«Шымкент қаласы, Қайтпас-1 шағынауданы, Жалын және Жаңаталап аумақтарындағы электр жүйелерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

10.10.2019 ж. № КСК-0085/19

Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шымкент қаласының энергетика
және коммуналдық шаруашылық
басқармасы» ММ

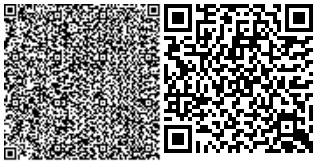
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Улмад» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласы, Қайтпас-1 шағынауданы, Жалын және Жаңаталап аумақтарындағы электр жүйелерінің құрылысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды **«КазСтрой Consulting»** ЖШС-мен берілді.

«КазСтрой consulting» ЖСШ-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

№ КСК-0085/19 от 10.10.2019 г.
по рабочему проекту
«Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Города Шымкент»

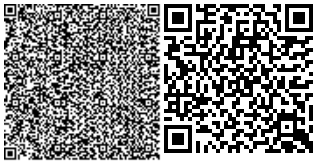
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Улмад»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент»** выдано **ТОО «КазСтрой consulting».**

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



1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент».** Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с договором меморандума о сотрудничестве от 14.08.2019 года между ТОО «КазСтрой consulting» с одной стороны, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» с другой стороны и ТОО «Улмад» с третьей стороны на основании письма заказчика № 12-08-03/3317 от 03.07.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Улмад». Государственная лицензия ГСЛ № 18008151 от 23.04.2018 года. Категория I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 001 от 23.04.2018 года.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Су Жоба Құрылыс». Государственная лицензия № 16017412 от 11.11.2016 года. Категория I. Выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 16017412 от 11.11.2016 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- архитектурно-планировочное задание № 2/550 (195) от 30.06.2017 года, утвержденные «Отдел архитектуры и градостроительства акимата г. Шымкент, ЮКО»;
- постановление на проектирования № 2189 от 24.11.2016 года выданная «Акимат города Шымкент, ЮКО»;
- акт выбора участка № 34/7 от 14.08.2016 года;
- акт выбора участка № 31/15 от 24.08.2016 года;
- акт выбора участка № 2/19 от 11.01.2017 года;
- приложение к постановлению № 2189;
- задание на проектирование от 16.08.2019 года, утвержденное заказчиком ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- ситуационная схема утвержденное заказчиком;
- письмо о согласовании № 01-1972 от 09.08.2019 года выданная ТОО «Онтустик Жарык Транзит»;
- письмо о финансировании № 12-08-03/3316 от 03.07.2019 года выданная ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- письмо о вывозе ТБО № 12-08-03/3322 от 03.07.2019 года выданная ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- письмо о начале строительства № 12-08-03/3318 от 03.07.2019 выданная ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- письмо о количестве населения № 12-08-03/5215 от 04.10.2019 года выданная ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- заявление об экологических последствиях;
- письмо заявка о прохождении экспертизы № 12-08-03/3317 от 03.07.2019 выданная ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;
- топографическая съемка, выполненная ТОО «Улмад». Государственная лицензия ГСЛ № 000801 от 08.06.2007 года. Класс I. Выданные ГУ «Управление государственного

архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Приложение к лицензии № 001 от 26.06.2012 года;

- заключение об инженерно- геологических условиях, выполненный ИП «Джакипбеков Ж.К.» (государственная лицензия 17-ГСЛ №000726 от 06.04.2017 года).

Технические условия:

- на электроснабжение выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит» № 18-07-42-0363 от 02.03.2017 года. Срок годности- 3 года
- на электроснабжение выданные ТОО «Онтустик Жарык Транзит» № 18-07-42-0362 от 02.03.2017 года. Срок годности- 3 года

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласовано ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» от 15.07.2019 года;

Согласовано с ГКП «Куатжылуорталык 3»;

Согласовано с «Аппарат акима Каратауского района» от 15.07.2019 года;

Согласовано с ТОО «Волс Проект Строй» от 16.07.2019 года;

Согласовано с АО «Интергаз Центральная Азия» от 17.07.2019 года;

Согласовано с АО «Казахтелеком» от 17.07.2019 года;

Согласовано с «ТУСМ 11» от 17.07.2019 года;

Согласовано с ТОО «Онтустик Жарык Транзит» от 30.07.2019 года;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории №KZ77VDD00128293 от 02.10.2019 года, выданная ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент».

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

Том I. Пояснительная записка

Том II. Паспорт проекта

Том III. Проект организации строительства

Том IV. Альбом 2. Рабочие чертежи. Электроснабжение. Спецификация оборудования6 изделий и материалов

Альбом 2. Генеральный план

Сметная документация

Брошюра: «Оценка воздействия на окружающую среду»

Брошюра: Прайс-листы (принятые и альтернативные варианты)

Расчет компенсации рекативной мощности

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является необходимость обеспечения инженерных сетей инфраструктуры и направлено на улучшение условий жизни и быта населения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Микрорайон Кайтпас-1 относится к Каратаускому району города Шымкент. Находится в северной части города.

Природно-климатические условия участка строительства

Пункт- Шымкент.

Климатический подрайон 1У-А Температура воздуха °С:

абсолютно максимальная - (+44,2).

абсолютно минимальная - (-30,3).

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33,5:

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):

суток - обеспеченностью 0,98 °С(-25,2), а обеспеченностью 0,92 - 92 °С(-16,9),

пятидневки - обеспеченностью 0,98 °С(-17,8), а обеспеченностью 0,92 °С(-14,3), периода -°С- (-4,5)

Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С 9,7.

Средняя суточная амплитуда температура воздуха наиболее теплого месяца, ºС 14,3.

Продолжительность, сут./Средняя суточная температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха:

≤0ºС - 48/-0,4.

≤8°С – 136/2,1.

≤ 10°С – 155/3,1.

Средняя годовая температура воздуха,°С 12,6.

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.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка - 0,67.

Глубина проникновения °С в грунт.м: для суглинка - 0,77.

Высота снежнего покрова средняя из найбольших декадных на зиму - 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 спыльной бурией 3,9 дней, метелью 3,0 дня, грозой - 12 дней.

Геоморфология и рельеф

Земли района, граничащие на востоке с горами Каратау, Алатау, на юго-востоке с горами Угам занимают пониженные места. Западная часть района открывается к равнине р. Сырдарьи и граничат с Арысским артезианским бассейном, расположенного в Арысь-Карамуртском понижении. В геологическом отношении район относится к палеозойским отложениям, нижняя часть материнской породы ограничивается мезозойскими отложениями. На орошаемых землях, в основном развиты различные отложения четвертичного периода.

Отложения четвертичного периода состоят из глинистых отложений до водонепроницаемых слоев. В литологическом отношении эти отложения состоят из глин, супесей, песков, песчано-гравийно-галечников.

В пределах изучаемой территории развиты пролювиально- аллювиальные отложения среднечетвертичного возраста, который образовались в результате аккумуляции обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой территории представляют предгорную наклонную равнину и вторую надпойменную террасу р. Арысь. Высотные отметки территории колеблется в пределах 744,59-764,33 м и имеет равномерный уклон с северо-востока на юго-запад

Гидрография

Основной водной артерией района является р. Арысь, попадая на исследуемую территорию своим верховьем недалеко от своих истоков на стыке горных систем Таласского Алатау и Каратау.

В реку Арысь, начинающуюся с горных родников, вливаются речки Кулан, Жабаглы, Кокбулак, Шапырашты, Машат и Балыкты, которые являются основными водными артериями района.

Начало половодья на конец февраля- началом марта. Начиная с этого времени, наблюдается интенсивное таяние снега и обильные осадки в виде дождя. Продолжительность паводкового периода 3-4 месяца.

Деформация русла и размыв берегов в паводковый период способствует «сдиранию» верхнего закольматированного слоя в русле реки, тем самым создаются благоприятные условия для взаимосвязи подземных и поверхностных вод. Паводковые расходы обычно не превышают 20-25 м3/с, при катастрофических паводках расход достигает 41,8 м3/с.

Среднегодовые расходы р. Арысь в створе с/о Т. Рыскулова составляют 1,67 м3/с.

Питание р. Арысь осуществляется за счет атмосферных осадков и таяния снега в паводок, а остальное время за счет дренирования средне-верхнечетвертичного водоносного горизонта.

Геолого – литологическое строение территории

В пределах территории Кайтпас-1 повсеместно распространены рыхлые обломочные и связные грунты аллювиального и аллювиально-пролювиального генезиса среднечетвертичного возраста.

Связанные грунты — предоставлены лессовидными суглинками аллювиально-пролювиального происхождения, макропористые, различной естественной влажности.

Обломочные грунты- представлены гравийно-галечниками и валуна- галечниками с песчаным и супесчано- суглинистым заполнителем.

Мощность гравийно- галечников 12-13 м.

Скальные и рыхлые грунты плиоцен-олигоцена залегают на глубине 20-50 м.

В связи с широким распространением лессовидных грунтов, зачастую обладающих просадочными свойствами, инженерно- геологическую обстановку определяет-просадочность грунтов.

Связные грунты образуют покровную толщу вскрытой мощностью 0,3-3,0 м.

С поверхности земли распространён насыпной грунт из суглинка, вскрытой мощностью 0,2-0,4 м.

Гидрогеологическое условие

Водоносный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории распространен повсеместно.

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

Заполнитель- песчаный и песчано- суглинистый. Общая мощность гравийно-галечников колеблется в пределах 2-7 м, а мощность обводненной толщи 1,8-5,3 м.

Повсеместно горизонт перекрыт толщей суглинков мощностью от 7 до 8,0 и более метров.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счет фильтрации поверхностного стока р. Арысь, частично за счет атмосферных осадков.

Территория Кайтпас-1 расположена в зоне интенсивной естественной дренированности с обеспеченным подземным оттоком при преобладающей глубине залегания грунтовых вод 7,0 и более метров, в связи, с чем не требуется определение агрессивности грунтовых вод на бетон и к арматуре железобетонных конструкции.

Физико-механическое свойства грунта

По номенклатурному виду и физико-механическим свойствам грунтов до глубины 3,0 м выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ – суглинок светло-коричневый слабопросадочный, пористый, комковый от полутвердой до тугопластичной консистенции мощностью 0,3-3,0 м;

Грунты ИГЭ- просадочные, просадка от собственного веса при замачивании-отсутствует. Тип грунтовых условий – первый.

На территории проектируемой трассы инженерной инфраструктуры под развитие ИЖС распространен насыпной галечниковый грунт толщиной 0,2-0,4 м.

Расчетные показатели физико-механических свойств грунтов

Грунты характеризуется следующими показателями физико-механических свойств:

Наименование, ед. измерения	**ИГЭ**
Плотность твердых частиц, г/см^3	2,70
Плотность, г/см^3	1,74
Плотность в сухом состоянии, г/см^3	1,51
Влажность природная, %	8,5
Степень влажности	0,18
Пористость	44
Коэффициент пористости	0,65
Влажность на границе раскатывания, %	18,7
Число пластичности	8,6
Показатель текучести	0,35
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,2
Начальное просадочное давление, кПа	95
При водонасыщенном состоянии и природной плотности: - удельный вес, кН/м^3 - угол внутреннего трения, град - удельное сцепление, кПа - модуль деформации	 19,2/19,2 21/22 3/4 4,0

Суглинок (ИГЭ-1) просадочный, суммарная просадка от бытовых нагрузок составляет до 2,0 см. Тип грунтовых условии по просадочности первый.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунтов, до глубины 3,0 м грунты трассы инженерной коммуникации по развитие ИЖС по содержанию легко и среднерастворимых солей, согласно ГОСТ 25100-96, грунты площадки- незасолены. Величина сухого остатка колеблется в пределах 0,029-0,059 %.

Зона влажности по СНиП 2.04-03-2002 – сухая.

По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO44- – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 (СП РК 2.01 – 101 -2017)- неагрессивные. Нормативное содержание 110 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки для бетонов на арматуру железобетонных конструкции — неагрессивные. Нормативное содержание 40 мг/кг.

Группа грунтов по разбивке

Группа грунтов по трудности разработкам, согласно СНиП РК 8.02 – 05 – 2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок – вторая (36 в), насыпной грунт и гравийно-галечниковый грунт – третья (26б).

Сейсмичность

Согласно карте сейсмического районирования и СП РК 2.03-04-2017 сейсмичность территории в баллах по картам ОСЗ-2425 равна к восьми - баллам, ОСЗ-22425 к девяти баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Данный проект разработан на основании:

-задания на проектирование. утвержденного Заказчиком проекта

-согласно ТУ N18-07-42-0362 от 02.03.2017, выданных ТОО «Онтустик-Жарык»

-постановление акимата г Шымкента #2189 от 24.10.2016г

-топоосновы, выполненной ТОО "Улмад" в 2018 году.

- архитектурно-планировочного задания #2/550 от 30.06.2017г.

Проектируемый участок расположен в городе Шымкент,

Проектом предусмотрено строительство 6-х КГПН однотрансформаторных комплектных подстанции наружной установки (КТПН) с трансформаторами мощностью 250кВа (6 шт)

Местоположение площадок, выбранных для КТПН, соответствует требованиям СНиП 3.01-01-2008* и правилам расположения электроустановок (ПУЭ РК 2008). Площадь участков, отводимых для КТПН, соответствует требуемым нормам- 20м2. Проектируемые КТПН устанавливаются на гравийную площади размерами 5.0х4м. Заземление КТПН располагается внутри отведенных границ.

Рельеф выбранных участков, представляют собой ровную поверхность с колебанием отметок земли 0.05-0.15м.

Планировка площадок КТПН решена в красных отметках с учетом отвода дождевых стоков с поверхности площадка

К площадкам КТПН запроектированы подъезды из гравийно-песчаной смеси t=0.2М.

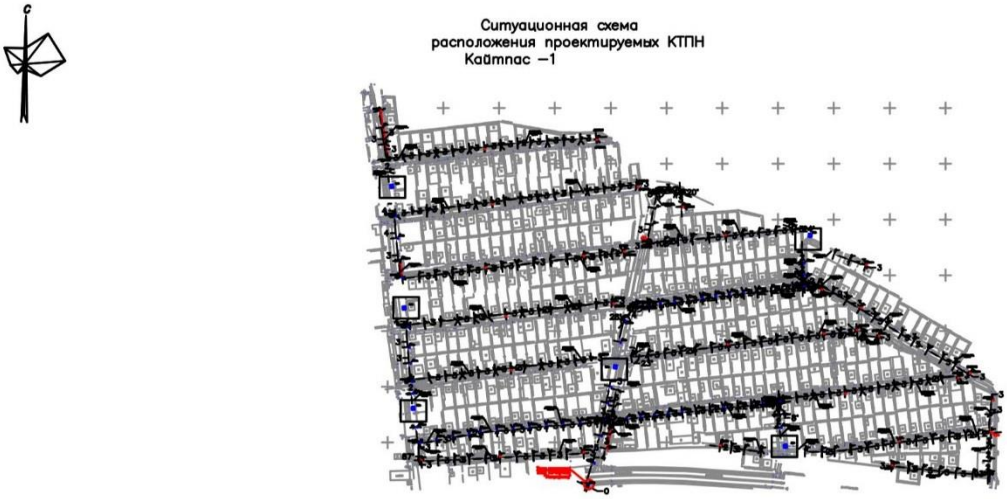


Рисунок1

За относительную отметку 0.000 приняты абсолютные отметки

- для КТПН 1 - плюс 525.98 м;
- для КТПН 2 - плюс 526.79 м
- для КТПН 3 – плюс 527.24 м
- для КТПН 4 – плюс 533.95 м
- для КТПН 5 – плюс 531.02 м

- для КТПН 6 – плюс 534.37 м

Схема генерального плана размещения КТПН 1 Рисунок 2

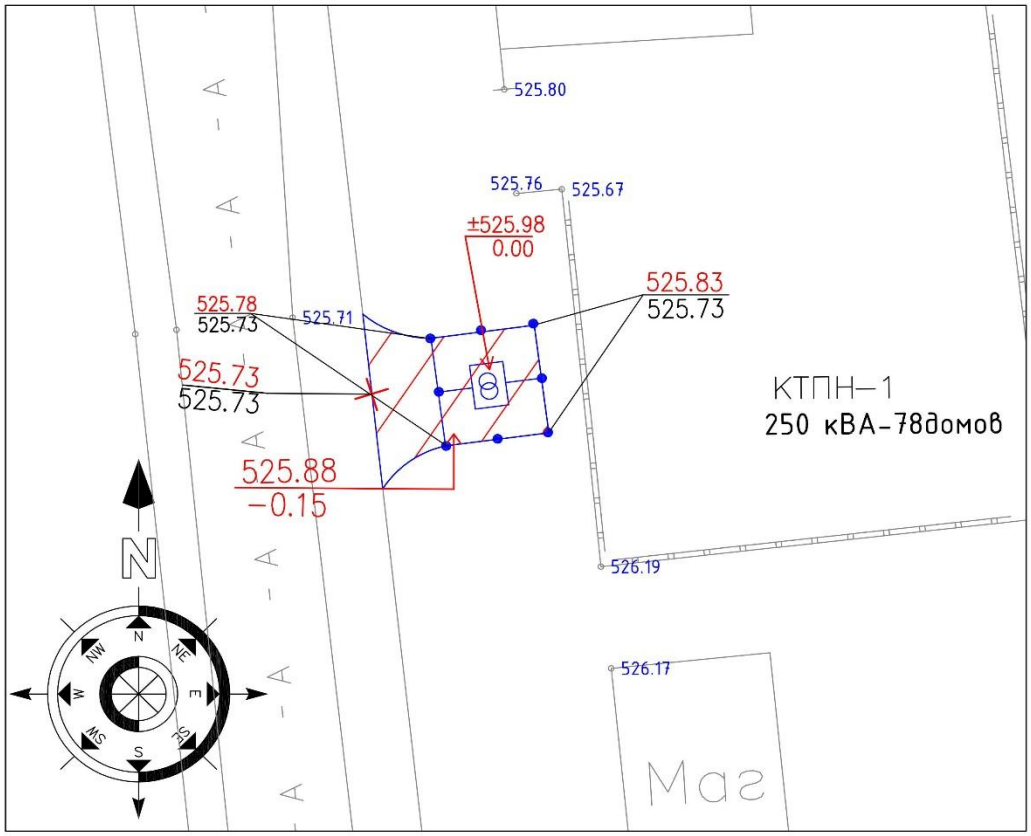


Схема генерального плана размещения КТПН 2 Рисунок 3

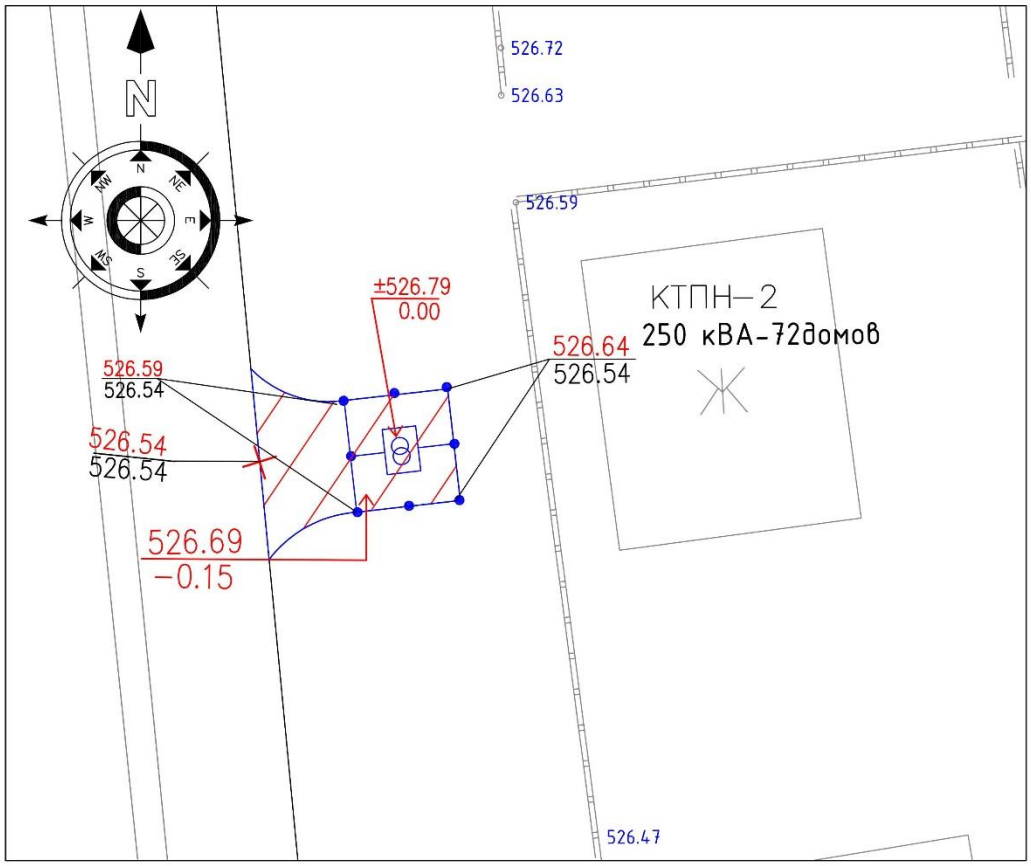


Схема генерального плана размещения КТПН 3 Рисунок 4

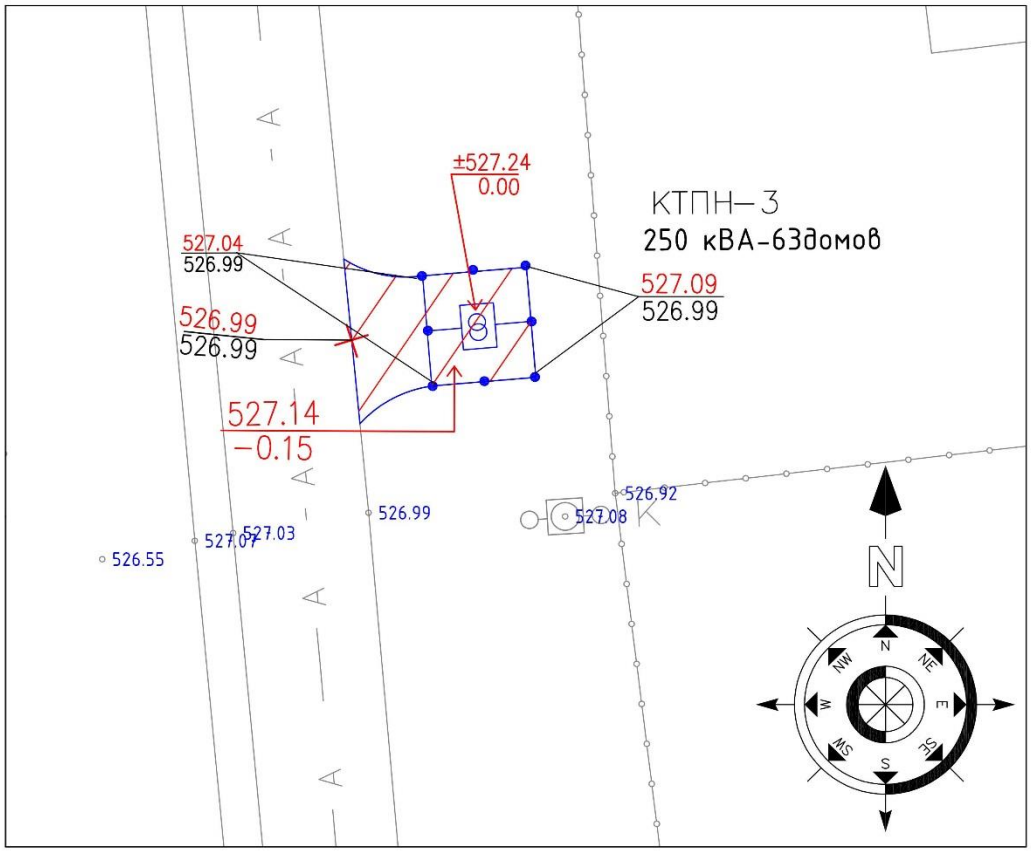


Схема генерального плана размещения КТПН 4 Рисунок 5

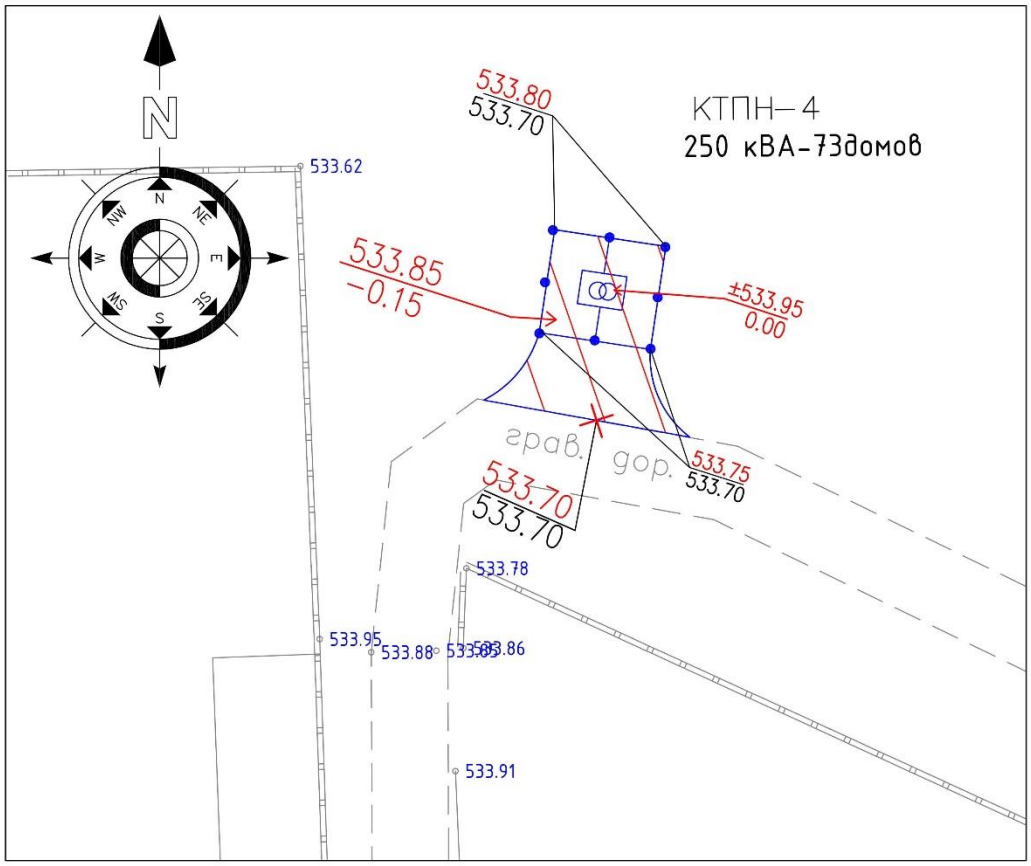


Схема генерального плана размещения КТПН 5 Рисунок 6

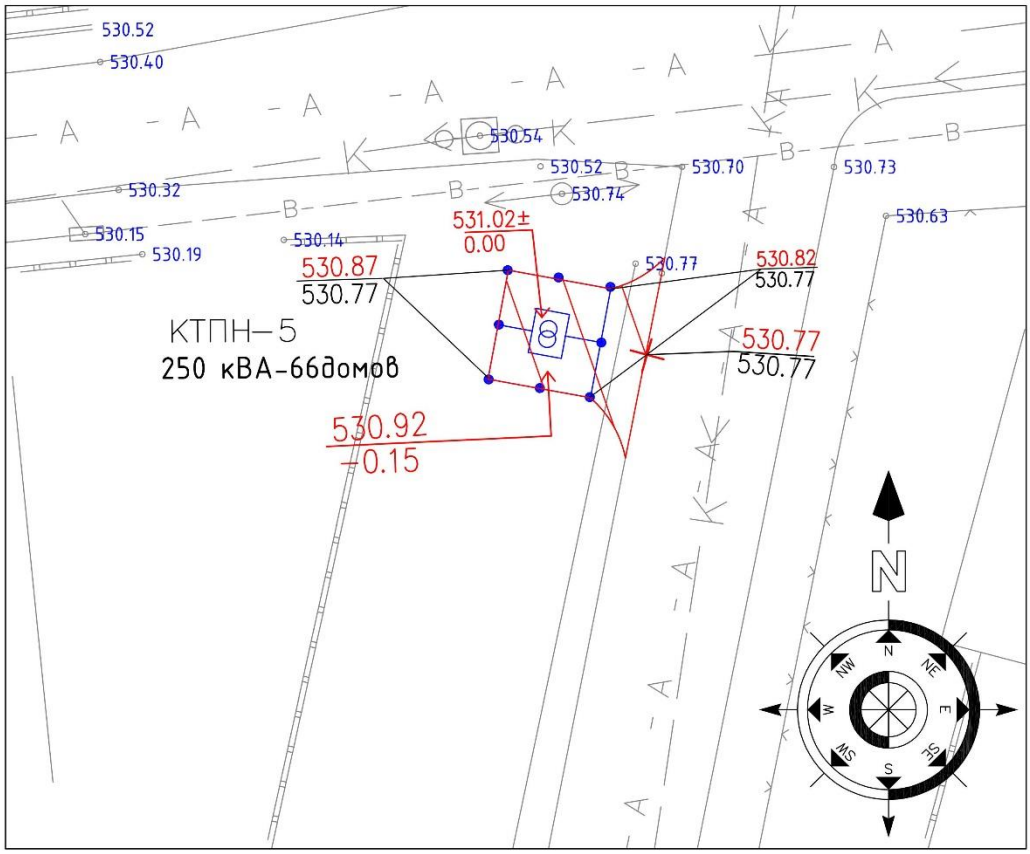
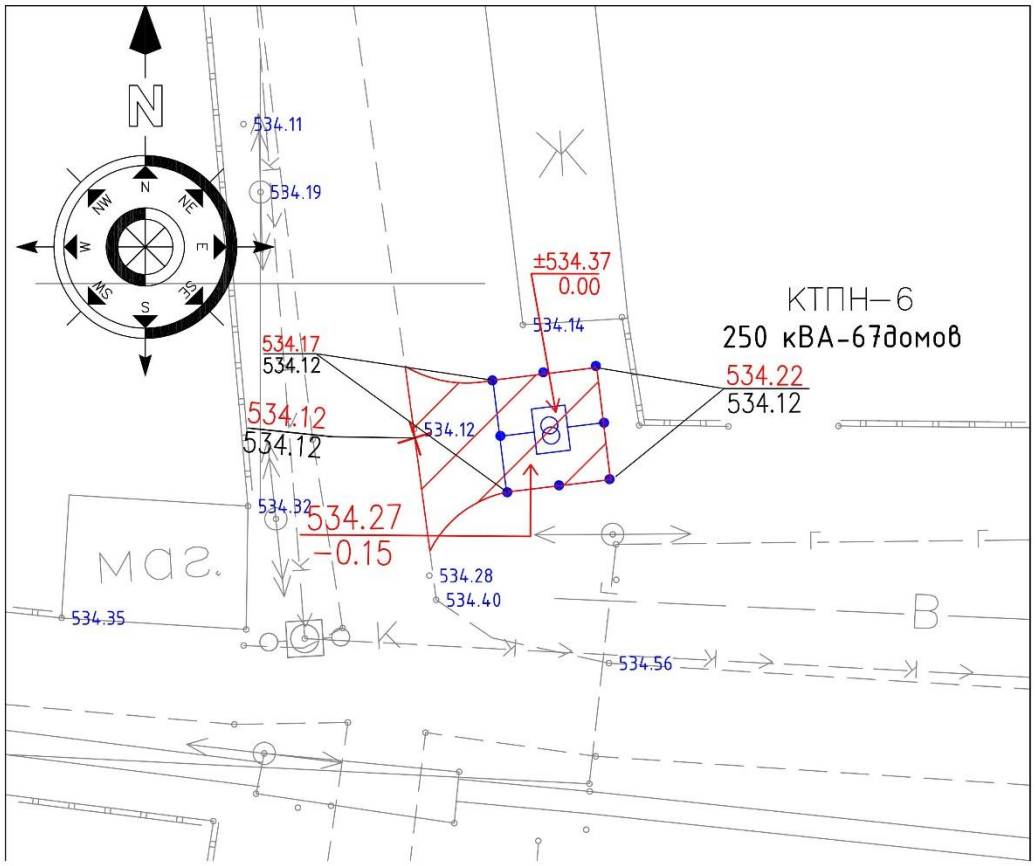


Схема генерального плана размещения КТПН 6 Рисунок 7



Основные технико-экономические показатели по генплану

№ п/п	Наименование показателя	Ед. Изм.	Показатель							Процентное соотношение, %
			КТПН 1	КТПН 2	КТПН 3	КТПН 4	КТПН 5	КТПН 6	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Площадь участка	$м^2$	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	120	120
2	Площадь застройки	$м^2$	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	16,02	13,35
3	Площадь твердых покрытий	$м^2$	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	103,98	86,65
4	Площадь озеленения	$м^2$	-	-	-	-	-	-	-	отсутств.
5	Площадь покрытий вне участка	$м^2$	8.38	9.7	8.7	9.26	7.46	9.32	52.82	

6.2.2 Инженерные обеспечение, сети и системы
Электроснабжение
Категория электроснабжения- III, согласно ПУЭ РК и ТУ
Расчетная (проектная) мощность- 838 кВт
Количество домов частного сектора -419 шт
Протяженность сетей ВЛЗ-10кВ (длина трассы)- 1,936 км
Протяженность сетей ВЛИ-0.4кВ (без подключения жилых домов)- 11,704 км
Количество подключаемых КТПН - 6 шт
Подключение частных жилых домов - воздушное, до домового прибора.
Частные жилые дома являются однофазными потребителями.

Настоящий рабочий проект «Строительство электрических линий в жилом районе мкрн. Кайтпас-1 города Шымкент» разработан на основании ТУ: №18-07-42-0362 от 02.03.2017. выданные ТОО "Оңтүстік Жарық Транзит".

Категория электроснабжения-III

Объект относится к технически несложным, II (нормального) уровня ответственности, согласно РДС РК 1.02-04-2013

Проект выполнен согласно ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок Республики Казахстан», РДС РК 4.04-191-2002* «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей», РДС РК 4.04-185-2003* «Нормы технологического проектирования сельских электрических сетей республики Казахстан», СН РК 3.02-19-2001* «Строительство электросетевых объектов в сейсмических районах», СН РК 4.04—13-2003* «Указания по электроснабжению районов малоэтажной застройки», РДС РК4.04-11-2003* «Указания по расчету электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности», а так же в соответствии с пособиями ТОО «Институт КАЗСЭП» по проектированию ВЛЭ напряжением 6-20кВ и 0,4кВ с защищенными и изолированными проводами СИП, с использованием арматуры фирмы «ENSTO». Проект ВЛИ-0,4кВ и ВЛЗ-10кВ выполнен в программе «Smart Line».

Общая мощность по проекту 838 кВт.

Общее количество подключаемых частных жилых домов – 419.

Настоящим проектом предусматривается строительство на территории объекта комплектных трансформаторных подстанций наружной установки с трансформаторами 250 кВА(6шт).

Общее количество КТПН-6 шт.

Источник электроснабжения 10кВ – ближайшая опора ВЛ 10 кВ ячейка 22 ПС 35/10 кВ «Распредхолод».

Распределительные сети 10кВ от ближайшей опоры до КТПН выполняются проводом СИП-3 сечением 70 мм2, подвешиваемым на опорах 10 кВ. Все опоры ВЛЗ-10кВ заземляются. На концевых опорах Кр10-1.2с предусматривается установка разъединителей РЛНД, детекторов КЗ на каждую фазу и аппаратуры защиты от перенапряжений ОПН-10кВ.Вводы и выводы КТПН-воздушные.

Сети 0,4 кВ выполняются воздушными, проводом СИПс-4 сечением 70 и 95мм2, подвешиваемым на железобетонных опорах для проводов СИП-0,4кВ.

Подключение частных жилых домов выполняется проводом СИПс-4 сечением 25 мм2 от опоры до стены частного жилого дома. Вводы частных домов-однофазные. Приборы учета электроэнергии для частных жилых домов (многотарифные электронные счетчики, адаптированные АСКУЭ), устанавливаются в герметичном пломбируемом шкафу, устанавливаемом снаружи, на стене каждого жилого дома, в зоне, доступной для снятия показаний и контроля за состоянием прибора учета представителями контролирующих служб.

В начале каждого фидера 0,4кВ, на анкерной опоре предусматривается установка мачтового рубильника для отключения фидера с целью проведения ремонтных или иных работ. Все концевые опоры и опоры через каждые 200 м по длине фидера-заземляются. Наружным контуром заземления из стали полосовой 40х4мм (горизонтальный заземлитель) и стали диам. 16мм длиной 5м (вертикальные заземлители) оборудуются все КТПН.

Все существующие на проектируемой территории опоры ВЛ-0,4кВ являются временными и подлежат полному демонтажу силами владельцев.

Проектом предусматривается использование КТПН 10/0.4 кВ Кентауского трансформаторного завода, монтажных материалов к проводам СИП- фирмы «ENSTO Казахстан» г. Алматы. Конденсаторные установки для компенсация реактивной мощности установлены во всех КТПН. Способ выполнения сетей 0,4- 10кВ принят согласно п. 18.11 РДС РК 4.04-191-2002*.

Мероприятия по энергосбережению

К данным мероприятиям относится использование современных проводов СИП, рубильников и соединительных элементов арматуры ENSTO, позволяющих монтировать ВЛИ практически без разрыва линии, что обеспечивает минимизацию потерь электроэнергии в сетях ВЛ 10 и 0,4кВ. В проекте использованы провода СИП и трансформаторы КТПН, обеспечивающие максимальное качество электроэнергии при минимальных сечениях проводов и минимальных расчетных мощностях КТПН.

Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с действующими строительными нормами и правилами РК, ПУЭ РК.

Ведомость потребности в оборудовании, изделиях и материалах

Провод алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 4х95мм2	СИПс-4	10,579 км
Провод алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 4х70мм2	СИПс-4	1,125 км
Провод алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 2х25мм2	СИПс-4	11,103 км
Опоры ВЛ-0,38 кВ		117 шт
Потребители		419 частн. жил. домов
Комплектная трансформаторная подстанция наруж. установки с мощностью трансформатора 250 кВА (6 шт) (Опросный лист КТЗ)	КТПН-10/0,4 кВ	6 шт
Общее количество счетчиков электроэнергии однофазных, многотарифных, системы АСКУЭ		419 шт
ВЛЗ-10 кВ		
Провод алюминиевый самонесущий, изолированный, сеч. 70мм2	СИП-3	6,112 км
Опоры ВЛ-10 кВ		75 шт

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

На каждом объекте должна быть обеспечена безопасность людей при пожаре, а также разработаны инструкции о мерах пожарной безопасности для каждого взрывопожароопасного и пожароопасного участка.

Все работники предприятий должны допускаться к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходить дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем. Правила применения на территории предприятий открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведения временных пожароопасных работ устанавливаются общеобъектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен. Разведение костров, сжигание отходов и тары не разрешается в пределах, установленных нормами проектирования противопожарных разрывов, но не ближе 50 м до зданий и сооружений. Сжигание отходов и тары в специально отведенных для этих целей местах должно производиться под контролем обслуживающего персонала.

Для всех производственных и складских помещений должна быть определена категория взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны по Правилам устройства электроустановок, которые надлежит обозначать на дверях помещений.

Территория, занятая под открытые склады горючих материалов, а также под производственные, складские и вспомогательные строения из горючих и трудногорючих материалов, должна быть очищена от сухой травы, бурьяна, коры и щепы.

К началу основных строительных работ генподрядчиком должны быть организованы пожарные посты с противопожарными средствами, а также определены особо опасные зоны в пожарном отношении и режим работы в пределах этих зон.

Мероприятия по пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ должны быть разработаны в проекте производства работ. Требования пожарной безопасности к устройству, оснащению и организации рабочих мест для проведения сварочных работ должны соответствовать ГОСТ 12.2.003, ГОСТ 12.2.007.8, ГОСТ 12.2.017, ГОСТ 12.2.061, ГОСТ 12.3.003 и др.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Строительство электрических линий предусмотрено в жилом районе мкр.Кайтпас-1 Каратауского района города Шымкент, в северной части города. В настоящее время жилые дома на проектируемой территории подключены к старым электрическим сетям, не обеспечивающим надлежащее качество электроснабжения. Опоры ВЛ-0,4кВ на проектируемых территориях – деревянные. Существующие трансформаторные подстанции не обеспечивают должного качества электроснабжения из-за своей изношенности и завышенной нагрузки. Из-за вышеперечисленных проблем население не обеспечивается должным качеством электроэнергии. Постоянные перебои в электросети создают неблагоприятные условия жизни населения.

Проектом предусмотрено строительство 6-х КТПН одно трансформаторных комплектных подстанции наружной установки (КТПН) с трансформаторами 250кВА (6шт). Проектируемые КТПН устанавливаются на гравийные площадки размерами 5.0 х 4.1 м. Площадь участков, отводимых для КТПН, составляет 20м2.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство электрических линий в жилом районе мкрн. Кайтпас-1 города Шымкент» (электроснабжение)» выполнена ТОО «Улмад».

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемые объекты электроснабжения не будут являться источниками негативного воздействия окружающей среды. Загрязнение атмосферного воздуха происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: котел битумный передвижной, земляные работы, погрузочно– разгрузочные работы, сварочные работы, газовая сварка и резка, сварка ПЭТ, лакокрасочные работы, битумные работы, работа спецавтотехники. Выбросы носят кратковременный характер. Строительные работы не классифицируются согласно санитарной классификации объектов и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Выполненный на программном комплексе «ЭРА» (в.2.0) расчет рассеивания показывает, что максимальная концентрация загрязняющих веществ не превышает значений 1ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составят:

Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
Титан диоксид	0,0000041	0,00000048

	7	
Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	0,021278	0,0012513
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,0004028	0,00004888
Хром	0,000125	0,0000496
Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,009447	0,00056707
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0015341 8	0,00009211
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0,014222	0,0006484
Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,000222	0,0000856
Фториды неорганические	0,000278	0,00008
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,1108	0,130685
Метилбензол	0,03444	0,00062
Бутилацетат	0,00667	0,00012
Пропан-2-он	0,01444	0,00026
Уайт-спирит	0,0556	0,017278
Взвешенные частицы	0,0251	0,032095
Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния	0,109989	0,09950632
В С Е Г О:	0,4045521 5	0,28338776

Выбросы, определенные на период строительства обоснованы в качестве нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу.

Воздействие на водные ресурсы. Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Проектируемая территория не входит в водоохранную зону поверхностных водных источников. Ближайший поверхностный водный объект расположен на расстоянии более 1,0км.

Источником водоснабжения стройплощадки служит привозная вода. Расход воды на хоз-бытовые нужды на период строительства составит 27 м^3. Расход технической воды определяется согласно смете и составляет 2,0 м^3. Для отвода хоз-бытовых сточных вод предусмотрен изолированный накопитель с последующим вывозом стоков в ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды не образуются. Для нужд рабочих недалеко от строительной площадки предусмотрена установка биотуалета.

Отходы производства и потребления. Строительство объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Весь объем образовавшихся отходов подлежат временному хранению в специально отведенных местах и по завершении строительства на основании заключенных договоров передаются спецпредприятиям на утилизацию.

Объем образования отходов приведены в таблице.

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Способ временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердо-бытовые отходы	зеленый GO060	0,22192	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки	зеле	0,001065	ящик	передается

сварочных электродов	ный GA090			спецпредприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,00581	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию

Количество прочих строительных отходов будет определено по факту образования.

Так как площадка строительства расположена на территории населенного пункта, значительного воздействия на окружающую среду не ожидается. До начала строительных работ (в подготовительный период) плодородный слой почвы с площадок установки трансформаторов предварительно снимается, хранится в специально отведенном месте для дальнейшего использования при благоустройстве и озеленении территории.

Технологический процесс электроснабжения является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду, в связи с чем, проведение специальных природоохранных мероприятий проектом не предусматривается.

Строительство объекта носит социально значимый характер, т.к. направлено на обеспечение населения электроэнергией. В целом, воздействие объекта оценивается как допустимое.

6.5 Организация строительства

Продолжительность строительства объекта «Строительство электрических линий в жилом районе мкр. Кайтпас-1 города Шымкент» определена исходя из согласно СП РК 1.03-102-2014 части II, приложения таблицы Б.5.2.1. П23.

Нормативная продолжительность строительства воздушной линии 10кВ электропередач до 5 кВ составляет 1 месяц.

Протяженность воздушной линии 10кВ электропередач – 1,9 км.

Протяженность воздушной линии 0,4кВ электропередач – 11,7 км

Согласно СП РК 1.03-102-2014 таблицы Г.1.1.7. Продолжительность строительства линии 0,4 кВ составляет 1 месяц.

Начало строительства предусмотрено в июле 2020 года, согласно письму заказчика № 12-08-03/3318 от 03.07.2019 года.

6.6 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2019 по выпуску сметной документации в уровне цен 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018. 2019 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*. 2018 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017*. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018. 2019 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017. 2018 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «КазСтрой consulting» в рабочий проект **«Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент»** внесены следующие изменения и дополнения:

ГП

1. Откорректировано, приведено согласно решению Акима № 2189 от 24.11.2016 года;
2. В угловом штампе отображена организация, выполнившая топографическую сьемку;
3. На ситуационной схеме, добавлена стрелка с отображением сторон света;
4. Откорректирована не действующая нормативная документация, СНиП 3.01-01-2008* Заменен на актуальный;
5. Откорректирована не действующая нормативная документация, СНиП РК 2.03-30-2006 Заменен на актуальный;
6. Откорректирована не действующая нормативная документация, СНиП РК 2.02-19-2004, СНиП 3.04.03-85 Заменен на актуальный;

7. Откорректирована не действующая нормативная документация, СНиП РК 2.01-19-2004 и СНиП 3.04.03-85, СНиП РК 2.04-03-2002 Заменен на актуальный;

8.Общие данные. В угловом штампе указана дата разработки рабочих чертежей и количество листов в альбоме;

9.Пояснения к проекту. Указаны разрешительные документы с номерами и датами выдачи, на основе которых разработан генплан, в ТЭП по генплану указано итого по объекту: площадь участка, площадь застройки, площадь покрытий;

10. Приведено в соответствие согласно договора на проведение геологических исследований;

11. Откорректирована не действующая нормативная документация;

12. На листе №2, Откорректирован угловой штамп наименование и марка листа;

13. Внутри контура КТПН указана абсолютная отметку 0.000, согласно ГОСТ 21.508-93 п. 5.6;

14. На листе №3, Откорректирован угловой штамп наименование и марка листа;

Электротехническая часть

15. Наименование объекта откорректировано согласно заданию, на проектирование;

16. Предоставлено согласование со смежными разделами;

17. Предоставлен полный объем работ;

18. На планах добавлена схема блокировки листов, добавлены условные обозначения;

19. В проектируемых КТПН был добавлен шкаф уличного освещения «ЯУО9602»;

20. Предоставлены профили переходов и пересечений над дорогой. Расчет длин пролетов выполнен согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередачи «ENSTO»;

21. Добавлены указатели расстояния между опорами, условные обозначения, выноски с маркой провода и сечением, был указан масштаб, шифр приведен в соответствие;

22. Предоставлены согласования с заказчиком и заинтересованными инстанциями, а также задание на проектирование были добавлены;

23. Сметная документация откорректирована согласно спецификацией и ведомостью работ;

24. Предоставлены согласования с «Пригородным РЭС» и «Оңтүстік Жарық Транзит»;

25. Для электросчетчиков указан класс точности 0,1 в спецификации;

26. Добавлено описание о соединительных муфтах проводов марки СИП 3 и СИП 4;

27. Предоставлен согласованный план с заказчиком;

28. Существующие сети, находящиеся на балансе «Оңтүстік Жарық Транзит» переустройству, не подлежат;

29. В спецификации оборудования для КТПН были добавлены ссылки на опросные листы;

30. В опросном листе для заказа КТПН в графе прочие пожелания заказан разрядник ОПН;

31. Предоставлены расчеты НКЗ;

32. Предоставлены расчеты конденсаторных установок;

33. Все корректировки были внесены в ПЗ и спецификацию оборудования согласно замечаниям;

ОВОС

34. Дополнены сведения о местоположении объекта;

35. Представлена ситуационная карта-схема района строительства и карта-схема с указанием источников выброса;

36. Дополнены сведения о результатах расчета рассеивания;

37. Представлена характеристика отходов производства и потребления;

38. Представлена гидрографическая характеристика района строительства, указано расстояние до ближайшего поверхностного водного источника;

39. Дополнены сведения о современном состоянии земельных ресурсов и почвы, а также о возможном воздействии на них при реализации проектных решений;

40. Откорректированы расчеты объемов эмиссии;

41. Откорректирована таблица нормативов выбросов;

42. Откорректировано заявление об экологических последствиях;

43. Откорректирована заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду;

Сметная документация

44. Монтаж ограничителей напряжения учтен на комплект;

45. Откорректированы стоимости стальных конструкции опор;

46. Исключены затраты на покрытие кабеля кирпичом в траншее;

47. Откорректированы затраты на установку счетчика электрического;

48. Откорректирована стоимость металлического щитка для установки счетчика электрического;

49. Расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами;

50. Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство электрических линий в жилом районе микрорайона Кайтпас-1 города Шымкент» составляет 99,19%.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий «Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту проект «Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент» соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан.

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

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

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

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

	Наименование показателей	Единица	Показатели

№ п/п		измерения	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Площадь участка	$м^2$		120,0
2	Площадь застройки	$м^2$		16,02
3	Площадь твердых покрытии	$м^2$		103,98
4	Общее количество счетчиков	шт		419
5	Потребители	Ч. Жилых домов		419
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 годов и прогнозных на 2020 г, в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	196,214 143,175 18,101 34,938	183,863 136,932 16,592 30,339
7	из них по годам: на 2019 год на 2020 год		 5,199 191,015	 4,419 179,444
8	Продолжительность строительства	месяц		1

Примечание:

В результате внесённых в проектно-сметную документацию по экспертным замечаниям изменений и дополнений, снижение сметной стоимости строительства составило 12,351 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом вышеуказанных дополнений рабочий проект **«Строительство электрических линий в жилых районах Жалын и Жанаталап мкр. Кайтпас-1 города Шымкент»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Площадь участка	120 $м^2$
2.	Площадь застройки	16,02 $м^2$
3.	Площадь твердых покрытии	103,98 $м^2$
4.	Общее количество счетчиков	419 штук
5.	Потребители	419 част. жилых домов
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019, 2020 годов, в том числе:	183,863 млн.тенге
	СМР	136,932 млн.тенге
	Оборудование	16,592 млн.тенге
	Прочие	30,339 млн.тенге
7.	из них по годам:	
	на 2019 год	4,419 млн.тенге
	на 2020 год	179,444 млн.тенге
8.	Продолжительность строительства	1 месяц

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

2. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в соответствии приказа МНЭ РК от 02.04.2015 года № 304.

3. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» в соответствие с условиями договора меморандума о сотрудничестве от 14.08.2019 года.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Шымкент қаласы, Қайтпас-1 шағынауданы, Жалын және Жаңаталап аумақтарындағы электр жүйелерінің құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Учаске ауданы	120 м^2
2.	Құрылыс ауданы	16,02 м^2
3.	Қатты жабынды ауданы	103,98 м^2
4.	Есептегіш құрал саны	419 дана
5.	Тұтынушылар	419 жеке үйлер
6.	2019-2020 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағадағы	183,863 млн.тенге
	және құрылыстың жалпы сметалық құны	136,932 млн.тенге
	оның ішінде:	16,592 млн.тенге
	Құрылыс-монтаж жұмыстары	30,339 млн.тенге
	Құрал жабдықтар	
	Өзге де шығындар	
7.	Жылдар бойынша:	
	2019 жылға	4,419 млн.тенге
	2020 жылға	179,444 млн.тенге
8.	Құрылыс ұзақтығы	1 ай

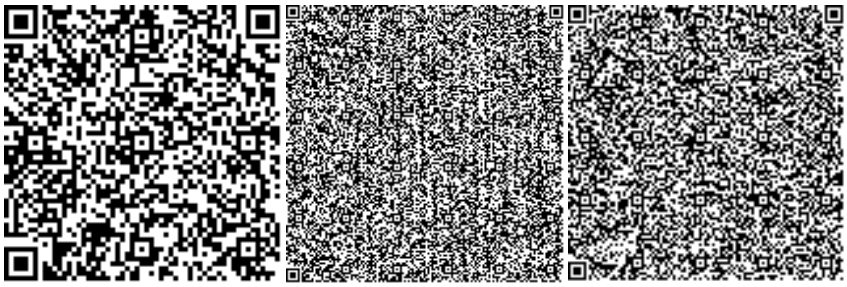
1. Жұмыс жобасын бекіту және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келтірілгендігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрінің 2015 жылғы 2 сәуірдегі № 304 бұйрығына сәйкес белгіленген тәртіппен бекітілуі тиіс.

3. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 14.08.2019 жылғы меморандум шартының талаптарына сәйкес «Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

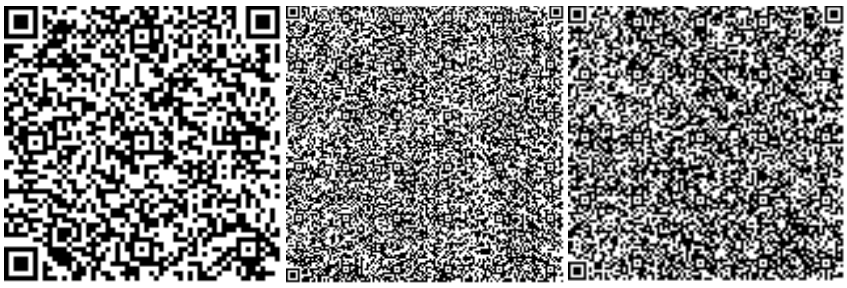
Королев Д.А.

Директор



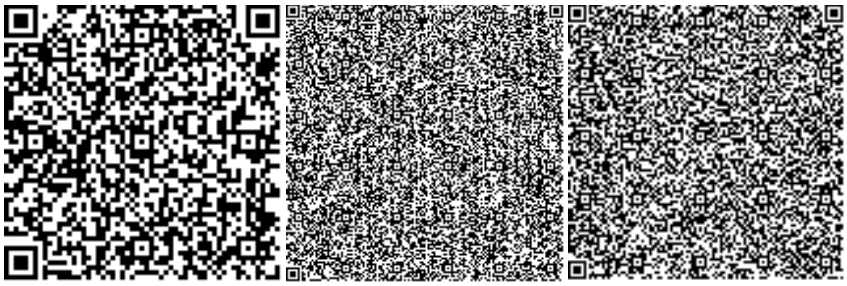
Скрипник Ю.В.

Эксперт



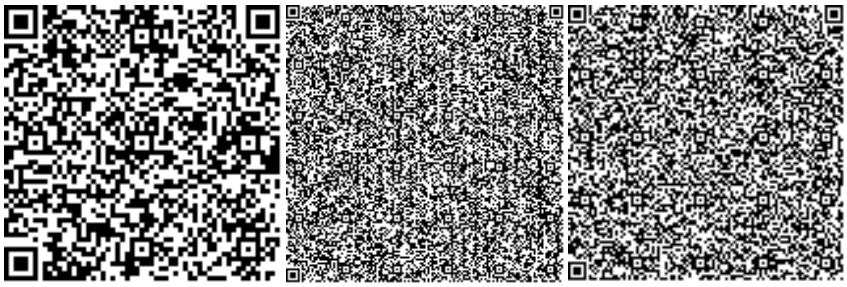
Турекулов С.К.

Эксперт



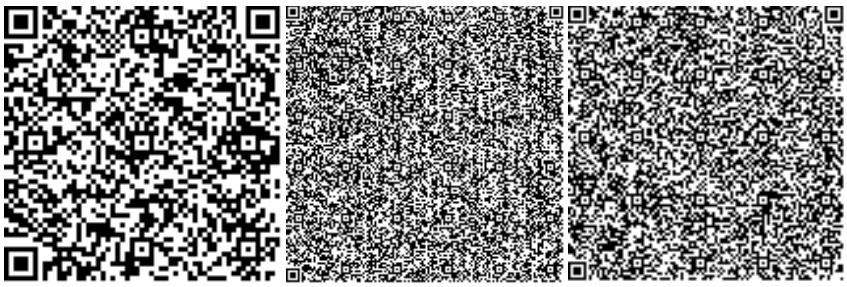
Аманова А.С.

Эксперт



Тюребеков И.Р.

Эксперт



Номер: KZ77VDD00128293

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" 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 электрических линий в мкр.Кайтпас-1 (электроснабжение)

Местонахождение производственного объекта:

г.Шымкент, Каратауский район мкр.Кайтпас-1

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)

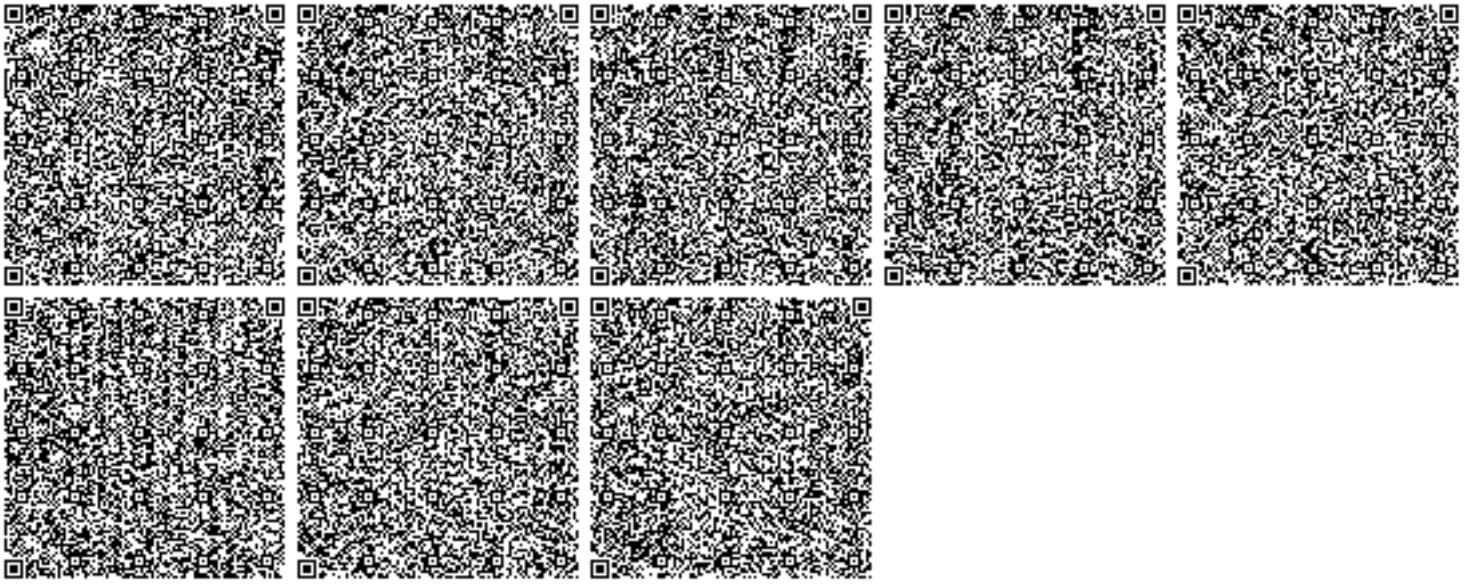
Место выдачи: **Дата выдачи:** 02.10.2019 г.

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:	0,40455215	0,28338776
Строительство электрических линий в жилом районе мкрн.Кайтпас-1 (электроснабжение)	0,40455215	0,28338776
в т.ч. по ингредиентам:		
Титан диоксид	0,00000417	0,00000048
Уайт-спирит	0,0556	0,017278
Пропан-2-он	0,01444	0,00026
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)	0,109989	0,09950632
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000222	0,0000856
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000125	0,0000496
Углерод оксид	0,014222	0,0006484
Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид)	0,000278	0,00008
Бутилацетат	0,00667	0,00012
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0251	0,032095
Азот (II) оксид	0,00153418	0,00009211
Азота (IV) диоксид	0,009447	0,00056707
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004028	0,00004888
Метилбензол	0,03444	0,00062
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1108	0,130685
Железо (II, III) оксиды	0,021278	0,0012513
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 отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало строительства апрель 2020 года, окончание май 2020 года.