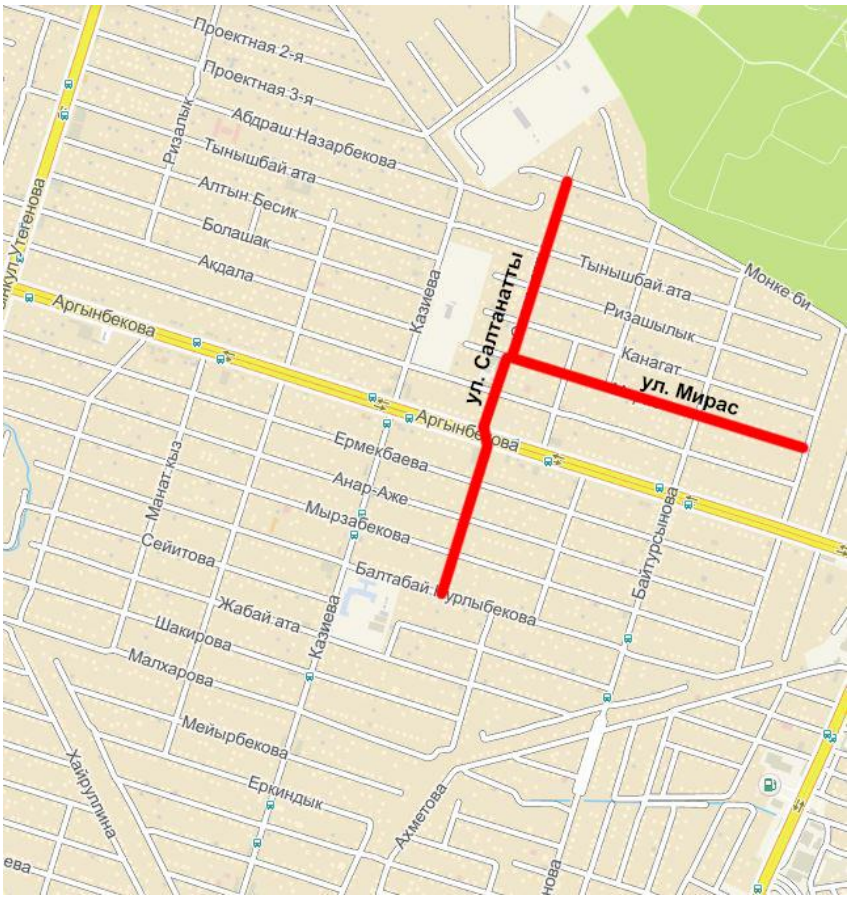
(ул. Дулатова, ул. Юсупова)

Аль-Фарабийский район

Схема – 5.

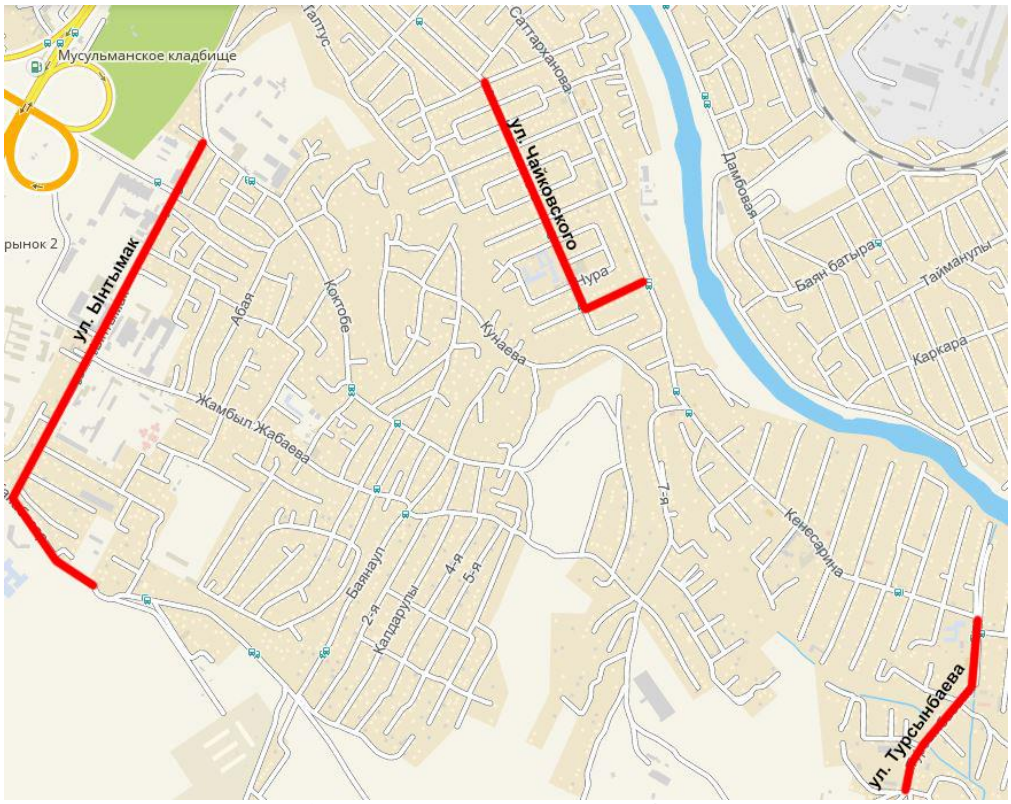
(ул. Мечеть, ул. Макатаева)

Схема – 6.



(ул. Салтанатты, ул. Мирас)

Схема – 7.

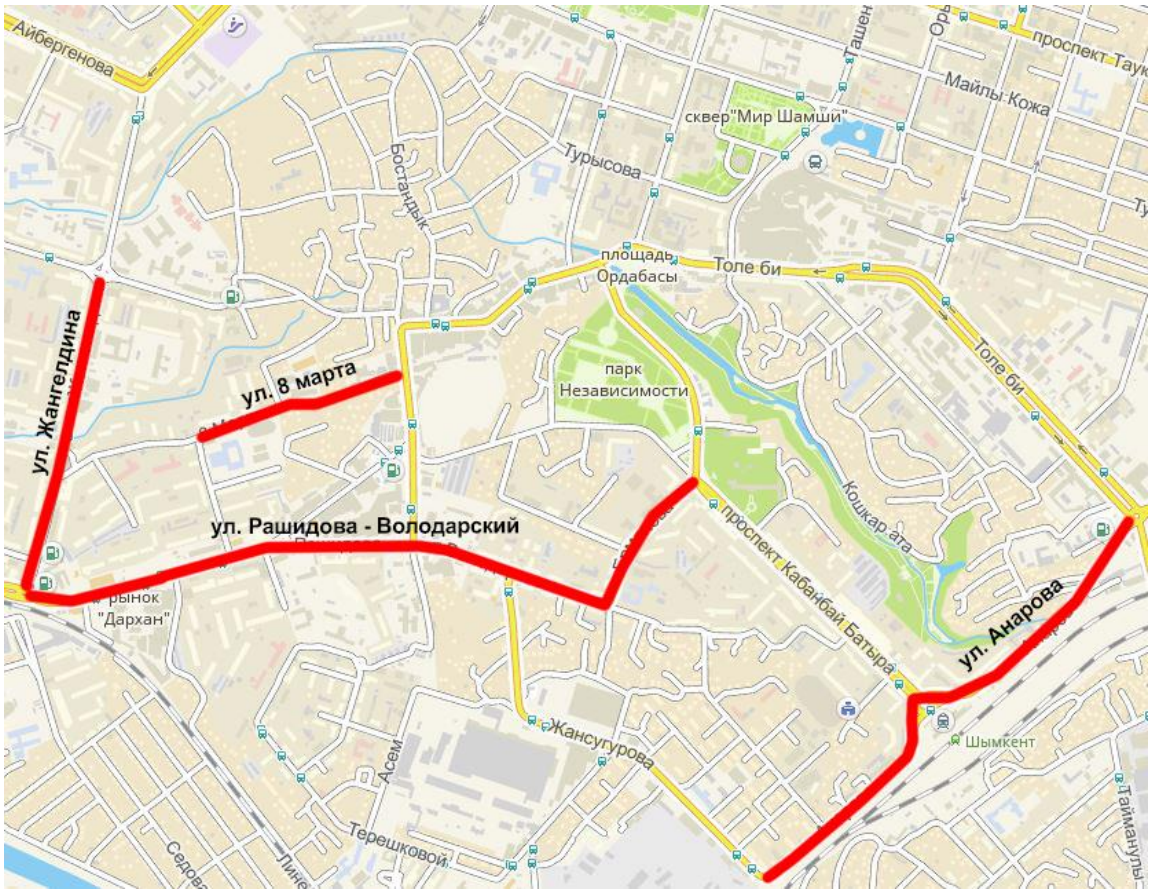


(ул. Ынтымак (ул. Ондиристик), ул. Турсынбаева, ул. Чайковского)

Схема – 8.

(ул. Жандосова, ул. Рыскулбекова, ул. Диваева)

Схема – 9.



(ул. 8 марта, ул. Рашидова – Володарского, ул. Жангельдина, ул. Анарова)

Енбекшинский район

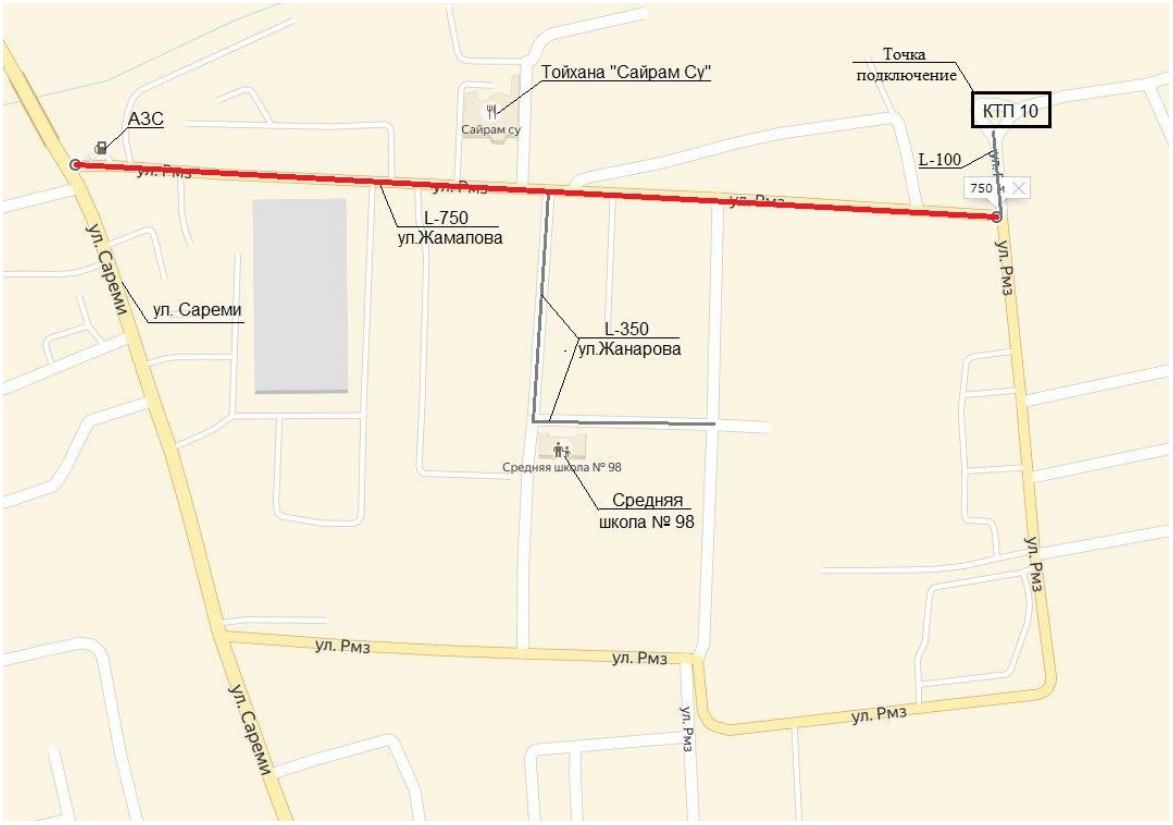
Схема – 10.

(ул. Есенова)

Схема – 11.

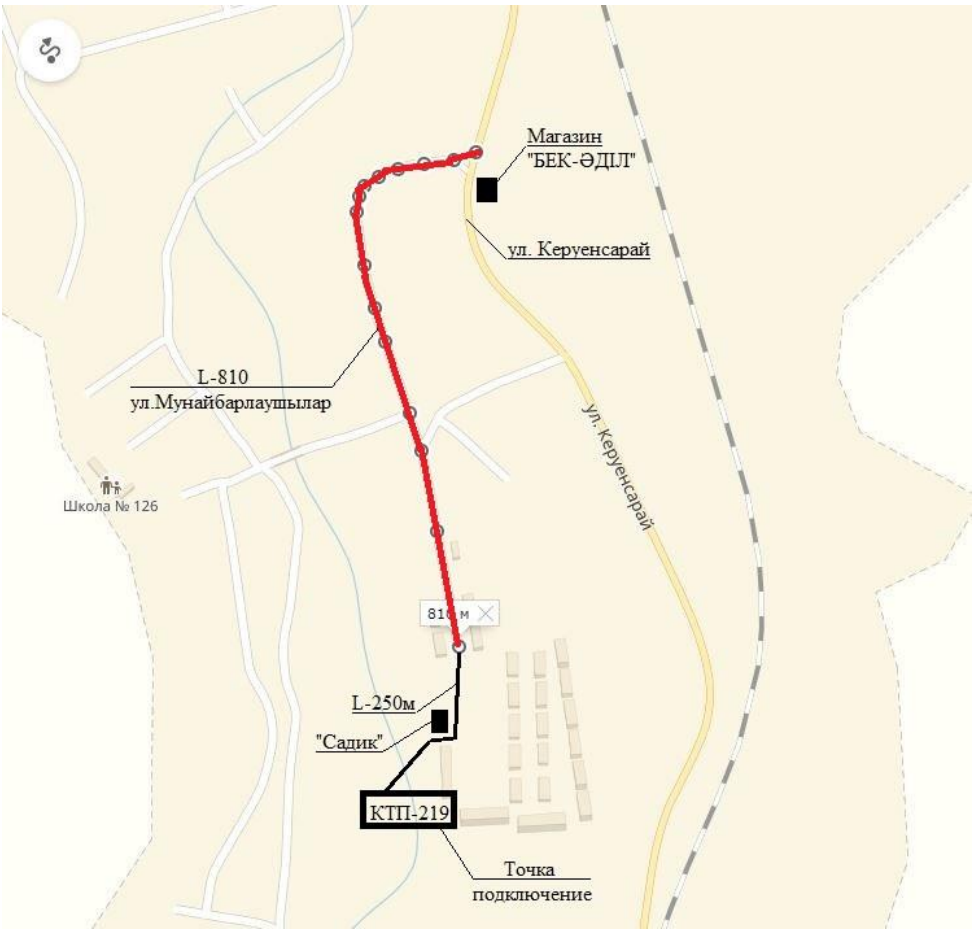
(ул. Алдиярова, ул. Бекет батыра, ул. Пшеничных, ул. Бахриз Рамиз, ул. Торекулова, ул. Нурлыбаева)

Схема – 12.



(ул. Жамалова – Жанарова)

Схема – 13.



(ул. Мунайбарлаушылар)

Каратауский район

Схема – 14.

(ул. Едилбаева, ул. Центральная м-н Акжайык, ул. Каламбаева, ул. Центральная дачи Кайнарбулак)

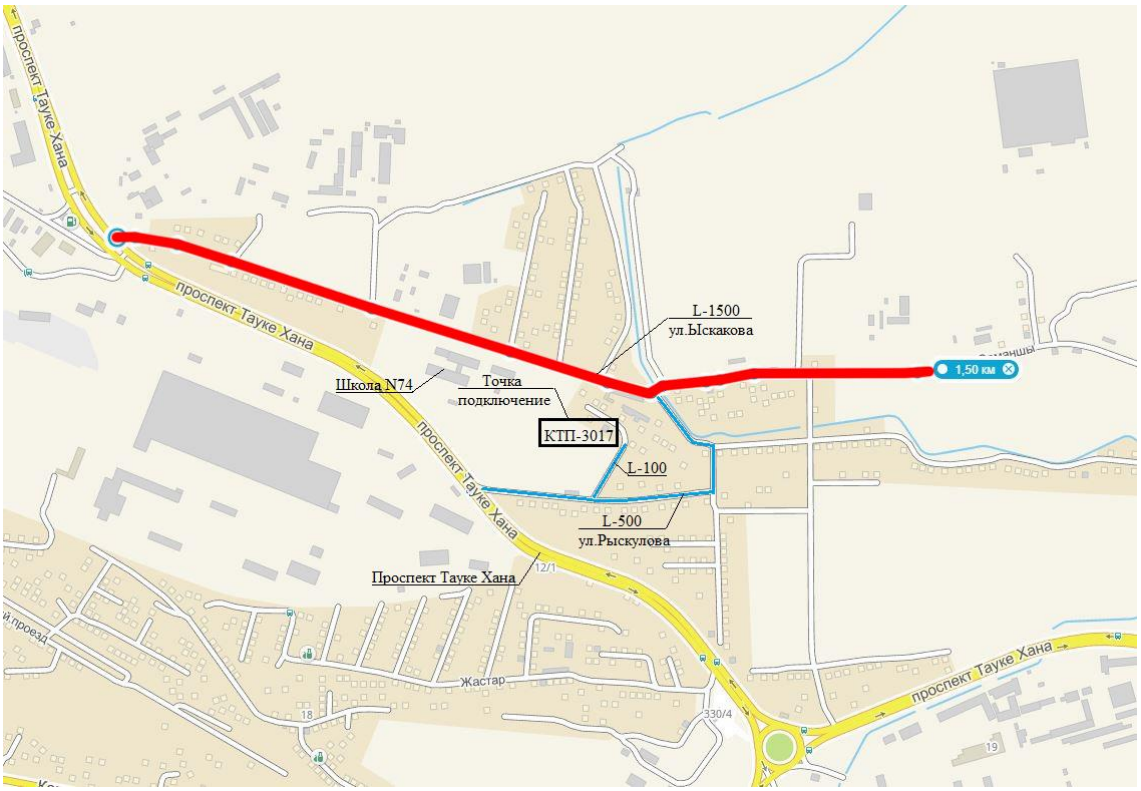
Схема – 15.

(ул. Тузельбаева)

Схема – 16.

(ул. Тулпар)

Схема – 17.



(ул. Ыскакова)

Схема – 18.

(ул. Толебаева)

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон 1У-А.

Средняя температура наружного воздуха обеспеченностью 0,92 в °С: наиболее холодной пятидневки минус 14,3, абсолютная максимальная плюс 44,2,

абсолютная минимальная минус 30,3.

Нормативная глубина промерзания грунта для суглинка – 0,67 м.

Глубина проникновения 0оС в грунт для суглинка - 0,77 м.

Количество осадков за ноябрь-март-377мм.

Количество осадков за апрель-октябрь-210мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь- февраль-В (восточное).

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 6,0 м/сек.

Преобладающее направление ветра за июнь- август-В (восточное).

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль - 1,3 м/сек.

Высота снежнего покрова средняя из наибольших декадных на зиму минус 22,4 см, максимально из наиболших декадных 62,0 см, максимальная суточная за зиму на последний день декады 59,0 см, продолжительность залегания устойчивого снежнего покрова 66,0 дней.

Среднее число дней с пыльной бурей 3,9 дней, метелью 3,0 дня, грозой - 12 дней.

Сейсмичность площадки, согласно СП РК 2.03-30-2017, составляет по ОСЗ-2475-семь баллов, по ОСЗ-22475 – восемь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

Инженерно - геологические условия площадки строительства:

Физико-механические свойства грунтов

По физико-механическим и просадочным свойствам грунтов в пределах проектируемой площадки выделен три инженерно-геологический элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 -суглинок светло-коричневый, пористый, твердой консистенции, просадочный, вскрытой мощностью от 0,3 до 3,0 м и более метров.

ИГЭ-2- суглинок желтовато-серый, палевый с включением гравия до 30% твердый и полутвердый, непросодочный, мощностью от 0,3 до 3,0 и более метров.

ИГЭ-3 - гравийно - галечниковый грунт с суглинистым заполнителем до 30 %, с включением валунов до 10 %, маловлажный, вскрытой мощностью 0,5-2,5 м.

Засоленность и коррозионная активность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м, по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100- 11, грунты площадки не засолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,058-0,266 %.

Зона влажности по СН и П 2.04 – 03 – 2002 – сухая.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4- – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85- неагрессивные. Нормативное содержание SO4 = 170 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl- грунты площадки на арматуру железобетонных конструкции – неагрессивные. Нормативное содержание 110 мг/кг.

Подземные воды

Водонасосный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории, распространен повсеместно.

В период изыскания (апрель-май 2018 г.) до глубины 3,0 на улицах Таубалытас, Шардара, 8 марта, Чайковская, Баян батыра, Мунайбарлаушылар, Бекет батыра были вскрыты подземные воды, на глубине 2,5-3,0 м.

Водовмещающие породы гравийно-галечники в составе, которых преобладают осадочные породы.

Заполнитель – песчаный и песчано –суглинистый. Общая мощность гравийно-галечников колеблется в пределах от 20 до 35 м, и мощность обводненной толщи от 18 до 30,0 м.

Повсеместно водоносный горизонт перекрыт толщей суглинков с включением гравия до 30%.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счет фильтрации поверхностного стока р.Бадам и частично за счет атмосферных осадков.

Грунтовые воды пресные с минерализацией до 1,0 г/л, агрессивных свойств к бетонам не проявляет.

Химический состав однороден гидрокарбонатно-сульфатно-магниевый. Питание водоносного горизонта осуществляется за счет фильтрации поверхностного стока, частично за счет атмосферных осадков.

6.2. Проектные решения.

6.2.1. Электроснабжение:

Электроснабжение объектов:

6.2.1. Абайский район

Рабочий проект освещения разработан в соответствии с СН РК 4.04-04-2013, СП РК 4.04-104-2013 и ПУЭ РК 2015г.

Рабочий проект выполнен на основании ТУ на подключение, выданных ТОО "Онтустік Жарык Транзит": за № 18-07-42-1677 от 07.08.2017г, за № 18-07-41-0736 от 21.04.2017г, за № 18-07-42-1801 от 11.06.2018г, за № 18-07-42-1802 от 11.06.2018г, за № 18-07-41-1335 от 03.05.2018г, за № 11-06-42-1803 от 03.05.2018г, за № 18-07-41-1336 от 03.05.2018г.

Категория потребления электроэнергии - 3 (третья).

Рр=130,35 кВт, Ір=247,6 А.

1. Электроосвещение ул. Октябрьская предусматривается от существующей ТП-202, установленная мощность 180кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №5 ПС 35/6кВ "Абая". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,211км, Рр=6,6кВт.

2. Электроосвещение ул. Дулатова предусматривается от существующей ГКТП-5232, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №0 ПС 35/10кВ "XXI Партсъезд". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,327км, Рр=6,3кВт.

3. Электроосвещение ул. Юсупова предусматривается от существующей ГКТП-1, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №103 ПС 110/10кВ "Самал". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=4,775км, Рр=23,25кВт.

4. Электроосвещение ул. Землячка предусматривается от существующей ТП-1014, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №23 ПС 35/6кВ "№1". В РУ-

0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,951км, Рр=4,5кВт.

5. Электроосвещение ул. Шардара предусматривается от существующей КТП-95, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №0 ПС 35/10кВ "ПТФ". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=4,626км, Рр=23,1кВт.

6. Электроосвещение К. Авроры - ул. Фабрицусса предусматривается от существующей ТП-574, установленная мощность 630кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №10 ПС 110/35/10кВ "Западная" яч.13. В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,785км, Рр=8,85кВт.

7. Электроосвещение ул. Аманжолова предусматривается от существующей ТП-38, установленная мощность 400кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №16 ПС 35/6кВ "№1". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,956км, Рр=4,35кВт.

8. Электроосвещение ул. Тилеулес предусматривается от существующей КТП-94, установленная мощность 160кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №15 ПС 220/110/6кВ "Шымкентская". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,271км, Рр=6,45кВт.

9. Электроосвещение ул. К. Мамешова предусматривается от существующей КТП-21, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №13 ПС 35/10кВ "ПТФ". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,693км, Рр=8,55кВт.

10. Электроосвещение ул. Амангельды (Таубалытас) предусматривается от существующей КТП-14, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №9 ПС 35/10кВ "Турлановка". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,338км, Рр=5,4кВт.

11. Электроосвещение ул. Акжар предусматривается от существующей КТП-48, установленная мощность 63кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №6 ПС 35/10кВ "Акжар". В

РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,675км, Рр=3,45кВт.

12. Электроосвещение ул. Куртаева предусматривается от существующей ГКТП-10, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №12 РП-35 (яч.17 ПС 35/10кВ "ПТФ"). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,733км, Рр=10,95кВт.

13. Электроосвещение пр. Абая предусматривается от существующей ТП-502, установленная мощность 630кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №27 ПС 110/35/6кВ "№4". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=3,648км, Рр=18,6кВт.

Учёт электроэнергии предусмотрен электронными счётчиками CE 301 S31 146 JAVZ 10-100A, монтируемыми в шкафах учёта.

Категория объекта по освещению Б.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия 10лк. Шаг расстановки светильников -30м.

Выбор опор и световых приборов произведен с учетом архитектурно-планировочных особенностей освещаемой зоны.

Управление освещением ЩНО обеспечивает:

включение и отключение осветительной установки от сигнала фотодатчика при достижении заданного уровня освещенности;

ручное включение и отключение осветительной установки кнопками, установленными на двери ящика.

Для пр. Абая (Абайский район), ул. Рашидова-Володарского, ул. Жангельдина и ул. Анарова (Альфарабийский раон) предусмотрена установка шкафов управления освещением типа LCB-1DTCS. Данный щит управления дополнительно обеспечивает дистанционное управление освещением. Пульт управления предусмотрено установить в здании ГУ ЖКХ города Шымкента.

Освещение автодороги выполняется светодиодными светильниками Ecotec 12-155/4-67, установленными на металлических опорах СКФ 10-4 70/180-Б.

Кабельные сети уличного освещения выполняются кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АВБбШВ-1 расчётного сечения. Сечение кабеля выбрано по длительно допустимому току на отключение при замыкании фазного провода на нулевой в наиболее удаленной точке сети и допустимым отклонениям напряжения.

Сечение и длины указаны в кабельном журнале.

Кабель прокладывается в траншее на глубине 0,7м от планировочной отметки по серии А11-2011. Все пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрено выполнить в трубе ПНД/ПВД ∅110/95. Пересечения с а/дорогами предусмотрено выполнить открытым способом и методом прокола. Рытьё траншеи выполнить вручную и механихированным способом.

При пересечении инженерных коммуникаций вызвать представителей эксплуатирующих организаций.

Защитные мероприятия.

Все оборудование, которое может оказаться под напряжением в результате нарушения целости изоляции подвергается заземлению.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующего СН РК 4.04-04-2013, ПУЭ РК 2015г. и ПТБ.

Основные технические показатели:

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Категория электроснабжения	-	3
2	Используемое в проекте напряжение	В	380/220
3	Расчетная мощность	кВт	130,35
4	Расчётный ток	А	247,6
5	Годовое потребление электроэнергии	МВт	475,778
6	Количество опор наружного освещения	шт	869
7	Количество шкафов управления наружным освещением	шт	13
8	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	км	26,989

6.2.2. Альфарабийский район:

Рабочий проект освещения разработан в соответствии с СН РК 4.04-04-2013, СП РК 4.04-104-2013 и ПУЭ РК 2015г.

Рабочий проект выполнен на основании ТУ на подключение, выданных ТОО "Онтустік Жарык Транзит": за № 18-07-42-1805 от 11.06.2018г, за № 18-07-40-0735 от 21.04.2017г, за № 18-07-41-1777 от 17.08.2017г, за № 18-07-42-1677 от 07.08.2017г, за № 18-07-42-1341 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1334 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1332 от 03.05.2018г, за № 18-07-40-1333 от 03.05.2018г.

Категория потребления электроэнергии - 3 (третья).

Рр=96,45 кВт, Ір=183,2 А.

1. Электроосвещение ул. Жандосова предусматривается от существующей РП-23, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч.№15 ПС 110/6кВ "№6". В РУ-0,4кВ данной РП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания РП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,295км, Рр=3,45кВт.

2. Электроосвещение ул. Рыскулбекова предусматривается от существующей ТП-338, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №20 ПС 35/6кВ "№1". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ),

комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,44км, Рр=7,2кВт.

3. Электроосвещение ул. Диваева предусматривается от существующей ГКТП-64, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №18 ПС 110/6кВ "№6". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,089км, Рр=4,05кВт.

4. Электроосвещение ул. Салтанатты предусматривается от существующей ТП-51, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №8 РП-40 (яч. №15 ПС 110/35/10кВ "Западная"). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,004км, Рр=5,85кВт.

5. Электроосвещение ул. Мирас предусматривается от существующей ГКТП-65, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №8 РП-40 (яч. №15 ПС 110/35/10кВ "Западная"). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,928км, Рр=4,2кВт.

6. Электроосвещение ул. Мечеть предусматривается от существующей ТП-468, установленная мощность 400кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч.№29 ПС 110/35/6кВ "№5". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,547км, Рр=2,7кВт.

7. Электроосвещение ул. Макатаева предусматривается от существующей ТП-1042, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-6кВ яч. №8 ПС 110/35/6кВ "№5". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,063км, Рр=10,2кВт.

8. Электроосвещение ул. Ынтымак (ул. Ондиристик) предусматривается от существующей ГКТП-6, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №24 ПС 35/10кВ "Южная". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,762км, Рр=8,25кВт.

9. Электроосвещение ул. Турсынбаева предусматривается от существующей ГКТП-46, установленная мощность 400кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №8 ПС 110/35/10кВ "Забадам". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта

(ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,701км, Рр=3,6кВт.

10. Электроосвещение ул. Чайковского предусматривается от существующей ТП-320, установленная мощность 400кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №5 ПС 110/35/10кВ "Забадамская". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,249км, Рр=6,15кВт.

11. Электроосвещение ул. 8 марта предусматривается от существующей ТП-2007, установленная мощность 630кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №11 ПС 110/6кВ "Текстильная". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,664км, Рр=2,85кВт.

12. Электроосвещение ул. Рашидова - Володарского предусматривается от существующей КТП-101, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №21 ПС 110/35/6кВ "№4". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=3,682км, Рр=17,4кВт.

13. Электроосвещение ул. Жангельдина предусматривается от существующей РП-6, установленная мощность 630кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №21 ПС 110/35/6кВ "№4". В РУ-0,4кВ данной РП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания РП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,554км, Рр=7,5кВт.

14. Электроосвещение ул. Анарова предусматривается от существующей ТП-383, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-10кВ яч. №23,24 ПС 110/6кВ "№3". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,72км, Рр=13,05кВт.

Учёт электроэнергии предусмотрен электронными счётчиками CE 301 S31 146 JAVZ 10-100A, монтируемыми в шкафах учёта.

Категория объекта по освещению Б.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия 10лк. Шаг расстановки светильников -30м.

Выбор опор и световых приборов произведен с учетом архитектурно-планировочных особенностей освещаемой зоны.

Управление освещением ЩНО обеспечивает:

включение и отключение осветительной установки от сигнала фотодатчика при достижении заданного уровня освещенности;

ручное включение и отключение осветительной установки кнопками, установленными на двери ящика.

Для пр. Абая (Абайский район), ул. Рашидова-Володарского, ул. Жангельдина и ул. Анарова (Альфарабийский раон) предусмотрена установка шкафов управления освещением типа LCB-1DTCS. Данный щит управления дополнительно обеспечивает дистанционное управление освещением. Пульт управления предусмотрено установить в здании ГУ ЖКХ города Шымкента.

Освещение автодороги выполняется светодиодными светильниками Ecotec 12-155/4-67, установленными на металлических опорах СКФ 10-4 70/180-Б.

Кабельные сети уличного освещения выполняются кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АВБбШВ-1 расчётного сечения. Сечение кабеля выбрано по длительно допустимому току на отключение при замыкании фазного провода на нулевой в наиболее удаленной точке сети и допустимым отклонениям напряжения.

Сечение и длины указаны в кабельном журнале.

Кабель прокладывается в траншее на глубине 0,7м от планировочной отметки по серии А11-2011. Все пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрено выполнить в трубе ПНД/ПВД ∅110/95. Пересечения с а/дорогами предусмотрено выполнить открытым способом и методом прокола. Рытьё траншеи выполнить вручную и механизированным способом.

При пересечении инженерных коммуникаций вызвать представителей эксплуатирующих организаций.

Защитные мероприятия

Все оборудование, которое может оказаться под напряжением в результате нарушения целости изоляции подвергается заземлению.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующего

СН РК 4.04-04-2013, ПУЭ РК 2015г. и ПТБ.

Основные технические показатели:

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Категория электроснабжения	-	3
2	Используемое в проекте напряжение	В	380/220
3	Расчетная мощность	кВт	96,45
4	Расчётный ток	А	174,8
5	Годовое потребление электроэнергии	МВт	638,02
6	Количество опор наружного освещения	шт	643
7	Количество шкафов управления наружным освещением	шт	14
8	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	км	20,698

6.2.3. Енбекшинский район

Рабочий проект освещения разработан в соответствии с СН РК 4.04-04-2013, СП РК 4.04-104-2013 и ПУЭ РК 2015г.

Рабочий проект выполнен на основании ТУ на подключение, выданных ТОО "Онтустік Жарык Транзит»: за № 18-07-42-1677 от 07.08.2017г, за № 00-00-01-1907 от 03.05.2018г, за № 00-00-01-3024 от 07.08.2017г, за № 18-07-39-0734 от 21.04.2017г, за № 18-07-42-1339 от 03.05.2018г

Категория потребления электроэнергии - 3 (третья).

Рр=53,25 кВт, Ір=100,6 А.

1. Электроосвещение ул. Есенова предусматривается от существующей ГКТП-1, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч.№9 ПС 35/10кВ "Турлановка". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,594км, Рр=7,95кВт.

2. Электроосвещение ул. Алдиярова предусматривается от существующей ТП-64, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №44 ПС 35/6кВ "№2". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,928км, Рр=7,8кВт.

3. Электроосвещение ул. Бекет батыра предусматривается от существующей ГКТП-3056, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №40 ПС 35/6кВ "№2". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,875км, Рр=9,3кВт.

4. Электроосвещение ул. Пшеничных предусматривается от существующей ТП-151, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №40 ПС 35/6кВ "№2". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,722км, Рр=3,3кВт.

5. Электроосвещение ул. Бахриз Рамиз предусматривается от существующей КТП-154, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-6кВ яч. №40 ПС 110/6кВ "Водозабор". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,44км, Рр=7,05кВт.

6. Электроосвещение ул. Торекулова предусматривается от существующей КТП-56, установленная мощность 160кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №37 ПС 35/6кВ "№2". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,446км, Рр=7,2кВт.

7. Электроосвещение ул. Нурлыбаева предусматривается от существующей ТП-436, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч. №30 ПС 110/6кВ "Водозабор". В РУ-0,4кВ данной ТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,623км, Рр=2,55кВт.

8. Электроосвещение ул. Жамалова - Жанарова предусматривается от существующей КТП-13/75, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-10кВ фидер "Пушкина" ПС 110/10кВ "Сайрам". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,067км, Рр=4,95кВт.

9. Электроосвещение ул. Мунайбарлаушылар предусматривается от существующей КТП-219, установленная мощность 400кВА, питающейся по ВЛ-6кВ фидер "Нефтеразведка" ПС 35/6кВ "Султан-Рабат". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,108км, Рр=3,15кВт.

Учёт электроэнергии предусмотрен электронными счётчиками CE 301 S31 146 JAVZ 10-100A, монтируемыми в шкафах учёта.

Категория объекта по освещению Б.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия 10лк. Шаг расстановки светильников -30м.

Выбор опор и световых приборов произведен с учетом архитектурно-планировочных особенностей освещаемой зоны.

Управление освещением ЩНО обеспечивает:

включение и отключение осветительной установки от сигнала фотодатчика при достижении заданного уровня освещенности;

ручное включение и отключение осветительной установки кнопками, установленными на двери ящика.

Освещение автодороги выполняется светодиодными светильниками Ecotec 12-155/4-67, установленными на металлических опорах СКФ 10-4 70/180-Б.

Кабельные сети уличного освещения выполняются кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АВБбШВ-1 расчётного сечения. Сечение кабеля выбрано по длительно допустимому току на отключение при замыкании фазного провода на нулевой в наиболее удаленной точке сети и допустимым отклонениям напряжения.

Сечение и длины указаны в кабельном журнале.

Кабель прокладывается в траншее на глубине 0,7м от планировочной отметки по серии А11-2011. Все пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрено выполнить в трубе ПНД/ПВД ∅110/95. Пересечения с а/дорогами предусмотрено выполнить открытым способом и методом прокола. Рытьё траншеи выполнить вручную и механизированным способом.

При пересечении инженерных коммуникаций вызвать представителей эксплуатирующих организаций.

Защитные мероприятия

Все оборудование, которое может оказаться под напряжением в результате нарушения целости изоляции подвергается заземлению.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующего

СН РК 4.04-04-2013, ПУЭ РК 2015г. и ПТБ.

Основные технические показатели:

Таблица №3

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Категория электроснабжения	-	3
2	Используемое в проекте напряжение	В	380/220
3	Расчетная мощность	кВт	53,25
4	Расчётный ток	А	100,6
5	Годовое потребление электроэнергии	МВт	367,2
6	Количество опор наружного освещения	шт	355
7	Количество шкафов управления наружным освещением	шт	9
8	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	км	11,803

6.2.4. Каратауский район

Рабочий проект освещения разработан в соответствии с СН РК 4.04-04-2013, СП РК 4.04-104-2013 и ПУЭ РК 2015г.

Рабочий проект выполнен на основании ТУ на подключение, выданных ТОО "Онтустік Жарык Транзит»: за № 18-07-42-1337 от 03.05.2018г, за № 00-00-01-3025 от 07.08.2017г, за № 18-07-42-1677 от 07.08.2017г, за № 18-07-42-1804 от 11.06.2018г, за № 18-07-42-1340 от 03.05.2018г, за № 18-07-42-1338 от 03.05.2018г, за № 18-07-39-0734 от 21.04.2017г.

Категория потребления электроэнергии - 3 (третья).

Рр=79,5 кВт, Ір=151,0 А.

1. Электроосвещение ул. Едилбаева предусматривается от существующей ГКТП-12, установленная мощность 160кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №216 ПС 110/10кВ "Самал". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,363км, Рр=12,0кВт.

2. Электроосвещение ул. Центральная м-н Акжайык предусматривается от существующей ГКТП-3, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №6 РП-56 (ПС 35/10кВ "Кайтпас" яч. №20). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,291км, Рр=11,7кВт.

3. Электроосвещение ул. Каламбаева предусматривается от существующей ГКТП-5, установленная мощность 400кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №16 ПС 35/10кВ "Кайтпас". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,144км, Рр=9,3кВт.

4. Электроосвещение ул. Центральная дачи Кайнарбулак предусматривается от существующей ГКТП-20, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №3 РП-57 (ПС 35/10кВ "Дача" яч. №10). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,678км, Рр=13,35кВт.

5. Электроосвещение ул. Тузельбаева предусматривается от существующей ГКТП-27, установленная мощность 250кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч. №4 РП-59 (ПС 35/10кВ "Дендропарк" яч. №13). В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=0,827км, Рр=4,2кВт.

6. Электроосвещение ул. Тулпар предусматривается от существующей ГКТП-3, установленная мощность 400кВА, питающейся по ВЛ-10кВ яч.№27 ПС 110/10кВ "Восточная". В РУ-0,4кВ данной ГКТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания ГКТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,461км, Рр=12,9кВт.

7. Электроосвещение ул. Ыскакова предусматривается от существующей КТП-3017, установленная мощность 250кВА, питающейся по КЛ-6кВ яч.№56 ПС 110/35/6кВ "Цементная". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=2,933км, Рр=10,8.

8. Электроосвещение ул. Толебаева предусматривается от существующей КТП-28/355, установленная мощность 100кВА, питающейся по ВЛ-10кВ фидер "Кепе-Сарай" ПС 35/10кВ "Карамурт". В РУ-0,4кВ данной КТП проектом предусмотрена установка шкафа учёта (ШУ), комплектуемого автоматическим выключателем и электронным счётчиком, совместимым с АСКУЭ. На наружной стене здания КТП предусмотрена установка ящика управления наружным освещением (ЩНО).

Длина КЛ-0,4 кВ=1,407км, Рр=5,25кВт.

Учёт электроэнергии предусмотрен электронными счётчиками CE 301 S31 146 JAVZ 10-100A, монтируемыми в шкафах учёта.

Категория объекта по освещению Б.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия 10лк. Шаг расстановки светильников -30м.

Выбор опор и световых приборов произведен с учетом архитектурно-планировочных особенностей освещаемой зоны.

Управление освещением ЩНО обеспечивает:

включение и отключение осветительной установки от сигнала фотодатчика при достижении заданного уровня освещенности;

ручное включение и отключение осветительной установки кнопками, установленными на двери ящика.

Освещение автодороги выполняется светодиодными светильниками Ecotec 12-155/4-67, установленными на металлических опорах СКФ 10-4 70/180-Б.

Кабельные сети уличного освещения выполняются кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АВБбШВ-1 расчётного сечения. Сечение кабеля выбрано по длительно допустимому току на отключение при замыкании фазного провода на нулевой в наиболее удаленной точке сети и допустимым отклонениям напряжения.

Сечение и длины указаны в кабельном журнале.

Кабель прокладывается в траншее на глубине 0,7м от планировочной отметки по серии А11-2011. Все пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрено выполнить в трубе ПНД/ПВД ∅110/95. Пересечения с а/дорогами предусмотрено выполнить открытым способом и методом прокола. Рытьё траншеи выполнить вручную и механизированным способом.

При пересечении инженерных коммуникаций вызвать представителей эксплуатирующих организаций.

Защитные мероприятия

Все оборудование, которое может оказаться под напряжением в результате нарушения целости изоляции подвергается заземлению.

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с требованиями действующего

СН РК 4.04-04-2013, ПУЭ РК 2015г. и ПТБ.

Основные технические показатели:

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Категория электроснабжения	-	3
2	Используемое в проекте напряжение	В	380/220
3	Расчетная мощность	кВт	79,5
4	Расчётный ток	А	151
5	Годовое потребление электроэнергии	МВт	533,34
6	Количество опор наружного освещения	шт	530
7	Количество шкафов управления наружным освещением	шт	8
8	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	км	16,104

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

Строительство участков проектируемых линий вблизи действующих, находящихся под напряжением ВЛ, выполняется с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

Пожарная безопасность воздушных линий обеспечивается применением несгораемых конструкций и материалов, автоматическим отключением при появлении токов короткого замыкания, заземлением опор.

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполнен ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

На рассмотрение экологической экспертизы представлены: электронная версия проекта с сопровождающими материалами оценки воздействия на окружающую среду, копия протокола проведения общественных слушаний.

Оценка воздействия на окружающую среду

Воздушная среда. В период строительства будут выполнены земляные работы, автотранспортные работы, сварочные работы. Согласно расчету выбросов и рассеивания, концентрация загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы не превысит ПДК.

Таблица №5

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2018 год		на 2018-2019 год		П Д В		год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.000814	0.000635	0.000814	0.000635	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								

Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.0001442	0.0001125	0.0001442	0.0001125	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6002			0.00003333	0.000026	0.00003333	0.000026	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6004			0.00942	0.00665	0.00942	0.00665	2018
Всего по предприятию:				0.01041153	0.0074235	0.01041153	0.0074235	

Воздействие объекта на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта отсутствуют

Водные ресурсы. Проектом предусмотрено использование воды для хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого использования –вода привозная.

Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства составит 116,25м3. На территории строительной площадки будут устанавливаться биотуалеты для нужд рабочих в объеме с последующим вывозом со спец.организацией по договору в городские очистные сооружения.

Недра. Проектируемый объект не связан с недропользованием.

Отходы производства и потребления.

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Таблица №6

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Период строительства			
Всего	0,969725	-	0,969725
в т. ч. отходов производства	0.000975	-	0.000975
отходов потребления	0,96875	-	0,96875
Зеленый уровень опасности			
ТБО GO060	0,96875	-	0,96875
Огарки сварочных электродов GA090	0.000975	-	0.000975

Физические воздействия. Источниками возможного шумового, вибрационного и электромагнитного воздействия на окружающую среду в период строительных и монтажных работ будут строительная техника, механизмы и оборудование. Работы носят кратковременный характер.

Источники радиоактивного загрязнения на территории объекта не предполагаются.

Источником электромагнитных излучений являются проектируемые трансформаторные подстанции и проектируемые линии электропередач.

Земельные ресурсы и почвы. Целевое назначение участка сохраняется.

Намечаемое строительство не приведет к нарушению земель и сокращению территорий сторонних землепользователей. Строительство и эксплуатация электросетей не приведет к загрязнению земель.

Изменения состояния и свойств грунтов в результате передачи нагрузок от сооружений, загрязнения грунтов различными веществами от выбросов загрязняющих веществ, при их увлажнении или обезвоживании не прогнозируется.

Растительный и животный мир. На участке строительства отсутствуют краснокнижные или подлежащие охране представители растительного и животного мира.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Представлены СЗЗ, СР объекта, согласно требований приказа МНЭ РК № 237 от 20 марта 2015 года СП "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов". Представлены сведения о сборе, использовании, применении, обезвреживании, транспортировке, хранении и захоронении отходов строительства в соответствии с требованиями СП от 23 апреля

2018 года № 187. Представлены сведения о специальных площадках (местах) по сбору и временному хранению отходов строительства, соответствующих их уровню опасности (по степени токсичности), о таре, предназначенной для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности), что не соответствует требованиям пунктов 6 - 11 СП от 23 апреля 2018 года № 187.

В разделе «Организация строительства» представлены данные по санитарным условиям согласно 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.

Данный рабочий проект соответствует вышеуказанным требованиям СП "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.

6.6. Организация строительства

Расчет продолжительности строительства электроосвещения выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014, раздел «Коммунальное хозяйство», сети электроснабжения.

Продолжительность строительства кабельной линии электроосвещения согласно СП РК 1.03-102-2014, п.22 (Напряжением 6-10-20 кВ, протяженностью, 10 км) составит 4,0 месяца. Протяженность по проекту 66,88 км. Согласно п.4.2 СН РК 1.03-101-2013 принимается метод линейной экстраполяции. Расчет выполнен согласно СП РК 1.03-101-2013 п. 6,2.

Тэ = Тмах 3√Sэ /Sмах = 4,0 3√66,88 /10 = 5,2 месяцев.

Общая продолжительность строительства объекта принята 5,0 месяцев.

В том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Строительство объекта запланировано в 2019 году.

6.7. Сметная документация:

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-11;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2017*;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Наружные сети водоснабжения и канализации УСН РК 8.02-03-2017.

сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения УСН РК 8.02-4.01-2017.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2019 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34:

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство сетей наружного электроосвещения улиц г.Шымкент (1-очередь)» составляет 98,76%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Каз Холдинг Триумф» в рабочий проект «**Строительство сетей наружного электроосвещения улиц г. Шымкент (1-очередь)**» внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1) указана номер и дата технических условий, задания на проектирование, обновлены номера строительных норм.

2) предоставлена ситуационная схема сетей согласованный план по сетям ЭС.

3) в пояснительной записке предоставлена ТЭП, и представлена характеристика улиц.

4) листы откорректировано.

5) в пояснительной записке указаны наличие имеющихся заключений и согласования заинтересованных организаций.

6) в пояснительной записке внесены дополнение и описаны санитарно-гигиенические условия труда работающих и мероприятия по охране и технике безопасности.

7) в пояснительной записке предоставлена ситуационная схема сетей электроснабжения.

8) указаны технические показатели в табличной форме.

9) обновлены представленные отмененные нормативные документы в РК с 2018 года.

10) предоставлен расчет продолжительности строительство, обоснованы продолжительность строительства.

11) в пояснительной записке ПОС указана ведомость основных машин и механизмов, предоставлен расчет потребности машин и механизмов.

12) откорректирована потребность строительства в кадрах и основные технико-экономические показатели ПОС. Потребность строительства в кадрах и основные технико-экономические показатели соответствует с проектом.

13) в паспорте проекта указана ситуационная схема проектируемых участков.

14) откорректирована сумма строительства согласно откорректированной сметы.

Электроосвещение

15) откорректированы общие данные.

16) указаны основные технические показатели раздела ЭС в общей ПЗ и на листе ЭС-1 «Общие данные», указана категория электроснабжения проектируемого объекта, Ру, Рр, Ір, протяжность ВЛ- 10кВ, 0,4кВ способ проводки, тип, мощность и количество КТПГ, количество годовое потребления электроэнергии.

17) выполнена привязка проектируемой линии к зданиям и сооружениям, углы поворотов.

18) представлены электротехнический расчет для обоснования выбора сечения кабеля по допустимому току и потери напряжения.

19) предоставлено принципиальная схема питания освещения.

20) предоставлена схема управления наружным освещением.

21) предоставлены на планах точку подключения с привязкой от оси здания.

22) предоставлены все согласования согласно техническим условиям.

23) в спецификации проставлены заводы-изготовители электротехнического оборудования.

24) откорректированы спецификации оборудования: завод-изготовитель в соответствии с требованиями протокольного решения от 31.05.2012 г. № 17-5/05-381 Правительства Республики Казахстан в части казахстанского содержания, в проекте максимально использованы продукции от отечественных производителей.

25) спецификация откорректированы согласно замечаниям.

26) откорректированы чертежи предоставлены в AutoCAD, откорректированную пояснительную записку предоставлены в Microsoft Word.

Охрана окружающей среды

27) исправлена таблица норматива выбросов загрязняющих веществ.

28) представлены расчеты нормативных платежей за природопользование.

29) расчет объемов образования отходов выполнена в соответствии с «Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» (Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» апреля 2008г. № 100-п).

Санитарно-эпидемиологический раздел

30) предоставлены СЗЗ, СР объекта, согласно требований приказа МНЭ РК № 237 от 20 марта 2015 года СП "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов".

31) предоставлены данные по разделу по условиям труда и бытового обслуживания строителей, в том числе устройство рабочих мест при проведений работ, питьевой режим, санитарно-бытовые помещения (санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.), спецодежды, что соответствует требованиям СП "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, пунктам 24,26, 87, 90, 94,95, 105, 108,109, 124, 125, 126.

32) предоставлены сведения о сборе, использовании, применении, обезвреживании, транспортировке, хранении и захоронении отходов строительства в соответствии с требованиями СП от 23 апреля 2018 года №187.

33) предоставлены сведения о специальных площадках (местах) по сбору и временному хранению отходов строительства, соответствующих их уровню опасности (по степени токсичности), о таре, предназначенной для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности (по степени токсичности), что соответствует требованиям пунктов 6 - 11 СП от 23 апреля 2018 года №187.

Сметная документация

34) предоставлена пояснительная записка к сметной документации.

35) предоставлен оформленный сводный и сметный расчеты (подписи и печати проектной организации и заказчика).

36) предоставлена утвержденная сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) согласно измененной документации (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

37) откорректированы стоимость оборудования, принимаемых согласно утвержденным прайс-листам (без НДС) с учетом заготовительно-складских расходов пп. 56, 58, 63 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

38) электроосвещение улиц разделены по районам и просчитаны для каждого района объектные сметы.

39) в прайс-листах в Форму №1 дополнительно включены материалы, использованные в сметной документации и приведены в соответствие.

40) предоставлена письмо заказчика о расстоянии перевозки грузов.

41) объемы работ приведены в соответствие откорректированными проектными решениями по замечаниям экспертной организации.

42) в стесненных условиях приняли разработку грунта для траншеи и обратную засыпку ручным способом, в остальных случаях механизированным способом.

43) откорректированы метраж кабеля при прокладке.

7.2. Оценка проектных решений

В соответствии утверждённым Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 декабря 2016 года № 517, введенный в действие с 01.01.2017 г., о внесении изменений в приказ Министра 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, разработчиком проекта установлен объект II (нормального) уровня ответственности, не относящийся к технически сложным.

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

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

Проектные решения с учётом внесённых изменений по п. 7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Таким образом данный рабочий проект соответствует вышеуказанным требованиям СП «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, СП № 176 от 28.02.2015г.

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

Таблица №7

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Показатели	
			Заявленные	После экспертные
1.	Категория электроснабжения	-	3	3
2.	Общая расчетная мощность	кВт.	359,55	359,55
3.	Общий расчетный ток	А.	683	683
4.	Категория объекта по освещению	-	Б	Б
5.	Средняя горизонтальная освещенность покрытия	лк	10	10
6.	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	км.	75,594	75,594
7.	Количество опор освещения со светильником	шт.	2397	2397
8.	Средний шаг опор освещения	м	30	30
9.	Общая сметная стоимость	млн. тенге		

	строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов, в том числе: СМР оборудование прочие		1 215,559 992,983 23,953 198,624	1 211,916 989,557 24,249 198,110
10.	В том числе: 2018 год (ПИР, экспертиза, СМР) 2019 год	млн. тенге		 31,716 1 180,200
11.	Продолжительность строительства	месяцев	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сетей наружного электроосвещения улиц города Шымкент (1-очередь)»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Категория электроснабжения	3
2.	Общая расчетная мощность	359,55кВт
3.	Общий расчетный ток	683А
4.	Категория объекта по освещению	Б
5.	Средняя горизонтальная освещенность покрытия	10лк
6.	Протяжённость трассы КЛ-0,4 кВ	75,594 км.
7.	Количество опор освещения со светильником	2397 шт.
8.	Средний шаг опор освещения	30 м.
9.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 годов, в том числе: СМР оборудование прочие	 1 211,916 млн. тенге 989,557 млн. тенге 24,249 млн. тенге 198,110 млн. тенге
10.	В том числе: 2018 год (ПИР, экспертиза, СМР) 2019 год	 31,716 млн. тенге 1 180,200 млн. тенге
11.	Продолжительность строительства	5,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учётом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и коммунальной хозяйства города Шымкент» в соответствии с условиями договора № КХТ-0011 от 04.10.2018 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. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Шымкент қаласы көшелерін сыртқы электрмен жарықтандыру желілерінің құрылысы (1-кезек)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылаты нормативтік құқықтық актілердің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1.	Электрмен жабдықтау санаты	3
2.	Жалпы есептік қуат	359,55кВт
3.	Жалпы есептік тоқ	683 А
4.	Жарықтандыру бойынша объектінің санаты	Б
5.	Орташа көлденең жарықтандыру жабыны	10 лк
6.	Трассаның ұзақтығы КЛ-0,4 кВ	75,594 км.
7.	Шаммен жарықтандыру тіректердің саны	2397 дана
8.	Жарық тірегінің орташа қадамы	30 м.
9.	2018-2019 жылдардағы ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	1 211,916 млн. теңге
	оның ішінде:	
	құрылыс-монтаж жұмыстары	989,557 млн. теңге
	құрал-жабдық	24,249 млн. теңге
	өзге де шығындар	198,110 млн. теңге
10.	Оның ішінде:	
	2018 жыл (ЖІЖ, сараптама, ҚМР)	31,716 млн. теңге
	2019 жыл	1 180,200 млн. теңге
11.	Құрылыстың ұзақтығы	5,0 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 04.10.2018 жылғы №КХТ-0011 шарттың талаптарына сәйкес «Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ кепілдік етеді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыстарды өндіріске 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 қолдану қажет.

Сарапшылар тобының жетекшісі	Нурсеитов Ш. О.
Сарапшы	Бейсакулов Е. Т.
Сарапшы	Касымкулова Р.Б.
Сарапшы	Молдабекова Ш.А.
Сарапшы	Саурбаев С. Ж.

Абаев Г.Б.

Директор

Саурбаев С.Ж.

Эксперт

Молдабекова Ш.А.

Эксперт

Касымкулова Р.Б.

Эксперт

Бейсакулов Е.Т.

Эксперт

Нурсеитов Ш.О.

Эксперт

Номер: KZ44VDD00104152

Акимат города Шымкент

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент"

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент" 160000, Республика Казахстан, г.Шымкент, Аль-Фарабийский район, улица Турмахан Орынбаев, дом № 33/2,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130940007709

Наименование производственного объекта: Строительство сетей наружного электроосвещения улиц г. Шымкент (1-очередь)

Местонахождение производственного объекта:

г.Шымкент Таубалытас (мкр.Жидели), Дулатова (мкр.Самал-3), Куртаева (мкр.Кызыл-Жар, от ул.Ермат ата), Акжар (мкр.Казыгурт), Аманжол (ул.Казиева- ул.Б.Момышулы), К.Мамешова (мкр.Курсай), Октябрьская, Тилеулес (мкр.К.Маркса), Фабрицусса- К.Аврора (4 мкр.), Юсупова и Казына, Землячка, Шардара (ж.м.Игилик), Макатаева (пр.Байдибек би- до ул.Байтерекова), Мечеть (Задарьинская), Салтанатты и Мирас (мкр.Самал-2), 8 марта (мкр.Карасу), Диваева, Рыскулбекова, Ынтымак (мкр.Сауле, ул. Коктобе до военного городка), Жандосова (пр.Кунаева- до ул.Рыскулбекова), Чайковская- Баян батыра (мкр.Забадам, от ул.Оркендеу до ул.Саттарханова), Турсынбаева (мкр.Забадам), Бахриз Рамиз (от ул.Капал батыр до нефтеперерабатывающего завода), Жамалова и Жанарова (ж.м.Базаркакпа), Мунайбарлаушылар (ж.м.Тогус), Алдияров-Жанкожа батыр, Бекет батыра (от ул.Аблязимова до конца ул.Тайманулы), Пшеничных, Торекулова (от ул.Орынбай акына до Ж/Д), Центральная (мкр.Акжайык), Едилбекова (мкр.Акжайык), Толебаева и Шырынбек ата (мкр.Шапырашты), Тузельбекова (мкр.Кайтпас-1), центральная улица (дача Кайнар булак), Есенова, Каламбаева, Тулпар (мкр.Улагат), Ыскакова от Т.Рыскулова (мкр.Орманшы), проспект Абая, Рашидова и Володарского, Анарова, Жангельдина

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель отдела Ермекбаева Гульнара

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 12.11.2018 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:	0,01041153	0,0074235
Строительство сетей наружного электроосвещения улиц г. Шымкент (1-очередь)	0,01041153	0,0074235
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,00942	0,00665
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00003333	0,000026
Железо (II, III) оксиды	0,000814	0,000635
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001442	0,0001125
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчеты о выполнении условий природопользования, по разрешенным и фактическим объемам эмиссий в орган, выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя окончание строительных работ - 31.03.2019 год.

Түркістан облысының әкімдігі

"Түркістан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы" мемлекеттік мекемесі

город Шымкент, район Каратау, Тұрғын үй алабы Нұрсәт, Даңғылы Астана, № 10 үй.

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

город Шымкент, район Каратау, Жилой массив Нурсат, Проспект Астана, дом № 10.

Нөмір: KZ56VDD00103936

Күні: 09.11.2018 19:04:48

"Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы" мемлекеттік мекемесі

160000, Қазақстан Республикасы, Оңтүстік Қазақстан облысы, Шымкент Қ.Ә., Шымкент қ., Әл Фараби ауданы, улица Турмахан Орынбаев, № 33/2 үй.

Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексінің 69-бабына сәйкес, табиғат пайдаланушылар эмиссияларға рұқсат алу үшін өтінімді объектінің орналасқан жері бойынша қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға немесе жергілікті атқарушы органдарға тапсыруы тиіс.
Осыған байланысты, Шымкент қаласы көшелерін сыртқы электрмен жарықтандыру желілерінің құрылысы үшін тапсырылғын өтінім материалдары қарастырудан қайтарылады.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.