«Шымкент қаласы, Қаратау ауданы, «АСАР-2» ықшам ауданы, 3196А, 3196 учаскесінде орналасқан 5 қабатты он тұрғын үйге инженерлік инфрақұрылым салу» (газбен жабдықтау)
жұмыс жобасы бойынша

30.04.2020 ж. № 19-0145/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Kemel Group» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шымкент қаласы, Қаратау ауданы, «АСАР-2» ықшам ауданы, 3196А, 3196 учаскесінде орналасқан 5 қабатты он тұрғын үйге инженерлік инфрақұрылым салу» (газбен жабдықтау) жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0145/20 от 30.04.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение)

ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Kemel Group»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение)** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение)** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №01-0217 от 14.02.2020 г., заключенному с ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» (письмо-заявка №12-08-03/212 от 24.01.2020 года) и ТОО "Корпорация АҚ ордасы".

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

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Kemel Group», государственная лицензия 1-ГСЛ-КР №004468 от 29.12.2017 года (дата первичной выдачи 14.12.2011 г.), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны, категория – II, с приложениями.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) от 02.12.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;

архитектурно-планировочное задание №KZ40VUA00164259 от 08.01.2020 года, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент», по объекту: «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение);

письмо-заявка №12-08-03/212 от 24.01.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент»;

письмо №12-08-03/213 от 24.01.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент», об источниках финансирования;

письмо №12-08-03/211 от 24.01.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент», о начале строительства в мае месяце 2020 года;

письмо №12-08-03/1532 от 10.04.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент», об отсутствии очагов захоронения сибирской язвы и скотомогильников, в районе строительство;

решение №1 от 08.12.2017 года, ТОО «Корпорация АҚ ордасы», об учреждений, регистрации ТОО «Асар-2 2017» и о взносе в качестве уставного капитала земельных участков на праве частной собственности: - площадью 0,1261 га, с кадастровым номером – 19-309-203-2041; - площадью 0,0642 га, с кадастровым номером 19-309-203-2043; - площадью 0,1261 га, с кадастровым номером 19-309-203-2045; - площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2038; - площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2037; - площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2035; - площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2039; - площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2034, с целевым назначением «под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов», делимого, расположенного по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/7 и рабочего проекта (РП) на «Проектирование и строительство десяти 5-этажных жилых домов расположенных

в ЮКО, г. Шымкент Каратауский район, мкр-н Асар-2, участок 3196А, 3196» (Корректировка);

государственный акт №393915 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0632 га, кадастровый номер – 19-309-203-2034, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/7 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №393920 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0632 га, кадастровый номер – 19-309-203-2035, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/4 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №393918 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0632 га, кадастровый номер – 19-309-203-2037, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/3 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №393914 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0632 га, кадастровый номер – 19-309-203-2038, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/2 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №393913 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0632 га, кадастровый номер – 19-309-203-2039, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/2 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №395996 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,1261 га, кадастровый номер – 19-309-203-2041, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/4 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №395998 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,2291 га, кадастровый номер – 19-309-203-2042, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196 с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №395999 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,0642 га, кадастровый номер – 19-309-203-2043, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196Б с приложением схемы земельного участка;

государственный акт №396001 от 16.08.2017 года, на право частной собственности на земельный участок площадью 0,1261 га, кадастровый номер – 19-309-203-2045, под проектирование и строительство многоэтажных жилых домов, по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196Г с приложением схемы земельного участка;

акт №16 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2034, в уставной капитал между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №14 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2035, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №13 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2037, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №12 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2038, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №15 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0632 га, с кадастровым номером 19-309-203-2039, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №9 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,1261 га, с кадастровым номером 19-309-203-2041, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №1 от 30.03.2018 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,2291 га, с кадастровым номером 19-309-203-2042, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №10 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,0642 га, с кадастровым номером 19-309-203-2043, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

акт №11 от 11.12.2017 года, приема-передачи земельного участка, площадью 0,1261 га, с кадастровым номером 19-309-203-2045, в уставной капитал, между ТОО «Корпорация АҚ ордасы» и ТОО «Асар-2 2017»;

№002128118878 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/7, кадастровый номер - 19-309-203-2034;

№002128115201 от 20.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/4, кадастровый номер - 19-309-203-2035;

№002128118466 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/3, кадастровый номер - 19-309-203-2037;

№002128116364 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/2, кадастровый номер - 19-309-203-2038;

№002128115809 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196/5, кадастровый номер - 19-309-203-2039;

№002128117997 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196, кадастровый номер - 19-309-203-2041;

№002137392534 от 03.04.2018 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196, кадастровый номер - 19-309-203-2042;

№002128116918 от 14.12.2017 года, сведения о собственнике (правообладателе) ТОО «Асар-2 2017» на земельный участок по адресу: Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, район Каратауский, мкр. Асар-2, участок 3196Г, кадастровый номер - 19-309-203-2045;

№1165 от 01.02.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196/7, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2034;

№1168 от 01.02.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196/4, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2035;

№1169 от 01.02.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196/3 Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2037;

№1170 от 01.02.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196/3 Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2038;

№1167 от 01.02.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196/5, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2039;

№11208 от 10.09.2015 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2041;

№2404 от 02.03.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196Б, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2043;

№2402 от 02.03.2017 года, справка о присвоении адреса объекту недвижимости, выданное ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент» на земельный участок 3196Г, Каратауский район, мкр-н Асар-2, кадастровый номер - 19-309-203-2045;

письмо №12-08-03/1493 от 13.04.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» с ответами на замечания Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертизы» по Южному региону;

проект «Оценка воздействия на окружающую среду (ООС)» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) выполненный ИП «Баймаханова Г.М.» в 2020 году.

заявка №01-03/00897 от 28.01.2020 года, ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение);

письмо №19-01-01-02/0412 от 27.04.2020 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение);

разрешение на эмиссии в окружающую среду за № KZ00VDD00142968 от 27.04.2020 года, для объектов IV категории, выданный ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Шымкент», с приложениями №1 и №2;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) составленный в 2020 году, ТОО «Шымкентгеология», государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области, с приложениями;

технический отчет по выполнению инженерно-геодезических изысканий по объекту: «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) в М1:500, составленный в 2019 году ТОО «Корпорация АҚ ордасы», государственная лицензия ГСЛ №000680 от 23.02.2007 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» с приложениями от 26.06.2012 г.;

прайс-листы, основные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение), утвержденные заказчиком от 31.03.2020 г.

Технические условия:

№06-2019-02347 от 18.06.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование распределительного газопровода и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ГУ «Управление архитектуры и градостроительства города Шымкент», №1 от 14.01.2020 г.;

ЦЛКС-112 ТУСМ-11, Цех линейно-кабельных сооружений, от 20.01.2020 г.;

ТОО «Онтустик Жарык Транзит», от 22.01.2020 г.;

ТОО «Водные ресурсы-Маркетинг», от 20.01.2020 г.;

ТОО «ВОЛСПроектСтрой», от 20.01.2020 г.;

АО «KAZTRANSCOM», от 20.01.2020 г.;

ШПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №8379 от 09.12.2019 г.;

КГУ «Управление энергетики и ЖКХ акимата Жамбылской области», №Г-3726 от 11.12.2019 года, согласование в области промышленной безопасности;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
   ТОМ I
2. Общая пояснительная записка.
3. Паспорт проекта.
4. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду».
   ТОМ II
5. Наружные сети газопроводов.
6. Архитектурно-строительные решения.
7. Молниезащита и заземление.
8. Проект организации строительства.
9. Сметная документация.
10. Отчет об инженерно-геологических изысканиях.
11. Топографические съемки в М1:500.
12. Прайс-листы, основные и альтернативные.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутрипоселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного жилого массива.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития района, имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Строительство подводящих газопроводов является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри массива являются второй ступенью газоснабжения.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемая трасса газоснабжения расположена в северо-западной части города Шымкент в Каратауском районе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IV Г;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 30,3°С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- плюс 44,2°С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,98	- минус 17,8^{0}С;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92	- минус 14,3^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,98	- минус 25,2^{0}С;
температура воздуха наиболее холодных суток с обеспеченностью 0,92	- минус 16,9^{0}С;
нормативное значение ветрового давления	- 0,25 кПа;
район по средней скорости ветра за зимний период	- I;
район по весу снегового покрова	- I;
район территории по давлению ветра	- I;
сейсмичность площадки	- 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- вторая;
нормативная глубина промерзания для суглинков и глины	- 0,66 м;
глубина проникновения нулевой изотермы в грунт для суглинков и глины	- 0,77 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий по рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А,3196» (газоснабжение) выполненный ТОО «Шымкентгеология», государственная лицензия ГСЛ № 17009920, от 01.06.2017 г., выданная государственным учреждением «Управления государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области».

В геоморфологическом отношении трасса расположена в пределах долины рек Аксу и Сайрамсу.

Высотные отметки проектируемой трассы колеблются в пределах 487,55-529,97 м.

Гидрографическая сеть в районе работ отсутствуют.

В геолого-литологическом отношении трасса сложена аллювиально-пролювиальными грунтами, средне-верхнечетвертичного возраста, до изученной глубины 3,0 и более метров представленными глинистыми грунтами.

Глинистые грунты- суглинки, светло-коричневые, макропористые, твердой консистенции.

С поверхности земли по всей трассе распространен насыпной грунт из утрамбованного суглинка, мощностью 0,2 м.

В пределах пересечения трасы с дорогой с поверхности земли проложен асфальт с насыпным грунтом из гравийно-галечника, мощностью до 0,3 м.

Гидрогеологические условия

Водоносный горизонт четвертичных отложений на изучаемой территории распространен повсеместно. Водовмещающие породы- гравийно-галечники.

Водоносный горизонт безнапорный, глубина залегания уровня грунтовых вод, по материалам изысканий прошлых лет залегает на глубине более 15,0 м в зависимости от рельефа.

В связи глубоким залеганием уровня подземных вод (15,0 и более метров) гидрогеологическое описание участка не приводится.

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах трассы, до глубины 3,0 м выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

ИГЭ–суглинок светло-коричневый макропористый, твердой консистенции, просадочный, мощностью 3,0 и более метров.

Грунты инженерно-геологических элементов характеризуются следующими расчетными значениями показателей физических, прочностных и деформационных свойств:

Таблица №1

Наименование показателей, единицы измерения	Расчетные значения
	ИГЭ-1
1	2
Плотность твердых частиц, г/см^3	2,71
Плотность, г/см^3	1,84
Плотность в сухом состоянии, г/см^3	1,57
Пористость, %	42,10
Влажность природная, %	17,3
Степень влажности	0,44
Коэффициент пористости	0,73
Влажность на границе раскатывания, %	19,0
Влажность на границе текучести, %	27,0
Число пластичности	8
Коэффициент фильтрации, м/сут	0,20
Показатель текучести	<0
Относительная просадочность при нормальном напряжении (до гл.3,0), кПа: 100 200 300	 0,009 0,012 0,021
Начальное просадочное давление, кПа	105
При водонасыщенном состоянии и природной плотности: - удельный вес, кН/м^3 - угол внутреннего трения, град - удельное сцепление, кПа - модуль деформации	 19,0/19,0 21/20 4/5 6,0

Грунты ИГЭ (суглинки)- просадочные. Просадка от собственного веса- отсутствует, но проявляется при дополнительных нагрузках. Тип по просадочности-первый.

Засоленность и коррозионная активность грунтов

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты трассы- незасоленные. Величина сухого остатка колеблется в пределах от 0,080-0,190 %. По нормативному содержанию сульфатов 254,4 мг/кг в пересчете на ионы SO- 4 – грунты трассы на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - неагрессивные.

По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты трассы на арматуру железобетонных конструкции - неагрессивные. Нормативное содержание 40,0 мг/кг.

Строительные группы грунтов по трудности разработки вручную и одноковшовым экскаватором, согласно СН РК 8.02-05-2007, приведены в таблице:

Таблица №2

Наименование грунтов	Категория грунта по трудности разработки		Номер пункта
	вручную	Одноковшовым эксковатором	
Насыпной грунт	3	3	26 б
Суглинок	2	2	35 в

Таблица №3

Сейсмическая опасность				Типы грунтовых условий по сейсмическим свойствам	Значения расчетных горизонтальных ускорений ag (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий	Значения расчетных вертикальных ускорений agv (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий
В баллах по картам		В ускорениях (в долях g) по картам				
ОСЗ-2_{475}	ОСЗ-2_{2475}	ОСЗ-4_{475} (agR_{475})	ОСЗ-1_{2475} ($_{agR2475}$)			
7	8	0,11	0,20	II	0,2	0,16

Примечание: Согласно таблицы 6.2 СП РК 2.03-30-2017, сейсмическая опасность территории строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам в баллах по картам ОСЗ-2 475 равна 7-ми баллам, а при ОСЗ-2 2475 - 8-ми баллам.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Уровень ответственности – II (нормальный), технически сложный.

Степень огнестойкости – II.

Класс функциональной пожарной опасности Ф5.1.

В данном проекте предусматривается прокладка газопровода высокого давления Р-0,45 МПа от точки врезки до газорегуляторного пункта шкафного типа (2 шт) ГРПШ-07-2У-1 No1 (для 30 квартирных жилых домов No1,2,3,4), ГРПШ-07-2У1 No 2 (для 30 квартирных жилых домов No5,6,7,8,9,10), газопровод высокого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб.

Опоры под задвижку ду 50 выполнены из трубы стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3.0 высотой1.2 м.

Фундамент опоры монолитная диаметром 400 мм высотой 1.25 м из бетона класса В15.

Опоры под задвижку ду 100 из трубы стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 диаметром 114х4,0 высотой 1,2 м.

Фундамент опоры монолитная диаметром 400 мм высотой 1.25 м из бетона класса В15.

Опоры под задвижку ду 80 из трубы стальных электросварных ГОСТ 10704-91 диаметром 114х4,0 высотой 1,2 м

Фундамент опоры монолитная диаметром 400 мм высотой 1.25 м из бетона класса В15.

Ограждение площадки для ГРПШ выполнено из сетчатых панелей по серии 3.017-3 высотой 1.6 м навешиваемых на металлические стойки.

Стойки заделываются бетоном класса В15 диаметром 250 мм высотой1.0 м

Опоры под горизонтального газопровода из трубы стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 диаметром 150х5.0.

Фундаменты опоры монолитная из бетона класса В15.

Опознавательный знак: столб 2С24В по серии 3.017-1 вып.2, табличка указатель, фундамент из тяжелого бетона класса В10 W6, F100.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии предусматривается согласно СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Защитные слои арматуры монолитных железобетонных конструкций приняты согласно СНиП 5.03.34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Антикоррозийную защиту всех металлических элементов производить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за 2 раза по грунтовке ГФ 021 ГОСТ 25129-82.

Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах». При проектировании выполнен комплекс антисейсмических мероприятий с учетом требований 8-бальной сейсмичности площадки строительства.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Расчетный расход газа составляет – 231,06 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,755 км.

Уровень ответственности объекта строительства – II нормальный (технически сложный).

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям№8379 от 09.12.2019 года, выданных Шымкентским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проектом предусматривается строительство подводящих газопроводов высокого давления до ГРПШ и распределительных газопроводов низкого давления после ГРПШ, к 10-ти пятиэтажным жилым домам нового микрорайона Асар-2 г. Шымкент.

По географическому расположению и по радиусу действия подобранных к установке ШГРП, микрорайон разделен на два условных квартала, которые для каждого из кварталов, предусмотрены установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000.

Точка подключения – существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления проложенный от АГРС-4.

Давление в точке подключения – до 0,45 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 315 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей

Строительство подводящих газопроводов предусматривается с перспективой учёта расходов газа для хозяйственно-бытовых нужд населения, отопления жилого фонда и сосредоточенных потребителей в размере 10%.

Расходы на неучтенные нужды приняты в размере 10% суммарного расхода газа на жилые дома.

Нормы расхода газа

Удельный максимально-часовой расход газа при тепловой способности газа 7600 ккал/м³, тип застройки – многоэтажная с индивидуальными источниками отопления и горячего водоснабжения при норме обеспеченности 20 м² общей площади на 1 человека составляет – 0,45 м^3/чел·час.

Режимы потребления газа и расчетные показатели, по характеру потребления подразделяются на:

- круглогодичные (коммунально-бытовые нужды населения);
- сезонные (отопление жилых домов).

Газопроводы высокого давления до 0,60 МПа

Расчетный расход газа составляет – 231,6 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,147 км.

В проекте предусмотрено, строительство подводящих газопроводов высокого давления до проектируемых ГРПШ в количестве 2 (два) шт. Строительство распределительных газопроводов является вторым этапом газоснабжения.

Для снижения давления газа до требуемых параметров, предусмотрены установка шкафных газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех 10-ти 5-этажных 30-квартирных жилых домов. К установке в кухнях жилых домов приняты бытовая газовая плита и бытовой отопительный котел, внутреннее газоснабжение, который выполнен отдельным проектом.

Трасса газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемых ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 диаметрами 63х5,8 мм и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными (на выходе перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки предусмотрена подземная установка полиэтиленового шарового крана диаметром 63 мм в безколодезной установке, ПЭ кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ предусмотрены установка стальных задвижек диаметрами 50 мм, на ответвлениях к каждому ГРПШ.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски ПФ-115 по ГОСТ 6465-82* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

При пересечении автомобильных дорог, других инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 110х6,6…225х13,4 мм, с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и входа-выхода газопроводов из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ" и изолированного медного провода сечением ПВ-1х2,5 мм² концы которые выведены под ковер.

Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,30 до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Контроль качества стыков подземных полиэтиленовых газопроводов принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 231,6 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,147 км, в том числе:

подземных полиэтиленовых – 0,145 км; надземных стальных – 0,002 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет – 231,6 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,608 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемых ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 диаметрами 63х5,8….125х11,4 мм и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (после ГРПШ до входа в землю и по фасадам жилых домов) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0…114х4,0 мм.

На надземном газопроводе после ГРПШ предусмотрена установка шаровых кранов диаметром 100 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 диаметрами 110х10,0…180х16,4 мм. Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

На одном конце футляра в верхней точке уклона предусматривается установка контрольной трубку, выходящий под защитное устройство.

При пересечений газопровода с кабелем, последнее заключен в футляр из асбестоцементной трубы диаметром 100 мм.

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным

сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5%...2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, опоры окрашиваются в черный цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы среднего давления от 0,005 до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,10 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Общий расчетный расход газа составляет – 231,6 м^3/час.

Общая протяженность газопроводов - 0,608 км, в том числе:

подземных полиэтиленовых – 0,188 км; надземных стальных – 0,420 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотвода используется стержневой молниеприемник высотой 6,0 м на площадке с двумя ГРПШ-07-2У-1, который защищает от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные

(надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Площадка ГРПШ-07-2У-1

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Для газопровода в населенных пунктах класс опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

Согласно письма от 10.04.2020 г. исх. №12-08-03/1532 ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» на отведенном участке строительства отсутствуют скотомогильники и пункты почвенных очагов сибирской язвы в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-эпидемиологических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. № ҚР ДСМ-40.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) разработан ИП Баймахановой Г.

Рабочим проектом предусмотрено строительство трассы наружных газопроводных сетей для газоснабжения десяти 5-ти этажных жилых домов, расположенных по адресу: г.Шымкент, Каратауский район, микрорайон Асар-2, уч.№№ 3196А,3196. Ближайший жилой дом расположен на расстоянии более 50 м от территории стройплощадки.

Воздействие на атмосферный воздух. Проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду. Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит в период проведения строительно-монтажных работ. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: котлы битумные; компрессоры передвижные с ДВС; земляные работы; сварочные работы; лакокрасочные работы; погрузочно-разгрузочные работы; битумные работы; шлифовальная машина; сварка ПЭ труб; газовая резка; агрегаты сварочные; бурильная машина; электростанция передвижная; спецтехника (работа автотранспорта). Выбросы носят кратковременный характер. Валовый выброс от автотранспорта не нормируется в соответствии с п. 6 статьи 28 Экологического кодекса РК и в общий объем выбросов вредных веществ не включен. Максимально-разовые выбросы от передвижных источников учтены при выполнении расчёта рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, чтобы оценить воздействие объекта в целом на окружающую среду.

Расчеты приземных концентраций по веществам при строительстве объекта выполнены на программном комплексе «ЭРА» (версия 2.0) фирмы Логос-плюс, предназначенному для широкого класса задач в области охраны атмосферного воздуха, связанных с расчетами загрязнения атмосферы вредными веществами, содержащихся в выбросах предприятий и Методик расчетов, утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды РК № 100-п от 18.04.08 г. с учетом фона.

По данным справки о фоновых концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе г.Шымкент, выданной филиалом РГП «Казгидромет» по Туркестанской области №31-06-27/32 от 20.02.2019 г. значения существующих фоновых концентраций составляют: диоксид азота – 0,1133 мг/м^3; диоксид серы – 0,0154 мг/м^3, оксид углерода – 4,6723 мг/м^3, взвешенные вещества (пыль) – 0,4289 мг/м^3. По остальным веществам наблюдения не проводятся.

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация загрязняющих веществ не превышает значений 1ПДК. Мероприятия по уменьшению выбросов не предусмотрены.

Строительные работы санитарными правилами не классифицируются и согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Выбросы, определенные на период производства СМР, обоснованы в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников (на период строительства)

Таблица №4

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	0,02173	0,004299
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0,0004766	0,0002257
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,01893366667	0,050704
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00307623333	0,00823935
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00059333333	0,004025
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,00115166667	0,0071385
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0,02031471	0,04436784
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0,035	0,01659
0621	Метилбензол	0,0242	0,00497
0703	Бенз/а/пирен	0,00000001083	0,0000000729
0827	Хлорэтилен	0,00000378	0,0000034

1210	Бутилацетат	0,00468	0,000962
1325	Формальдегид	0,000125	0,000795
1401	Пропан-2-он	0,01014	0,002085
2752	Уайт-спирит	0,035	0,01259
2754	Углеводороды предельные С12-19	0,0064615385	0,020037
2902	Взвешенные вещества	0,06363	0,015176
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,5079	0,6254768
	В С Е Г О:	0,75341653933	0,8176846629

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования г.Шымкент №KZ00VDD00142968 от 27.04.2020г., выданное на период производства СМР, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Строительство и эксплуатация проектируемого газопровода не окажет негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Вблизи участка работ поверхностные водные источники отсутствуют, объект не входит в водоохранную зону. Ближайший поверхностный водный объект протекает на расстоянии более 3-х км.

На период строительства вода используется привозная, которая используется на хозяйственно-бытовые и технические нужды. Расчетный расход водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства составит 16,5 м^3. Объем технической воды определен по ресурсной смете и составит 2,77 м^3. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в изолированный накопитель с последующим вывозом по договору со спец. организацией на городские очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют.

Воздействие на недра. На проектируемой территории площади с залеганием полезных ископаемых отсутствуют. Воздействие на объекты недропользования оказываться не будет.

Отходы производства и потребления. В период производства строительно-монтажных работ образуются различные виды отходов производства и потребления. Весь объем образовавшихся отходов подлежит временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными предприятиями на утилизацию или захоронение.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев и согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Объем образования отходов производства и потребления
(на период строительства)

Таблица №5

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Место временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	0,1356	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,001605	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Тара из-под лакокрасочных материалов	янтарный AD070	0,02376	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0,05		

Строительный мусор	зеленый GG170	по факту	стройплощадка	

В период эксплуатации газопровода отходы не образуются.

Воздействие на земельные ресурсы и почву. До начала строительства в местах возможного загрязнения плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится на специально отведенной площадке и в дальнейшем используется для озеленения прилегающей территории.

Снижение запылённости воздуха при земляных работ будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенного пункта, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействие на растительный и животный мир. В районе строительства отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц также отсутствуют.

Строительство объекта не повредит популяциям редких и эндемичных видов, так как выше упомянутые растения встречаются лишь на пространствах за пределами населенных пунктов.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер.

Вероятность аварийных ситуаций на проектируемом объекте достаточно мала ввиду низкого технического оснащения стройплощадки и отсутствия опасных природных явлений в районе строительства.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.6 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений" и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

характеристика условий строительства;

строительный генеральный план;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: характеристика проектируемых сооружений, организационно-технологическая схема строительства, организация строительной площадки, основные методы производства строительно-монтажных работ, мероприятия по производству в зимнее время, мероприятия по охране труда и техники безопасности, условия сохранения окружающей природной среды и экологической безопасности; мероприятия по контролю качества, календарный план строительства, потребность в рабочих кадрах, потребность в инвентарных зданиях и материально-технических ресурсах, потребность в основных строительных машинах и механизмах, расчет продолжительности строительства.

Продолжительность строительства определена по СН РК 1.03-02-2014г., часть II» Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений, раздел «Непроизводственное строительство; Коммунальное хозяйство; Газоснабжение», Б.5.7 Городские инженерные сооружения.

Общая продолжительность строительства объекта принята 2,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,3 месяца.

Начало работ предусмотрено в 2020 году по письму заказчика (Государственное учреждение "Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент" от 24.01.2020 года №12-08-03/211).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2020 – 100%.

6.7 Сметная документация

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

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2020 года, в связи с приказами Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан **№ 140-нк от 11.12.2019 г. и № 55-нк от 13.03.2020 г.** "Об утверждении нормативных документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам», утверждающим вводящим в действие с **06 апреля 2020 года**.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2019, Изменения и дополнения Выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2019, с учетом изменений и дополнений выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2019, с учетом изменений и дополнений выпуск 18;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 год(Выпуск 1) (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11- 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019. 2020 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2019 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020 год (Выпуск 1);

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2018 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (16 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (6 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ»;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком Государственное

учреждение "Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент" от 14 апреля 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов 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 (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);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018, 2020 г.г

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

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) составляет 99,98%.

Основные экономические показатели

Таблица №6

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018,2020 гг., в том числе: СМР, прочие из них: в текущих ценах 2018 года в текущих ценах 2020 года	млн. тенге	16,692 12,696 3,996 1,214 15,478	18,233 12,593 5,640 2,952 15,281
2	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) определен уровень ответственности объекта;

2) ОПЗ, раздел 1.1, доработан, в состав ОПЗ включены:

- общую ситуационную схему расположение газопроводов;
- перечень проведенных согласовании, указаны номера и дата согласования.

3) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов откорректированы;

Инженерно-геологические изыскания

4) отчет по инженерно-геологическим изысканиям загружен в раздел ПСД;

5) откорректировано техзадание на инженерно-геологические изыскания.;

6) рекомендации по устранению просадочности грунтов;

7) представлен договор на выполнение инженерно-геологических работ, согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

8) представлен отчет на выполнение инженерно-топографических работ, договор, техзадание, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства».

Архитектурно-строительная часть

9) включен в ОПЗ АС раздел;

10) указания выполнить согласно ГОСТ 21.101-97. Указаны материалы и конструкции, включены антисейсмические мероприятия, антикоррозийные мероприятия, степень огнестойкости, согласно ГОСТ 21.101-97;

11) указан уровень ответственности, техническая сложность объекта строительства, согласно «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» утв. приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 г. с изменениями на 20.12.2016 г.);

12) внесены изменения после корректировки смежных разделов СН РК 1.02-03-2011 п.п. 9.6, 10.4* и т.д.

Газопроводы высокого (Г3) и низкого (Г1) давления

13) определен - уровень ответственности раздела;

14) общие указания, откорректированы, рабочее давления и категория, для газопровода высокого давления;

15) общие указания, исключено дублирование данных отчета ИГИ, оставлены только требуемые сведения для прокладки сетей ГСН (виды грунтов, просадочность, сейсмичность), исключены повторяющиеся на всех листах примечания;

16) в общие указания, включен, коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов, с учетом строительства в районе сейсмичностью 8 баллов;

17) планы газопроводов, включен схема блокировки листов, в местах обрыва газопроводов, указана ссылка на номер листа сводки;

18) план газопроводов, указаны размерные привязки к местности, к существующим сооружениям (дороге, линиям ВЛ;

19) план расположение 2-х ГРПШ, указана узлом, с увеличением масштаба, указанием размерных привязок от жилого дома, дороги, с указанием установленной арматуры, входа и выхода газопроводов, ограды и т.д.;

20) профили подземных газопроводов, указаны колонка грунтов, УГВ, норматив, коэффициента прочности ПЭ труб;

21) чертежи установки ГРПШ, типоразмеры труб (низкая сторона), исключена установка стальной задвижки на надземном газопроводе низкого давления;

22) спецификации, Г3 надземные, откорректирована, количество ГРПШ;

23) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям.

Молниезащита

24) в общих указаниях откорректирована ссылка на нормативные документы по молниезащите;

25) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

26) МЗ-2. Указаны размеры ГРПШ-07-2У-1 № 1 и №2, а также расстояния между ними . Откорректирован расчет зоны защиты молниеотвода;

27) спецификация оборудования и материалов откорректирована согласно внесенным изменениям;

28) пояснительная записка., пояснения по разделу откорректированы согласно принятому проектному решению.

Раздел СЭС

29) ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» представлено письмо от 10.04.2020г. исх. №12-08-03/1532 об отсутствии на отводимом участке скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве;

30) из ОПЗ, исключены, утратившие силу СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ», СанПиН РК N 3.01.067-97 «Вода питьевая»;

31) проект организации строительства разработан с учетом требований санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177 в т.ч.: предусмотрено обеспечение работников горячим питанием, спецодеждой и ее стиркой, прохождение работниками, занятого во вредных условиях труда медицинского осмотра.

Оценка воздействия на окружающую среду

32) откорректированы материалы ОВОС и приведены в соответствие с откорректированными разделами ПСД. Расчеты объемов эмиссии на период строительства откорректированы согласно откорректированной смете. Исходные данные, принятые для расчета объемов эмиссии подписаны заказчиком и приложены к разделу. Расчет объема образования ТБО и расчетный расход хоз-питьевого водопотребления откорректированы с учетом уточненных срока строительства и численности рабочих;

33) дополнить сведения по оценке воздействия на водные ресурсы;

34) дополнены сведения по оценке воздействия на земельные ресурсы и почву;

35) дополнены сведения по отходам производства и потребления;

36) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях.

37) откорректирована заявка на получение разрешения на эмиссии в ОС.

Организация строительства

38) пояснительная записка дополнена разделом выбора основных машин и механизмов, участвующих в производстве;

39) предоставлен стройгенплан площадки строительства, с расположением временных зданий и сооружений и площадок временного складирования материалов, расположения основных механизмов;

40) по итогам экспертизы рабочего проекта откорректирована таблица технико-экономических показателей.

Сметная документация

41) сметная документация откорректирована согласно мотивированных замечаний по рабочему проекту.

Мониторинг цен

42) Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» от 14 апреля 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», с изменениями и дополнениями на 20.12.2016 года, утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен, II нормальный (технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», принятые технические решения выполнены согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений»

РП «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение) с учетом внесенных изменений и дополнений **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-эпидемиологических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018г. № ҚР ДСМ-40.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение)» **соответствуют** требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-П.

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

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расчетный расход газа	тыс. м³/год	84,534	84,534
2	Протяженность газопроводов	км	0,755	0,755
3	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018,2020 гг., в том числе: СМР, прочие, из них: в текущих ценах 2018 года в текущих ценах 2020 года	млн. тенге	16,692 12,696 3,996 1,214 15,478	18,233 12,593 5,640 2,952 15,281
4	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196» (газоснабжение)** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа 84,534 тыс. м³/год
2. Протяженность газопроводов 0,755 км
3. Общая сметная стоимость строительства
   в текущих ценах 2018, 2020 г.г. 18,233 млн. тенге,
   в том числе: СМР 12,593 млн. тенге,
   прочие 5,640 млн. тенге.
4. Продолжительность строительства 2,0 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована Государственное учреждение «Управление энергетики и коммунального хозяйства города Шымкент» в соответствии с условиями договора от 14 февраля 2020 года №01-0217.

8.3. При представлении 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, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Шымкент қаласы, Қаратау ауданы, «АСАР-2» ықшам ауданы, 3196А, 3196 учаскесінде орналасқан 5 қабатты он тұрғын үйге инженерлік инфрақұрылым салу» (газбен жабдықтау)** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына **сәйкес келетіндіктен**, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың есептік шығыны	84,534 мың. м³/жыл
2.	Газ құбырларының ұзындығы	0,755 шақырым
3.	Құрылыстың 2018, 2020 жылдардағы ағымдағы бағадағы сметалық құны	18,233 млн. теңге,
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	12,593 млн. теңге,
	тағы басқалары	5,640 млн. теңге.
4.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 14 ақпандағы №01-0217 шарттың талаптарына сәйкес «Шымкент қаласының энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-сі, кепілдік етеді.

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

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Сыдық Ж.К.

И.о. директора департамента

Сагандыков Р.К.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Смагул А.Т.

Эксперт

Бирюкова И.В.

Эксперт

Найденова Г.И.

Эксперт

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Толепбергенов Т.М.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

Номер: KZ00VDD00142968

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 инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов в мкр.Асар-2, участок 3196А, 3196 (газоснабжение)

Местонахождение производственного объекта:

г.Шымкент, Каратауский район мкр.Асар-2, участок №3196А, 3196

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 — Садыков Мурат Манатбекович

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

Место выдачи: **Дата выдачи:** 27.04.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0.75341653933	0.8176846629
Строительство инженерной инфраструктуры для десяти 5-этажных жилых домов, расположенных в г. Шымкент Каратауский район микрорайон «АСАР-2», участок 3196А, 3196 (газоснабжение)	0.75341653933	0.8176846629
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0.00115166667	0.0071385
Уайт-спирит	0.035	0.01259
Пропан-2-он	0.01014	0.002085
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)	0.5079	0.6254768
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0.0064615385	0.020037
Формальдегид	0.000125	0.000795
Хлорэтилен	0.00000378	0.0000034
Углерод	0.00059333333	0.004025
Углерод оксид	0.02031471	0.04436784
Бенз/а/пирен	0.00000001083	0.0000000729
Бутилацетат	0.00468	0.000962
Азот (II) оксид	0.00307623333	0.00823935
Азота (IV) диоксид	0.01893366667	0.050704
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0.06363	0.015176
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.0004766	0.0002257
Метилбензол	0.0242	0.00497
Диметиламинобензолы диметиланилины, ксилидины - смесь мета-, орто- и пара -изомеров)	0.035	0.01659
Железо (II, III) оксиды	0.02173	0.004299
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 май 2020 года, окончание июнь 2020 года.