«Ақтөбе облысы, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т.Жүргенов көшесі,155 мекенжайы бойынша «Ырғыз-Торғай мемлекеттік табиғи резерваты» РММ-нің әкімшілік ғимаратын газ қондырғыларын орнатумен газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша

20.07.2019 ж. № АЭп-0010/19
(оң)

Қ О Р Ы Т Ы НД Ы

ТАПСЫРЫСШЫ:

Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігінің Орман және жануарлар дүниесі комитетінің «Ырғыз-Торғай мемлекеттік табиғи қорығы» республикалық мемлекеттік мекемесі,
Ақтөбе қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИНШАБ» ЖШС,
Ақтөбе қ.

Ақтөбе қ.

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т.Жүргенов көшесі, 155 мекенжайы бойынша «Ырғыз-Торғай мемлекеттік табиғи резерваты» РММ-нің әкімшілік ғимаратын газ қондырғыларын орнатумен газдандыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Актобе Экспертиза Проектов» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

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

З А К Л Ю Ч Е НИЕ

№ АЭп-0010/19 от 20.07.2019 г.
(положительное)

по рабочему проекту
««Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155.**»**

ЗАКАЗЧИК:
Республиканское государственное учреждение «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан
г.Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИНШАБ»,
г. Актобе

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Актобе Экспертиза Проектов».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 19 июня 2019 года № АЭп-0012, между ТОО «Актобе экспертиза проектов» и Республиканским государственным учреждением «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан.

2. ЗАКАЗЧИК: Республиканское государственное учреждение «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИНШАБ» (государственная лицензия на проектную деятельность №17021804, приложение к государственной лицензии № 001 от 27 декабря 2017 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области, I категория), г. Актобе.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 2019 года, утвержденное заказчиком;

акт на право постоянного землепользования на делимый земельный участок, площадью 2,0000 га, кадастровый номер 02-025-002-2021, целевое назначение – строительство комплекса административного здания, расположенный по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, в начале улицы Жургенова, от 12 марта 2010 года №0112291;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №10 от 3 июня 2019 года: выданное главным архитектором Иргизского района;

технический паспорт (Ф-2) кадастровый номер 02:025:002:2021:2 инв.№3092 от 25 мая 2012 года;

письмо заказчика об источнике финансирования объекта и сроках начала строительства исх.№01-4-4/364 от 7 июня 2019 года;

Технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» №03-2019-01452 от 33 мая 2019 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, сроком на 2 года.

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1		
1047-ОПЗ	Книга 1	Общая пояснительная записка.
1047-ПОС	Книга 2	Проект организации строительства.
1047-ПП	Книга 3	Паспорт проекта.
Том 2		
1047-ГСН	Альбом 1	Наружные сети газопровода.
1047-ГСВ	Альбом 2	Внутренние сети газопровода.
Том 3		
1047-ОВОС	Книга 4	Оценка воздействия на окружающую

среду.

1047-СМ Книга 5 Сметный раздел.

5.3 Цель и назначение объекта строительства

Установка газового оборудования и подключение административного здания к газораспределительным сетям.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок, общей площадью 2,0000 га расположен в Актюбинской области, в Иргизском районе в селе Иргиз, на берегу реки Иргиз вблизи автодороги М-32 Самара-Шымкент.

климатический район - III В;
нормативный вес снегового покрова -100 кгс/м²;
нормативный скоростной напор ветра - 38 кг/м2;
расчетная зимняя температура наружного
воздуха наиболее холодной пятидневки (СН РК 2.04-01-2017) –минус 15,1°С;
нормативная глубина промерзания грунтов - 1,8 м;

6.2.5 Инженерное обеспечение, сети и системы

Внутренние сети газопровода

Рабочий проект "Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват" с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155» разработан на основании технических условий №03-2019-01452 выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймақ" требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Объект относится к объектам I (повышенного) уровня ответственности.

Газовое оборудование в существующей котельной:

Газовый котел Buran Boiler 2035 RD/RG с газовой горелкой BLU 350 - 2шт. Vn=28,9 х 2 =57,8 м³/час.

Общий потребляемый расход газа всего газопотребляющего оборудования составляет Vn=57,8 м³/час.

Внутренний газопровод низкого давления прокладывается из стальных электросварных труб диаметрами ∅159х4,5мм, ∅57х3,0мм по ГОСТ 10704-91 и водогазопроводных труб диаметром ∅20х2,5мм по ГОСТ 3262-75.

До узла учета газа на газопроводе диаметром ∅57 установлен клапан термочувствительный запорный КТЗ 001-50 диаметром ∅50. Клапан термочувствительный запорный КТЗ 001-50 предназначен для защиты газового оборудования от взрыва в случае пожара, он автоматически прекращает подачу газа к газопотребляющим приборам при возникновении пожара.

Для учета потребляемого газа устанавливаем бытовой счетчик G40.

Проектируемый газовый счетчик соответствует условию расчета требуемого расхода газа.

Параметры измеряемой среды - температура от минус 30°С до плюс 60°С. Диапазон измерения расхода газа 0,4 м³/ч до 65,0 м³/ч . Межповерочный интервал 8 лет.

Для автоматического отключения и подачи газа предусматривается установка электромагнитного клапана типа КЗГЭМ диаметром ∅50мм срабатывающий от датчика загазованности СЗ-1 (на природный газ) и СЗ-2 (на угарный газ).

Газопровод внутри котельной проложить открыто. Для предотвращения попадания газа в топку котлов и продувки системы перед пуском предусмотрен продувочный газопровод, который выводится выше крыши на 1,0 м. После отключающего устройства на продувочном трубопроводе следует предусмотреть штуцер с краном для отбора пробы газа.

В нижней части двери оставить зазор между дверью и полом S=0,02 м². В помещение, где устанавливаются газовое оборудование, предусмотрено естественное освещение и вентиляция вент.канал диаметром ∅200мм и не ниже 20 см от потолка. Вентиляция должен быть не менее 3-кратного воздухообмена в час. Двери помещения должны открываться наружу. Оконные проемы должны обеспечивать не менее 30% естественного освещения помещения. Двери помещения должны открываться наружу.

Допускные стыки и сварные соединения внутренних газопроводов подлежат механические испытаниям. Стыки отбирают в период производства сварочных работ, в количестве 0,5% общего числа стыковых соединений, сваренных каждым сварщиком, но не менее 2 стыков.

Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996.

Контроль выполненных работ включает:

проверку соответствия трубопроводов, газоиспользующего и газового оборудования проекту и требованиям нормативных документов внешним осмотром и измерениями;

механические испытания стыковых соединений трубопроводов в соответствии с требованиями ГОСТ 6999;

испытания газопровода и газового оборудования на герметичность.

Нормы испытаний внутреннего газопровода низкого давления в котельных выполнить давлением 0,01 МПа в течении 1 часа согласно табл.17 МСН 4.03-01-2003.

Наружные сети газопровода

Данным проектом разработаны чертежи наружного газопровода для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87 с теплотворной способностью Q=31,8 МДж/м³ (7600 Ккал/м³) по объекту: «Газснабжение административного здания «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват" с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155» разработан на основании технических условий №03-2019-01452 выданных АПФ АО "КазТрансГаз Аймақ" требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

В качестве подосновы, для разработки наружного газопровода, использована топографическая съемка и материалы инженерно-геологических изысканий выполненных ТОО "Иншаб" в 2019 году.

Объект относится к объектам II (нормального) уровня ответственности.

Точка подключения существующий газопровод низкого давления, проложенный в надземном исполнении.

Диаметр газопровода в точке подключения ∅ 57мм.

Давление газа в точке подключения Р=300 мм.вод.ст.

Врезка надземного газопровода в действующий осуществляется трубопроводом, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80 диаметром ∅ 57/∅ 57.

Проектируемый надземный газопровод низкого давления принят из стальных электросварных труб диаметром ∅ 57х3,0мм по ГОСТ 10704-91. Проектируемый надземный газопровод прокладывается на опорах диаметром ∅ 57х3,0мм по ГОСТ 10704-91. При прокладке надземного газопровода высоту опор принимаем Н=2,2м.

Ввод газопровода предусмотрен непосредственно в существующее помещение котельной. При вводе в котельную для подачи газа проектом предусмотрен установка отключающего устройства - кран шаровый диаметром ∅ 50.

Допускные стыки и сварные соединения надземных газопроводов подлежат механические испытаниям. Стыки отбирают в период производства сварочных работ, в количестве 0,5% общего числа стыковых соединений, сваренных каждым сварщиком, но не менее 2 стыков. Стыки стальных газопроводов испытывают на статическое растяжение и на изгиб или сплющивание по ГОСТ 6996.

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением стальных газопроводов согласно МСН 4.03-01-2003 табл.17 принимают:

для надземного газопровода низкого давления испытательное давление 0,3МПа с продолжительностью в течении 1 часа.

Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-85* желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с требованиями СНиП 2.01.19-2004.

Перед испытанием газопровода на герметичность выполнить очистку его внутренней полости воздухом (продувка).

Актобе экспертиза проектов

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите», СН РК 2.02-01-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Класс конструктивной пожарной опасности – СО.

Площадки строительства обустроены средствами безопасности – комплексами оборудования и устройств, включающих спасательные, сигнальные, противопожарные и другие средства безопасности, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала при ведении работ.

Принятые в рабочем проекте планировочные решения, а также расположение и габариты дверных проемов обеспечивают эвакуацию людей в случае пожара. В отделке помещений на путях эвакуации использованы несгораемые отделочные материалы.

Несущие и ограждающие конструкции обеспечивают II степень огнестойкости. Основные конструкции: наружные и внутренние стены, плиты перекрытия, перегородки предусмотрены несгораемые.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду выполнен на основе рабочего проекта, разработанного ТОО «Иншаб».

Оценка воздействия на атмосферный воздух

При газоснабжении источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- Лакокрасочные работы - ист.6001;
- Сварочные работы - ист.6002;
- Газовая сварка - ист.6003;
- Машина шлифовальная - ист.6004;

На период эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- Котел Buran Boiler-2035 RD/RG – ист.0001;
- Неплотности оборудования - ист.6001;

На период газоснабжения определены 14 источников выброса загрязняющих веществ, все источники – неорганизованные, на период эксплуатации определены 2 источника выброса загрязняющих веществ, один из которых - организованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

- при строительстве - 0.009670029 т/год,
- при эксплуатации - 3.91642486 т/год.

Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным методикам.

Актобе Экспертиза Проектов

Таблица 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период газоснабжения

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2019 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Газоснабжение	6002			0.0057	0.002118	0.0057	0.002118	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)								
Газоснабжение	6002			0.000658	0.0002447	0.000658	0.0002447	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Газоснабжение	6003			0.0044	0.000247	0.0044	0.000247	2019
(0304) Азот (II) оксид	(6)							
Газоснабжение	6003			0.000715	0.00004015	0.000715	0.00004015	2019
(0616)Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Газоснабжение	6001			0.225	0.0009225	0.225	0.0009225	2019
(0621) Метилбензол (353)								
Газоснабжение	6001			0.413	0.001488	0.413	0.001488	2019
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Газоснабжение	6001			0.00286	0.00001008	0.00286	0.00001008	2019
(1119) 2-Этоксиэтанол (1526*)								
Газоснабжение	6001			0.0001925	0.000000679	0.0001925	0.000000679	2019

Актобе экспертиза Проектов

газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Ж ургенова, 155.»

(1210) Бутилацетат (110)							
Газоснабжение	6001		0.08	0.000288	0.08	0.000288	2019
(1401) Пропан-2-он (478)							
Газоснабжение	6001		0.1733	0.000624	0.1733	0.000624	2019
(2750) Сольвент нафта (1169*)							
Газоснабжение	6001		0.00793	0.000028	0.00793	0.000028	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)							
Газоснабжение	6001		0.03125	0.00021527	0.03125	0.00021527	2019
(2902) Взвешенные частицы (116)							
Газоснабжение	6001		0.0825	0.00039765	0.0825	0.00039765	2019
	6004		0.0058	0.00188	0.0058	0.00188	2019
(2930) Пыль абразивная (1046*)							
Газоснабжение	6004		0.0036	0.001166	0.0036	0.001166	2019
Итого по неорганизованным источникам:			1.0369055	0.009670029	1.0369055	0.009670029	
Всего по предприятию:			1.0369055	0.009670029	1.0369055	0.009670029	

Актобе Экспертиза Проектов

Таблица 2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2019 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Эксплуатация	0001			0.0406	0.712	0.0406	0.712	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Эксплуатация	0001			0.0066	0.1157	0.0066	0.1157	2019
(0330) Сера диоксид (526)								
Эксплуатация	0001			0.000543	0.00953	0.000543	0.00953	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
Эксплуатация	0001			0.151	2.647	0.151	2.647	2019
Итого по организованным источникам:				0.198743	3.48423	0.198743	3.48423	
Неорганизованные источники								
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Эксплуатация	6001			0.0003261	0.0102847	0.0003261	0.0102847	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								

АктобеЭкспертизаПроектов

Эксплуатация	6001			0.013377	0.42187	0.013377	0.42187	2019
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	6001			0.000001405	0.00004016	0.000001405	0.00004016	2019
Итого по неорганизованным				0.013704505	0.43219486	0.013704505	0.43219486	
источникам:								
Всего по предприятию:				0.212447505	3.91642486	0.212447505	3.91642486	

Актобе Экспертиза Проектов

Заключение № АЭп-0010/19 от 20.07.2019 г. по рабочему проекту ««Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Ж ургенова, 155.»

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от «20» марта 2015 года №237 должна быть разработана СЗЗ.

1) На период строительства

В связи с кратковременностью, а также с неопределенностью нахождения источников загрязнения, при проведении работ на участке строительства (как отдельных источников, так и их взаимного расположения), на период ведения строительных работ санитарно-защитная зона не разрабатывается.

2) На период эксплуатации

Согласно Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов" п.13. Производство электрической и тепловой энергии при сжигании минерального топлива, п.п. 6. 6) при установлении минимальной величины СЗЗ от всех типов котельных тепловой мощностью менее 200 Гкал, работающих на твердом, жидком и газообразном топливе, при максимальных разо-вых концентрациях загрязняющих веществ от отдельно стоящих котельных, не превышаю-щих ПДК для населения СЗЗ не менее 50 м.

Водные ресурсы

При строительстве объекта для производственных нужд вода используется привозная из водоисточников, организованных для забора воды, по договору.

Для питьевых нужд вода используется бутилированная.

При обустройстве предусматривается сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды будут вывозиться спецавтотранспортом по договору.

Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды определен по нормам водопотребление в соответствии СП РК 4.01-101-2012, с изменениями от 25.12.2017, «Внутренний водопровод и канализация зданий. Согласно данному документу удельное хозяйственно-бытовое водопотребление на одного человека принято 0,11 м3/сут. Расчёт водопотребления на период ведения работ представлен в таблице.

Таблица 3

Расчёт водопотребления на период ведения строительных работ

Специфика потребления	Количество человек	Суточная норма (на единицу)	Количество дней	Потребление, м3/год	Водоотведение, м3/год
Пит. нужды	2	0,020	30	1,2	
Хоз.бытовые нужды	2	0,11	30	6,6	6,6
Технические нужды				3,4	
Всего				11,2	6,6

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит – 11,2 м3 , из них:

- ✓ питьевого назначения – 1,2 м3/период работ;
- ✓ хоз-бытового назначения – 6,6 м3/период работ;
- ✓ технического назначения – 3,4 м3/период работ.

Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации не предусмотрен.

В результате газоснабжения загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится.

Отходы производства и потребления

На период газоснабжения образуются следующие виды отходов:

твёрдо-бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности –GO060) – образуются в результате жизнидеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительный мусор (зеленый уровень опасности –GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительные отходы по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности –GA090) – отходы образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

тара из-под лакокрасочных материалов (янтарный уровень опасности –AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, ветошь, испачканная краской, тара из-под лаков, красок). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

Таблица 4

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период газоснабжения

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	**3,4319**	**-**	**3,4319**
В т.ч. отходов производства	**3,4194**	**-**	**3,4194**
Отходов потребления	**0,0125**	**-**	**0,0125**
Янтарный уровень опасности			
Использованная тара ЛКМ	0,0052	-	0,0052
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,0125	-	0,0125
Строительный мусор	3,4125	-	3,4125
Огарки сварочных электродов	0,0017	-	0,0017

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается.

Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Заявление об экологических последствиях выполнено в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года №212, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п, Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года №110-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом «Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155» предусматривается установка газового оборудования к административному зданию и соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» № 209 от 16 марта 2015 года, СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № 177 от 28 февраля 2015 года, СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства (ПОС) на основании задания на проектирование разрабатывался в составе рабочего проекта.

Расчет нормативной продолжительности произведен, в соответствии с СП РК 1.03-102- 2014 «Нормативная продолжительность и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» нормативная продолжительность строительства -1.0 месяц, в том числе подготовительный период – 0,2 месяца.

Продолжительность строительства может уточняться в ППР, согласно графику реализации проекта.

Начало строительства – август 2019 года, согласно письму заказчика 01-4-4-345 от 30 мая 2019года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ (с учетом изменений и дополнений от 14.12.2018г. №257-нқ), на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств

субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019 II квартал) от 06.03.2019г. по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-14;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-14;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-14;

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2018;

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ (с учетом изменений и дополнений от 14.12.2018г. №257-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ (с учетом изменений и дополнений от 14.12.2018г. №257-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 (с учетом изменений и дополнений от 14.12.2018г. №257-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации ТОО «Актобе Экспертиза проектов» в рабочий проект «Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область,

Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155» внесены следующие изменения и дополнения:

Сметный раздел:

1. Откорректирована сметная документация согласно сметно-нормативной базе в текущих ценах 2019 года (редакция 2019.1) от 08.05.2019;

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с п. 9 раздела 2 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», заказчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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

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

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

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

Принятые проектные решения, с учётом внесённых изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Таблица 5

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Примечание (+ увел. -умен.)
			заявлен-ные	рекоменд. к утвержд.	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	5581,494 1004,741 3222,321 1354,432	5581,494 1004,741 3222,321 1354,432	0,00 0,00 0,00 0,00
9	Продолжительность строительства. В том числе подготовительный период	мес.	1 0,2	1 0,2	-

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155» соответствует требованиям

нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

общая сметная стоимость строительства	- 2,0000 га;
в текущих ценах 2019 года,	- 5581,494 млн. тг
в том числе: СМР	- 1004,741 млн.тг
оборудование	- 3222,321 млн.тг
прочие затраты	- 1354,432 млн.тг
Продолжительность строительства, в том числе	- 1,0 мес;
подготовительный период	- 0,2 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Республиканским государственным учреждением «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства Республики Казахстанв соответствии с условиями договора от 19 июня 2019 года № АЭп-0012.

3. Настоящее экспертное заключение является основанием для утверждения рассмотренной проектно-сметной документации, согласно ст. 64-1 Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242 «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан».

4. Заказчик при приёмке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

5. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т.Жүргенов көшесі,155 мекенжайы бойынша «Ырғыз-Торғай мемлекеттік табиғи резерваты» РММ-нің әкімшілік ғимаратын газ қондырғыларын орнатумен газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жер телімінің ауданы	- 2,0000 га;
Ағымды 2019 жылғы бағасындағы құрылыстың жалпы сметалық құны,барлығы	- 5581,494 млн. тг
соның ішінде құрылыс монтаж жұмыстары	- 1004,741 млн.тг
жабдықтар	- 3222,321 млн.тг
басқа да шығындар	- 1354,432 млн.тг
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 1,0 ай;

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 19 маусымдағы № АЭп-0012 шартының талаптарына сәйкес Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігінің Орман және жануарлар дүниесі комитетінің «Ырғыз-Торғай мемлекеттік табиғи қорығы» республикалық мемлекеттік мекемесі кепілдік береді.

3. «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі туралы» Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 16 шілдедегі № 242 Заңның 64-1 бабына сәйкес осы сараптамалық қорытынды қаралған жобалау-сметалық құжаттаманы

бекіту үшін негіз болып табылады.

4. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

5. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Алиев М.Г.

Директор

Тулегенов Е.Б.

Эксперт

Сыдык Д.С.

Эксперт

Нагашибаева А.К.

Эксперт

Абишев Д.А.

Эксперт

Номер: KZ33VDD00123071

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение ~~«Управление природных ресурсов и регулирования~~ природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Республиканское государственное учреждение "Иргиз-Тургайский государственный природный резерват" Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан 030400, Республика Казахстан, Актюбинская область, Иргизский район, Иргизский с.о., с.Иргиз, улица Темирбека Жургенова, дом № 141,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030840005542

Наименование производственного объекта: «Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз-Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155.

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Иргизский район, Иргизский с.о., с.Иргиз Т.Жургенова, 155

Актюбинская область, Иргизский район, Иргизский с.о., с.Иргиз Т.Жургенова, 155

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 управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 17.07.2019 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:	1,249353005	3,926094889
Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз- Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155 (газоснабжение	1,0369055	0,009670029
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,413	0,001488
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000658	0,0002447
Железо (II, III) оксиды	0,0057	0,002118
Пропан-2-он	0,1733	0,000624
Уайт-спирит	0,03125	0,00021527
Сольвент нафта	0,00793	0,000028
Пыль абразивная	0,0036	0,001166
Азота (IV) диоксид	0,0044	0,000247
Азот (II) оксид	0,000715	0,00004015
2-Этоксиэтанол	0,0001925	0,000000679
Бутан-1-ол	0,00286	0,00001008
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,225	0,0009225
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0883	0,00227765
Бутилацетат	0,08	0,000288
Газоснабжение административного здания РГУ «Иргиз- Тургайский государственный природный резерват» с установкой газового оборудования по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова, 155 (эксплуатация)	0,212447505	3,91642486
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,013377	0,42187
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000001405	0,00004016
Углерод оксид	0,151	2,647
Азот (II) оксид	0,0069261	0,1259847
Азота (IV) диоксид	0,0406	0,712
Сера диоксид	0,000543	0,00953
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.