«Казхром» ТҰК» АҚ филиалы Дөң ТКБК «Қазақстан тәуелсіздігінің 10 жылдығы» шахтасы «Клетті» оқпанының калориферлік ауа жылыту қондырғыларын газбен жабдықтау»

жұмыс жобасы бойынша

27.07.2020 ж. № 04-0186/20

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Казхром» трансұлттық компания» акционерлік қоғамының филиалы - «Дөң тау-кен байыту комбинаты», Хромтау қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«Строн-Холдинг» ЖШС, Қостанай қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Казхром» ТҰК» АҚ филиалы Дөң ТКБК «Қазақстан тәуелсіздігінің 10 жылдығы» шахтасы «Клетті» оқпанының калориферлік ауа жылыту қондырғыларын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0186/20 от 27.07.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром»

ЗАКАЗЧИК:
«Донской горно-обогатительный комбинат»-
филиал акционерного общества
«Транснациональная компания «Казхром»,
город Хромтау

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Строн-Холдинг»,
город Костанай

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0632 от 30.04.2020 г., между РГП «Госэкспертиза» и «Донской горно-обогатительный комбинат» - филиал акционерного общества «Транснациональная компания «Казхром».

2. ЗАКАЗЧИК: «Донской горно-обогатительный комбинат» - филиал акционерного общества «Транснациональная компания «Казхром», г. Хромтау.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Строн-Холдинг», государственная лицензия №17014245 от 09.08.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

техническое задание от 12.07.2018 года и приложение к техническому заданию от 04.02.2020 года, утвержденное заказчиком;

постановление акима Хромтауского района №164 от 25.05.2015 года о разделении целевого назначения земельных участков;

акт на право частной собственности на земельный участок №0008265 от 18.08.2015 года с кадастровым номером 02-034-026-006, площадью 4518,9450 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ51VUA00074724 от 04.05.2019 года, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

эскизный проект, согласованный ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 08.07.2020 года;

технический отчет по топографическим изысканиям от 2019 года, выполненный ТОО «Строн-Холдинг» (государственная лицензия №14001207 от 29.01.2014 года);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям от 2019 года, выполненный ТОО «Строн-Холдинг» (государственная лицензия №140011207 от 29.01.2014 года);

протокол общественных слушаний по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром» от 25.12.2019 года;

справка об отсутствии зеленых насаждений на промплощадке ствола «Клетевой» от 26.04.2019 года, выданная заказчиком;

радиационный мониторинг за январь, февраль, март 2019 года, выданный начальником ЦАиС;

письмо №KCR00101-400-ECP-ROK-LET-0002 от 29.06.2020 года о перспективе потребления газа, выданное ТОО «ЕРГ Кэпитэл Проджектс»;

письмо №26/8459 от 16.09.2019 года о том, что источником финансирования являются собственные средства, выданное заказчиком;

письмо №KCR00101-400-ECP-ROK-LET-0001 от 29.06.2020 года о начале строительства в сентябре – октябре 2020 года, выданное ТОО «ЕРГ Кэпитэл Проджектс».

Технические условия:

№1407 от 27.10.2017 года на присоединение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

б/н от 02.08.2019 года на подключение газораспределительного шкафа, выданные ТОО «ЕРГ Кэпитэл Проджектс».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №3Т-Т-68 от 02.07.2020 года о том, что рабочий проект не подлежит согласованию, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

мотивированный отказ №KZ79VQR00019010 от 08.01.2020 года на согласование рабочего проекта, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК по Актюбинской области»;

лист согласований с заинтересованными организациями (альбом ГСН-лист 3, альбом ЭС-лист 3):

и.о. главного энергетика «Донской горно-обогатительный комбинат» - филиал акционерного общества «Транснациональная компания «Казхром»;

и.о. ЗТДОП «Донской горно-обогатительный комбинат» - филиал акционерного общества «Транснациональная компания «Казхром»;

ГУ «Хромтауский районный отдел ЖКХ»;

ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры градостроительства и строительства».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки КР, ГСН, ЭС;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ТОО «Строн-Холдинг»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение газоснабжением калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром» в результате строительства наружных сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в Хромтауском районе Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III В;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,88 м;

сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям от 2019 года выполнен ТОО «Строн-Холдинг».

В административном отношении участок изысканий относится к территории Хромтауского района с центром г.Хромтау Актюбинской области. Участок проектируемого строительства расположен в 5-7 км на юго-восток от г.Хромтау.

На исследуемой площадке пробурено 3 скважины глубиной 5,0 п.м.

На основании полевого визуального описания грунтов, подтвержденного результатами лабораторных испытаний, проведено разделение грунтов, слагающих район работ на инженерно-геологические элементы в стратиграфической последовательности их залегания:

насыпной грунт - представлен суглинком, твердой консистенции, щебнем, песком, строительным мусором. Вскрыт скважиной №3 с поверхности земли до глубины 0,60 м, мощностью 0,60 м;

почвенно-растительный слой - представлен гумусированным суглинком с корнями растений вскрывается скважинами повсеместно кроме скважины №3 с поверхности земли до глубины 0,10 м, мощностью 0,10 м;

ИГЭ №1 - суглинок, от бурого до зеленовато-серого цвета, от твердой до тугопластичной консистенции с включением линз песка, рухляка и щебня выветрелых коренных пород до 25%, со следами ожелезнения, вскрытая мощность составляет 0,50-4,40 м;

ИГЭ №2 - песок средней крупности с включением прослоек бурой глины до 20-30 см, влажный, со следами ожелезнения. Вскрыт скважиной №1, мощность слоя 1,20 м;

ИГЭ №3 - шебенистый грунт с суглинистым заполнителем до 30%, твердой консистенции, со следами ожелезнения. Вскрыт скважиной №2 с глубины 3,30 м, мощность слоя 1,70 м.

Основанием площадки под пункт редуцирования газа являются грунты ИГЭ №1 – суглинок с расчетными характеристиками в водонасыщенном состоянии: плотность PII=1,73 г/см^3; угол внутреннего трения FII=22°; сцепление CII=17 кПа; модуль деформации EII=8,5 МПа.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали – «высокая».

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты слабо и сильно агрессивные к бетону на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком портландцементе.

Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты средне и сильно неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на участке изысканий до глубины 5,0 м скважинами не вскрыты.

Сейсмичность площадки строительства на грунтах II-й категории по сейсмическим свойствам в условиях необводненности геолого-литологического разреза принимается равным 6 баллам по шкале Рихтера.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Рабочим проектом предусмотрено размещение пункта редуцирования газа на площадке с размерами в плане 4,1х8,4 м.

Под проектируемый пункт редуцирования газа предусмотрена опорная площадка - рамная конструкция с размерами в плане 1,55х2,25 м.

Рамная конструкция, стойки предусмотрены из швеллера с параллельными поясами по ГОСТ 8240-97 №18П, марка стали С245 по ГОСТ 27772-2015.

Монтажная сварка элементов производится по ГОСТ 5264-80 электродами типа Э-42А ГОСТ 9467-75.

Фундаменты под пункт редуцирования газа – монолитная железобетонная плита толщиной 400 мм. Бетон класса В15, W4, F50 на портландцементе. Арматура верхней и нижней сеток фундаментной плиты принята по ГОСТ 23279-2012 диаметрами 10AIII(A400) с ячейкой 100х100 мм.

Фиксаторы в фундаментной плите выполнены по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12 AI(A240) с шагом 700 мм.

Под фундаментной плитой предусмотрена подготовка из бетона класса В7,5, W4 по щебеночной подготовке.

Основанием фундаментов служат грунты ИГЭ №1 - суглинок от твердой до тугопластичной консистенции с включением линз песка, рухляка и щебня выветрелых коренных пород, с расчетными характеристиками в водонасыщенном состоянии: плотность PII=1,73 г/см^3; угол внутреннего трения FII=22°; сцепление CII=17 кПа; модуль деформации EII=8,5 МПа.

Опора под газопровод диаметром 219х3,0 мм – стойка из трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5 мм высотой 1, 0 м от поверхности земли до низа трубы газопровода. Для фиксации и крепления газопровода приняты хомуты по ГОСТ 24137-80.

Фундамент под опоры газопровода принят из бетона класса В7,5, W4, F100 с глубиной заложения 1,10 м от уровня земли. Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка по уплотненному грунту.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки под пункт редуцирования газа высотой 1,60 м с калиткой.

Стойка ограждения – профили стальные гнутые замкнутые по ГОСТ 30245-2012 сечением 80х80х4 мм с опорной пластиной по ГОСТ 19903-2015 толщиной 5 мм. Панель ограждения – стальная рама из равнобокого уголка по ГОСТ 8509-93 сечением 50х50х5 мм и сетки по ГОСТ 5336-80 №2.

Фундамент под стойку ограждения принят из бетона класса В15, W4, F100 с глубиной заложения 0,60 м от уровня земли. Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка по уплотненному грунту.

Антикоррозионная защита

Все стальные закладные и соединительные элементы покрываются эмалью ХВ-124 по ГОСТ 10144-89 за два раза по двум слоям грунтовки ФЛ-03К по ГОСТ 9109-81.

Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты из бетона на портландцементе по ГОСТ 10178-85.

Все неоговоренные в рабочем проекте мероприятия по антикоррозийной защите предусматриваются в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Рабочим проектом разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа высокого давления с теплотворной способностью Q=7600 ккал/м^3 на основании технического задания, технических условий №1407 27.10.2017 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», требований МСН 4.03-01-2003,

СН РК 4.03-01-2011, материалов инженерно-геологических изысканий. В качестве подосновы для разработки наружного газопровода использована топографическая съемка.

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления к зданию, в котором расположены калориферные воздухонагревательные установки. Точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления в районе данного объекта. Давление газа в точке подключения: проектное давление - 1,2 МПа, рабочее давление - 0,6 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - 426 мм.

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб для газоснабжения SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 в надземном исполнении.

Для снижения давления газа с высокого 0,6-1,2 МПа до высокого 0,5 МПа, предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-15-1ВУ1 с катушкой под счетчик газа DELTA G-65O. В ГРПШ предусмотрена установка регулятора давления РДГ-80В с максимальной пропускной способностью при Рвх = 1,2 МПа -14600 м³/ч, при Рвх = 0,6 МПа - 6750 м³/ч.

Счетчик DELTA G-65O (Qmin=10,0 м³/ч; Qmax=1000,0 м³/ч) установлен на входе в ГРПШ на газопроводе высокого давления. Корректор объема газа EK280 предназначен для приведения рабочего объема газа, прошедшего через счетчик, к стандартным условиям (давление газа - 760 мм. рт.ст., температура газа плюс 20ºС) путем вычисления коэффициента сжимаемости газа по ГОСТ 30319.2-2015 и коэффициента коррекции с использованием измеренных значений давления, температуры газа и введенных параметров газа. Для дистанционного сбора данных используется: программное обеспечение, предназначенное для передачи по GSM каналу с помощью интерфейса постоянного подключения RS485.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в рабочем проекте, согласно требований СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005 предусмотрена установка отключающих устройств надземного исполнения - стальные задвижки на входе и выходе из ГРПШ и на выходе из земли. Укладка полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,0 м до верха трубы на песчаное основание толщиной 10 см с последующей присыпкой песчаным грунтом на 20 см выше верха трубы.

Соединение полиэтиленовых труб газопровода предусмотрено - сваркой «встык» с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусмотрено с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух рабочим проектом предусмотрена укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». Для возможности обнаружения трассы полиэтиленового газопровода на линейных участках рабочим проектом предусмотрена укладка провода-спутника.

Надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры-стойки предусмотрено окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, также по вертикали от инженерных коммуникаций до стального газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013.

Общая протяженность газопровода по плану - 499,7 м, в том числе:

подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 488,0 м;

подземного стального газопровода высокого давления - 3,5 м;

надземного стального газопровода высокого давления - 8,2 м.

Электротехнические решения

Электроснабжение ГРПШ

Рабочий проект электроснабжения разработан на основании:

технического задания, утвержденного заказчиком;

технических условий б/н от 02.08.2019 года, выданных ТОО «ЕРГ Кэпитэл Проджектс».

По степени надежности электроснабжения объект относится к потребителю третьей категории. Источником электроснабжения является существующая КТП-6/0,4 кВ.

Электроснабжение объекта от КТП-6/0,4 кВ выполнено самонесущим изолированным проводом марки СИП-4 2х16 мм по существующим опорам до концевой опоры, далее от концевой опоры до ГРПШ проложен кабель марки ВВГнг 3х6 мм² в ПНД трубе диаметром 20 мм.

Общая протяженность линии 0,23 кВ – 105 м.

Основные показатели:

категория электроснабжения	III;
напряжение сети, В	380/220;
установленная мощность, кВт	1,0;
расчетная мощность, кВт	0,95;
коэффициент мощности cos φ	0,95.

Молниезащита и заземление ГРПШ

В качестве молниеотвода использована металлическая опора высотой 6,5 м из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 0,5 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из круглой стали ГОСТ 2590-2006 длиной 3,0 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. ГРПШ присоединена с контуром заземления полосовой сталью 25х4 мм.

Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;
отключения других линий или оборудования от испытываемых;
используемое испытательное оборудование и т. д.;
протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Строн-Холдинг».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001- битумоплавильная установка, источник 6001- земляные работы, источник 6002 – пересыпка щебня, источник 6003 - сварочные работы, источник 6004 – газосварочный аппарат, источник 6005- лакокрасочные работы, источник 6006 – сварка полиэтиленовых труб, источник 6007- станок для резки арматуры, источник 6008- шлифовальный станок, источник 6009 – дрель электрическая, источник 6010 – бурильно-крановая машина.

В период строительства определены 11 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 1- организованный, 10 – неорганизованных.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001 – предохранительный сбросной клапан, источник 6002- неплотности газопровода.

На проектируемом объекте на период эксплуатации определены 2 источника выброса загрязняющих веществ, из них: 1 - организованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составят:
при строительстве - 0,35874280 т/пер.;
при эксплуатации- 0.001960021 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство, цех, участок	Номер источника выброса	Выбросы загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		на период строительства		ПДВ		
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота диоксид								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	0,00185	0,0000002	0,00185	0,0000002	2020
(0304) Азота оксид								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	0,00030	0,00000004	0,00030	0,00000004	2020
(0330) Сера диоксид								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	0,00772	0,000001	0,00772	0,000001	2020
(0337) Углерод оксид								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2020
(2902) Взвешенные вещества								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	0,00023	0,00000003	0,00023	0,00000003	2020
(2754) Углеводороды С12-С19								
Битумоплавильная установка	6007	-	-	1,17284	0,000152	1,17284	0,000152	2020
Итого по организованным		-	-	*1,182941*	*0,00015427*	*1,182941*	*0,00015427*	
Неорганизованные источники								

(0123) Железа оксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,03084	0,00033	0,03084	0,00033	2020
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00287	0,000028	0,00287	0,000028	2020
(0301) Азота диоксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00233	0,00002	0,00233	0,00002	2020
Газосварочные работы	6004	-	-	0,00617	0,000141	0,00617	0,000141	2020
(0337) Углерод оксид								
Сварочные работы	6003	-	-	0,01478	0,00017	0,01478	0,00017	2020
Сварка ПЭТ	6006	-	-	0,00001	0,000001	0,00001	0,000001	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00094	0,000013	0,00094	0,000013	2020
(0344) Фториды неорганические плохорастворимые								
Сварочные работы	6003	-	-	0,00239	0,000034	0,00239	0,000034	2020
(0616) Ксилол								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	1,23617	0,00367	1,23617	0,00367	2020
(0621) Толуол								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	1,09361	0,00974	1,09361	0,00974	2020
(0827) Винилхлорид								
Сварка ПЭТ	6006	-	-	0,000004	0,0000003	0,000004	0,0000003	2020
(1210) Бутилацетат								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,21167	0,00189	0,21167	0,00189	2020
(1401) Ацетон								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,45861	0,00408	0,45861	0,00408	2020
(2752) Уайт-спирит								
Лакокрасочные работы	6005	-	-	0,32494	0,00134	0,32494	0,00134	2020
(2902) Взвешенные вещества								
Станок для резки арматуры	6007	-	-	0,00014	0,00000003	0,00014	0,00000003	2020
Шлифовальный станок	6008	-	-	0,00520	0,00013	0,00520	0,00013	2020
Дрель электрическая	6009	-	-	0,00140	0,0000002	0,00140	0,0000002	2020
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Земляные работы	6001	-	-	2,94000	0,30176	2,94000	0,30176	2020
Пересыпка материалов	6002	-	-	0,58077	0,033186	0,58077	0,033186	2020
Сварочные работы	6003	-	-	0,00158	0,000015	0,00158	0,000015	2020
Буровые работы	6010	-	-	0,16000	0,00196	0,16000	0,00196	2020
(2930) Пыль абразивная								
Шлифовальный станок	6008	-	-	0,00320	0,00008	0,00320	0,00008	2020
Итого по неорганизованным		-	-	7,077624	0,35858853	7,077624	0,35858853	
Всего по предприятию:		-	-	8,260565	0,35874280	8,260565	0,35874280	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2020 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Сбросной клапан	0001			-	0.00127		0.00127	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Сбросной клапан	0001			-	0.00000001		0.00000001	2020
Итого по организованным					*0.00127001*		*0.00127001*	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Неплотности газопровода	6001			0.000022	0.00069	0.000022	0.00069	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Неплотности газопровода	6001			0.00000000023	0.000000011	0.00000000023	0.000000011	2020

Итого по неорганизованным:					0.000690011		0.000690011	
Всего по предприятию:				0.00002200023	0.001960021	0.00002200023	0.001960021	

На период эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблицах «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п.5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. На расстоянии более 2000 м от участка проектируемых работ протекает река Жарлыбутак. Согласно проведенным изысканиям грунтовые воды на участке изысканий до глубины 5,0 м скважинами не вскрыты по состоянию на 13 июня 2019 года.

При строительстве объекта вода используется для хозяйственно-питьевых и строительных нужд.

Водоснабжение рабочего персонала питьевой водой осуществляется привозной бутилированной водой. Водоснабжение для технических нужд привозное. Вода для технических нужд доставляется на участок работ специальным транспортом.

Хозяйственно-бытовые стоки в период строительства отводятся в биотуалеты, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод предусмотрены следующие мероприятия: осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод, организация системы сбора и хранения отходов производства, контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды, применение технически исправных машин и механизмов, устройство технологических площадок и площадок временного складирования отходов на стройплощадке с твердым покрытием, ведение строительных работ на строго отведенных участках.

Отходы производства и потребления

При строительных работах образуются следующие отходы: тара из-под лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы, строительные отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
1	2	3	4
Всего:	0,344648	-	0,344648
в т.ч. отходов производства	0,307148	-	0,307148
отходов потребления	0,0375	-	0,0375
Янтарный уровень опасности			
1	2	3	4
Тара из-под лакокрасочных материалов (AD070)	0,00665	-	0,00665

Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы (GO 060)	0,0375	-	0,0375
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,000498	-	0,000498
Строительные отходы (GG170)	0,3	-	0,3

Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. 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.

Земельные ресурсы и почвы

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвенно-растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям.

Для снижения негативного воздействия проектируемых работ на почвенный покров предусмотрены следующие мероприятия: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами, поддержание в чистоте строительных площадок и прилегающих территорий, размещение отходов только в специальных контейнерах с последующим вывозом.

Животный и растительный мир

Значительного воздействия на растительный и животный мир не оказывается, так как проектируемый объект расположен на освоенной производственной площадке.

Представлен протокол общественных слушаний в форме открытых собраний от 25.12.2019 года и список участников общественных слушаний.

Рабочий проект «Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК «Казхром» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК «Казхром».

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики

РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 1,5 месяца. Начало реализации проекта - сентябрь – октябрь 2020 года согласно письма ТОО «ЕРГ Кэпитэл Проджектс» №KCR00101-400-ECP-ROK-LET-0001 от 29.06.2020 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на 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 2020.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

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

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

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2020 год, СТС РК 8.04-07-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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-нк);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов

(п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

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-нк);

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 2020 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 филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Предоставлено письмо с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №3Т-Т-68 от 02.07.2020 года.

Конструктивные решения

2. Отредактированы природно-климатические условия строительства в соответствии с НТП РК 01-01-3.1(4.1) - 2012.

3. Отредактированы ссылки на нормативные документы.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

4. Предоставлен гидравлический расчет системы газоснабжения.

5. Обоснована глубина укладки газопровода.

Электротехнические решения

6. Представлены чертежи молниезащиты.

7. Для подвеса принят провод с подключением ГРПШ кабелем с медными жилами на концевой опоре через клеммную коробку.

Оценка воздействия на окружающую среду

8. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие со сметной документацией.

9. В расчете выбросов от битумоплавильной установки источник исправлен на организованный.

10. Представлены расчеты выбросов при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

11. Расчеты водопотребления, образования ТБО, строительные отходы приведены в соответствие с количеством людей, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

12. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись и печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Ценовые предложения по сметной документации

13. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (3 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

14. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

15. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

16. Откорректирована стоимость проектных работ согласно расчета.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	м³/час	14600	14600
2	ГРПШ-15-1ВУ1	шт.	1	1
3	Протяженность газопровода	м	499,7	499,7
4	Протяженность линии 0,23 кВ	м	105	105
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	37,667 15,989 5,290 16,338	26,938 13,328 5,290 8,320
6	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола «Клетевой» шахты «10-летия независимости Казахстана» Донского ГОКа филиала АО «ТНК Казхром» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 14600 м³/час;
ГРПШ-15-1ВУ1 - 1 шт.;
протяженность газопровода - 499,7 м;
протяженность линии 0,23 кВ - 105 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2020 года - 26,938 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 13,328 млн.тенге;
оборудование - 5,290 млн.тенге;
прочие затраты - 8,320 млн.тенге;
продолжительность строительства - 1,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована «Донской горно-обогатительный комбинат» - филиал акционерного общества «Транснациональная компания «Казхром» в соответствии с условиями договора от 30.04.2020 года № 01-0632.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Казхром» ТҰК» АҚ филиалы Дөң ТКБК «Қазақстан тәуелсіздігінің 10 жылдығы» шахтасы «Клетті» оқпанының калориферлік ауа жылыту қондырғыларын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы	- 14600 м^3/сағатына;
ГРПШ-15-1ВУ1	- 1 дана;
газ құбырының ұзындығы	- 499,7 м;
0,23 кВ желінің ұзындығы	- 105 м;
2020 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 26,938 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 13,328 млн.теңге;
жабдықтар	- 5,290 млн.теңге;
өзге шығындар	- 8,320 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 1,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 30.04.2020 жылғы №01-0632 шарт талаптарына сәйкес «Казхром» трансұлттық компания» акционерлік қоғамының филиалы – «Дөң тау-кен байыту комбинаты» кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бектемирова Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Номер: KZ22VDD00147519

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:

Акционерное общество "Транснациональная компания "Казхром" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица М.Маметовой, дом № 4А

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 951040000069

Наименование производственного объекта: РП "Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола "Клетевой" шахты "10-летия независимости Казахстана" Донского ГОКа филиала АО "ТНК Казхром" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Хромтауский район, г.Хромтау ,

Актюбинская область, Хромтауский район, г.Хромтау ,

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 обоснованные 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 — Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 20.07.2020 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:	8,26058700023	0,360702821
РП "Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола "Клетевой" шахты "10-летия независимости Казахстана" Донского ГОКа филиала АО "ТНК Казхром" (при строительстве)	8,260565	0,35874280
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,32494	0,00134
Толуол	1,09361	0,00974
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)	3,68235	0,336921
Сера диоксид	0,00772	0,000001
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	1,17284	0,000152
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00094	0,000013
Хлорэтилен	0,000004	0,0000003
Углерод оксид	0,014791	0,000172
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00239	0,000034
Бутилацетат	0,21167	0,00189
Взвешенные вещества	0,00697	0,00013026
Азот (II) оксид	0,0003	0,00000004
Азота (IV) диоксид	0,01035	0,0001612
Железо (II, III) оксиды	0,03084	0,00033
Пропан-2-он	0,45861	0,00408
Пыль абразивная	0,0032	0,00008
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	1,23617	0,00367
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00287	0,000028
РП "Газоснабжение калориферных воздухонагревательных установок ствола "Клетевой" шахты "10-летия независимости Казахстана" Донского ГОКа филиала АО "ТНК Казхром" (при эксплуатации)	0,00002200023	0,001960021
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000000023	0,000000021
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000022	0,00196

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.