

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

KPO/PLAD/ IN	047
DATE:	23/02/2023

Казахстанский филиал
АОЗТ Карачаганак
Петролиум Оперейтинг Б.В.

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3..».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 13 января 2023 г. № KZ06RYS00338793

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается установка модульного воздушного компрессора высокого давления и осушителя для обеспечения воздухом КИП, на УКПГ-3. Существующие блоки воздушных компрессоров НР 30-4600-ХУ-01А/В и блоки осушителей 30-4600-ХУ-02 были изготовлены в 1995 году, и запасные части для них недоступны. Их блочные компрессоры 30-



4600-КВ-01А/В требуют частого обслуживания и ненадежны. Существующий блок компрессора 30-4600-КВ-02, установленный в 2019 году, работает в течение 80% рабочего цикла и находится в режиме ожидания только 20% времени. Чтобы сохранить принцип резервирования N+1 в воздушной системе ВД, требуется установить новый модульный воздушный компрессор ВД и осушитель. Демонтаж существующих блоков воздушных компрессоров НР 30-4600-ХУ-01А/В и блока осушителя 30-4600-ХУ-02 не входит в объем работ намечаемой деятельности.

Система воздуха КИП высокого давления осуществляет сжатие, сушку, и распределение воздуха на запорные краны, отсекающие клапаны и вспомогательные устройства. Существующий блок компрессора 3-460-КВ-02 имеет максимальную производительность 350 нм³/ч с давлением нагнетания 33,5 бар изб. Воздух с компрессор блоков 3-460-КВ-02 и 3-460-ХУ-01А/В направляется на входной фильтр осушителей воздуха 30-4600-ХУ-02 (К-904С). Осушители воздуха с силикагелем, снижают точку росы воздуха до -40С. Линия осушенного воздуха из новой модульной установки подключается к общей линии нагнетания воздуха КИП, после существующих осушителей. Суммарный поток осушенного воздуха направляется на ресиверы 30-4600-К-902 и 30-4600-К-902А, для обеспечения запасом воздуха КИП на период времени, необходимой для безопасной эксплуатации завода. Далее распределяется в системе воздуха высокого давления. Свойства Единицы Скрубберы: Рабочая температура - 55 °С, Расчетная температура - -45/+100 °С, Рабочее давление - 40 бар (изб.), Расчетное давление - 45 бар (изб.), Производительность нового модуля - 380 Нм³/ч. Требование к качеству осушенного воздуха КИП: Точка росы осушенного воздуха-70С.

Предположительный период начала реализации планируется на 2024 год с продолжительностью строительных работ в 3 месяца. Сроки выполнения: Строительство – 2024 г. Эксплуатация – 2024-2037 г. Предполагаемый срок погребения – 2050 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят – 0.338781664 т/год (на 2024 г.). В связи, с отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, при работе установки модульного воздушного компрессора высокого давления и осушителя период эксплуатации намечаемой деятельности не предусматривается..

Земельные ресурсы. Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГМ Установка комплексной подготовки газа 3 (УКПГ-3). Площадь застройки составляет 96 м². Земельный участок будет использоваться-с 2023 по 2043г.

Водные ресурсы. От проектируемого объекта река Березовка находится на расстоянии 600м. Воздействия на данный поверхностный водный источник не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в



период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай и реки Березовка.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды объемы водопотребления составят 33,75 м³, водоотведения – 33,75 м³.

На производственные нужды объемы водопотребления составят 7,5 м³, водоотведения - 7,5 м³.

Водопотребление на период строительства: для производственных нужд – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

Водоотведение: для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются. Запланированные к посадке в порядке компенсации зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Отходы производства и потребления. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. В период строительства: 1. Смешанные коммунальные отходы - неопасные отходы - 0,28125 т. 2. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) опасные отходы - 0,0031 т. 3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ) - опасные отходы 0,00215 т. 4. Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 - неопасные отходы - 24 т. 5. Отходы сварки - неопасные отходы - 0,00045 т. 6. Смешанные металлы



- неопасные отходы - 0,02 т. Всего: 24,28695 т. Образование отходов производства и потребления на период эксплуатации не предполагается.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

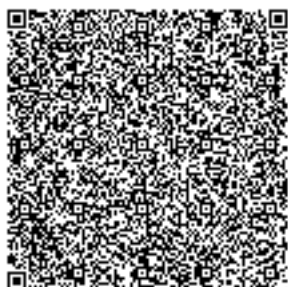
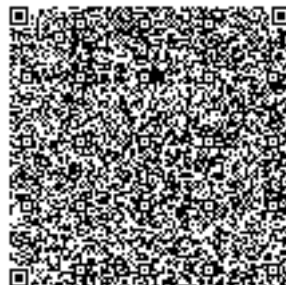
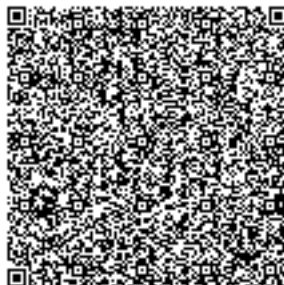
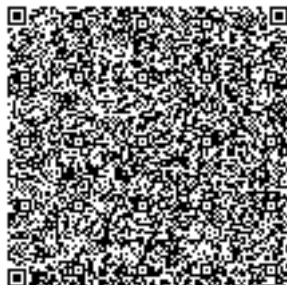
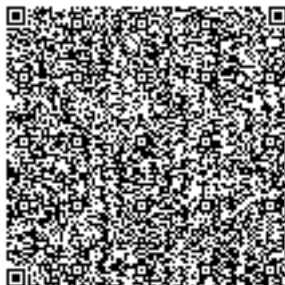
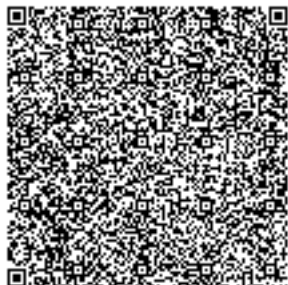
М. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова 8(7112)50-04-81



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



«ГКДК-3 . ЖҚ ауа компрессоры және кептіргіштің Модульдік 4600
қондырғысын орнату» «Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.» ЖТАҚ
Қазақстандық филиалының белгіленіп отырған қызметі туралы 2023 жылғы 13
ақпандағы №KZ06RYS00338793 өтініші бойынша ұсыныстар мен
ескертулердің жиынтық кестесі

Хаттама

Жиынтық кесте жасалған күні: 15.02.2023 г.

Жиынтық кесте жасалған орын: ҚР ЭТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы
бойынша экология департаменті

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы: ҚР
ЭТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинау
туралы хабарланған күн: 14.01.2023 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын беру
мерзімі: 14.01-15.02.2023 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын
жинақтау:

№	Мүдделі мемлекеттік орган	Ескерту мен ұсыныстар
1	Батыс Қазақстан облысының әкімдігі Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (17.01.2023 ж. № 4-11/112хаты)
2	Қазақстан Республикасының индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Геология комитетінің «Батысқазжерқойнауы» Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті;	Өтініш бойынша сұрақтарды қарастыру Департаменттің құзырына жатпайды (20.01.2023ж. №26-10-3-117 хаты)
3	Қазақстан Республикасының Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Су ресурстары комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы	Ұсынылған жоқ .
4	Батыс Қазақстан	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (17.01.2023ж. №2-10/71 хаты)

	облысының жер қатынастары басқармасы	
5	Бөрлі ауданының әкімдігі	Ұсынылған жоқ
6	Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министірлігі Өнеркәсіптік қауіпсіздік комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша департаменті	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (30.01.2023ж. №22-15-3-18/58 хаты)
7	Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Батыс Қазақстан облысының санитариялық-эпидемиологиялық департаменті	Ұсыныстар мен ескертулер (19.01.23 ж. №24-31-6-11/205-И хаты): Ұсынылып отырған өтінішке сәйкес белгіленіп отырған қызмет түрі – "Модульдік қондырғы 4600 ВД ауа компрессоры мен кептіргіш". Аталған қызмет түрі Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнында (УКПГ-3) жүргізіледі, қосымша жер телімін бөлу көзделмеген. Қызметтің бұл түрі қолданыстағы аумақта жүзеге асырылады. КПО б.в өндіріс аймағы үшін жалпы санитариялық қорғаныш аумағы орнатылған, белгіленіп отырған қызмет түрі осы санитариялық қорғаныш аумағына кіреді. Халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы мемлекеттік бақылау мен қадағалауға жататын өнімдер мен эпидемиялық мәні бар объектілердің тізбесін бекіту туралы Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2020 жылғы 30 қарашадағы № ҚР ДСМ-220/2020 бұйрығы талаптарына сәйкес 1-2 қауіптілік сыныбына жататын объектілер эпидемиялық маңыздылығы жоғары объектілерге жатады. Осыған байланысты, құрылыс жұмыстары аяқталғаннан кейін санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды алу ұсынылады. № Құрылыс жұмыстарын жүргізу барысында "Құрылыс объектілерін салу, реконструкциялау, жөндеу және іске қосу, пайдалану кезінде еңбек және тұрмыстық қызмет көрсету жағдайларына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларын бекіту туралы Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы 16 маусымдағы № ҚР ДСМ - 49 бұйрығының талаптарына сәйкес жұмыс беруші осы Санитариялық қағидалар талаптарына жауап беретін еңбек жағдайын үнемі қолдауды қамтамасыз етуді, жұмыс орындарында (жұмыс аймақтарында) зиянды өндірістік факторлардың рұқсат етілген шекті деңгейлері мен шоғырлануын сақтау мүмкін болмаған жағдайда, жұмыскерлерді жеке қорғаныш құралдарымен қамтамасыз етуді және уақытпен қорғану қағидатын басшылыққа алуды ұсынамыз.
8	Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінің Батыс Қазақстан облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы	Ұсыныстар мен ескертулер (14.02.23 ж. вх.№346 хаты): Өтініште көрсетілген «УКПГ-3-не қосымша модульдік 4600 құрылғыны ВД ауа компрессоры мен кептіргіштерін орнату» жұмыстары қарастырады және қолданыстағы бар Қарашығанақ кен орнының (КПК) аумағында орналасқан. Жоғарыда аталған жер учаскесі мемлекеттік орман қорына және ерекше қорғалатын табиғи аумақтарына жатпайды. Сондай-ақ, аталған аумақта сирек кездесетін және құрып кету қауіпі төніп тұрған жануарлардың түрлері жоқ. Сонымен қатар, «УКПГ-3-не қосымша модульдік 4600

		құрылығыны ВД ауа компрессоры мен кептіргіштерін орнату» жұмыстар, көрсетілген жер уческесінде өсіп тұрған ағаштар болған жағдайда, «Батыс Қазақстан облысының жасыл екпелерді күтіп-ұстау және қорғау қағидаларын бекіту туралы» Батыс Қазақстан облыстық мәслихатының 2020 жылғы 1 қыркүйектегі № 37-2 шешімінің 11 және 36 тармақтарының талаптары сақталу тиіс екенін қаперіңізге саламыз.
9	Батыс Қазақстан облысының құрылыс басқармасы	Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (31.01.2023ж. №6-7/125хаты)
10	Мүдделі жұртшылық	Ұсынылған жоқ

Протокол

Сводная таблица замечаний и предложений по Заявлению о намечаемой деятельности Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя.» от 13 февраля 2023 года №KZ06RYS00338793

Дата составления сводной таблицы: 15.02.2023 г.

Место составления сводной таблицы: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 14.01.2023 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 14.01.2023 г.- 15.02.2023 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения
1	Аппарат акима Западно-Казахстанской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо от 17.01.2023 г. №4-11/112)
2	Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан «Запказнедра»	Рассмотрение вопросов по заявлению не входит в компетенцию Департамента (письмо от 20.01.2023г. №26-10-3-117)
3	Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Не представлено.
4	Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо от 13.01.2023 г. №2-10/71)
5	Акимат Бурлинского района	Не представлено

6	Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо от 30.01.2023г. №22-15-3-18/58)
7	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан	Замечания и предложения (19.01.23 ж. №24-31-6-11/205-Ихаты): Ұсынылып отырған өтінішке сәйкес белгіленіп отырған қызмет түрі – "Модульдік қондырғы 4600 ВД ауа компрессоры мен кептіргіш". Аталған қызмет түрі Қарашығанақ мұнай-газ конденсаты кен орнында (УКПГ-3) жүргізіледі, қосымша жер телімін бөлу көзделмеген. Қызметтің бұл түрі қолданыстағы аумақта жүзеге асырылады. КПО б.в өндіріс аймағы үшін жалпы санитариялық қорғаныш аумағы орнатылған, белгіленіп отырған қызмет түрі осы санитариялық қорғаныш аумағына кіреді. Халықтың санитариялық-эпидемиологиялық саламаттылығы саласындағы мемлекеттік бақылау мен қадағалауға жататын өнімдер мен эпидемиялық мәні бар объектілердің тізбесін бекіту туралы Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2020 жылғы 30 қарашадағы № ҚР ДСМ-220/2020 бұйрығы талаптарына сәйкес 1-2 қауіптілік сыныбына жататын объектілер эпидемиялық маңыздылығы жоғары объектілерге жатады. Осыған байланысты, құрылыс жұмыстары аяқталғаннан кейін санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды алу ұсынылады. Құрылыс жұмыстарын жүргізу барысында "Құрылыс объектілерін салу, реконструкциялау, жөндеу және іске қосу, пайдалану кезінде еңбек және тұрмыстық қызмет көрсету жағдайларына қойылатын санитариялық-эпидемиологиялық талаптар" санитариялық қағидаларын бекіту туралы Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрінің 2021 жылғы 16 маусымдағы № ҚР ДСМ - 49 бұйрығының талаптарына сәйкес жұмыс беруші осы Санитариялық қағидалар талаптарына жауап беретін еңбек жағдайын үнемі қолдауды қамтамасыз етуді, жұмыс орындарында (жұмыс аймақтарында) зиянды өндірістік факторлардың рұқсат етілген шекті деңгейлері мен шоғырлануын сақтау мүмкін болмаған жағдайда, жұмыскерлерді жеке қорғаныш құралдарымен қамтамасыз етуді және уақытпен қорғану қағидатын басшылыққа алуды ұсынамыз.
8	Западно–Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан	Замечаний и предложений (письмо от 14.02.2023г. вх.№346-) Өтініште көрсетілген «УКПГ-3-не қосымша модульдік 4600 құрылғыны ВД ауа компрессоры мен кептіргіштерін орнату» жұмыстары қарастырады және қолданыстағы бар Қарашығанақ кен орнының (КПК) аумағында орналасқан. Жоғарыда аталған жер учаскесі мемлекеттік орман қорына және ерекше қорғалатын табиғи аумақтарына жатпайды. Сондай-ақ, аталған аумақта сирек кездесетін және құрып кету қауіпі төніп тұрған жануарлардың түрлері жоқ. Сонымен қатар, «УКПГ-3-не қосымша модульдік 4600

		құрылығыны ВД ауа компрессоры мен кептіргіштерін орнату» жұмыстар, көрсетілген жер уческесінде өсіп тұрған ағаштар болған жағдайда, «Батыс Қазақстан облысының жасыл екпелерді күтіп-ұстау және қорғау қағидаларын бекіту туралы» Батыс Қазақстан облыстық мәслихатының 2020 жылғы 1 қыркүйектегі № 37-2 шешімінің 11 және 36 тармақтарының талаптары сақталу тиіс екенін қаперіңізге саламыз.
9	Управление строительства Западно-Казахстанской области	Замечаний и предложений нет (письмо от 31.01.2023г. №6-7/125)
10	Заинтересованная общественность	Не представлено

7	З а м е ч а н и я и п р е д л о ж е н и я (п и с ь м о о т 19.01.23 №24-31-6-11/205-И) : Согласно заявлению, намечаемый вид деятельности - «Модульная установка ВД на участке 4600. Воздушный компрессор и аппарат осушки». Данный вид деятельности ведется на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении (УКПГ-3), выделение дополнительного земельного участка не предусмотрено. Данный вид деятельности осуществляется на существующей территории. Для производственной зоны КПО Б. В. установлена общая санитарно-защитная зона, намечаемый вид деятельности входит в данную санитарно-защитную зону. В соответствии с требованиями приказа министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № РК ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения», объекты 1-2 класса опасности относятся к объектам высокой эпидемической значимости. В связи с этим после завершения строительных работ рекомендуется получить санитарно-эпидемиологическое заключение. В соответствии с требованиями приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № РК ДСМ-49 «О санитарно – эпидемиологических требованиях к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию объектов строительства» в ходе строительных работ, работодатель обеспечивает постоянную поддержки условий труда, отвечающих требованиям настоящих Санитарных правил, обеспечивает работников средствами индивидуальной защиты и своевременной защиты в случае невозможности соблюдения предельно допустимых уровней и концентраций вредных производственных факторов на рабочих местах (рабочих зонах)».
8	З а м е ч а н и я и п р е д л о ж е н и я (п и с ь м о о т 14.02.23 г. В х №346-) : Указанные в заявлении работы по монтажу на УКПГ-3 дополнительной «Модульной установки ВД на участке 4600. Воздушного компрессора и аппарата осушки», предусмотрены и проводятся на территории существующего Карачаганакского месторождения (КПК). Вышеуказанный земельный участок не относится к государственному лесному фонду и особо охраняемым природным территориям. Также, на данной территории нет редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных. Кроме того, работы по монтажу на УКПГ-3 дополнительной «Модульной установки ВД на участке 4600. Воздушного компрессора и аппарата осушки», при наличии на указанном земельном участке растущих деревьев, должны соблюдаться требования пунктов 11 и 36 решения Западно-Казахстанского областного маслихата от 1 сентября 2020 года № 37-2 «Об утверждении Правил содержания и защиты зеленых насаждений Западно-Казахстанской области».

АКСАЙГАЗПРОЕКТ



Контракт №AP/D/19/0267
Заказчик КПО Б.В.

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
«УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя»

Республика Казахстан, Западно-Казахстанская Область,
Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение

AP/D/19/0267-178

Ревизия 2

Главный инженер проекта



Галиев Т. М.

г. Аксай, 2022 год

Содержание

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:	5
2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса Республики Казахстан:	5
3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:	5
4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:	5
5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (физико-химические свойства воздуха КИП):	6
6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности:	6
7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта):	6
8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):	6
9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).	8
10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.	9
11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.	9
12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений:	9

2					23.11.22
1					03.10.22
0					15.08.22
Изм	К.Уч	Лист	№Док	Подпись	Дата
ГИП		Галиев Т.М.			23.11.22
Инженер		Мукапаева А.К.			23.11.22
Н.контр.		Джуматаева С.			23.11.22

AP/D/19/0267-178

**ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Стадия	Лист	Листов
-	2	17
АКСАЙГАЗПРОЕКТ  ООО "Аксагазпроект", Республика Казахстан, Акмолинская область, Есикөл ауданы, 1-Ақсүйек		

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).....	9
14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.....	14
15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.....	14
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.....	14
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).....	15
Приложение 1 – Ситуационная карта-схема расположения объектов КНГКМ.....	16
Приложение 2 – Существующие и новый Блок производства воздуха КИП в УКПГ-3.....	17

						AP/D/19/0267-178	Лист
							3
Изм	Колуч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Лист регистрации изменений

Изм.	Номера измененных листов (страниц)	Всего листов (страниц) в документе	№ документа	Ф.И.О.	Дата
0	-	15	AP/D/19/0267-178	Кайкибасова А.Б.	15.08.2022
1	6	15	AP/D/19/0267-178	Муканаева А.Қ.	03.10.2022
2	6-9	17	AP/D/19/0267-178	Муканаева А.Қ.	23.11.2022

						AP/D/19/0267-178	Лист
Изм	Колуч	Лист	№Док	Подпись	Дата		4

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование: «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» Казахстанский филиал (КПО Б.В.).

Адрес места нахождения: Республика Казахстан, 090300, Западно – Казахстанская область, Бурлинский район, г.Аксай, улица Промышленная зона, строение 81Н.

БИН: 981141001567

Данные о первом руководителе: Генеральный директор – Джанкарло Рую.

Телефон: + 7 763 222 22 62, + 44 208 82 88 262

Адрес электронной почты: kpo@kpo.kz

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса Республики Казахстан:

Намечаемой деятельностью предусматривается устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3.

Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса раздел 2, пункт 2 подпункт 2.8 наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса);

Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Ранее заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, на данный объект не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест:

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) – одно из крупнейших месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993 году, составляют по газу 1303 ГмЗ и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 200 км².

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

						AP/D/19/0267-178	Лист
							5
Изм	Колуч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (физико-химические свойства воздуха КИП):

Система воздуха КИП высокого давления осуществляет сжатие, сушку, и распределение воздуха на запорные краны, отсекающие клапаны и вспомогательные устройства.

Существующий блок компрессора 3-460-KB-02 имеет максимальную производительность 350 нм³/ч с давлением нагнетания 33,5 бар изб. Воздух с компрессорных блоков 3-460-KB-02 и 3-460-XY-01A/B направляется на входной фильтр осушителей воздуха 30-4600-XY-02 (K-904C). Осушители воздуха с силикагелем, снижают точку росы воздуха до -40С.

Линия осушенного воздуха из новой модульной установки подключается к общей линии нагнетания воздуха КИП, после существующих осушителей.

Суммарный поток осушенного воздуха направляется на ресиверы 30-4600-K-902 и 30-4600-K-902А, для обеспечения запасом воздуха КИП на период времени, необходимой для безопасной эксплуатации завода. Далее распределяется в системе воздуха высокого давления.

Свойства	Единицы	Скрубберы
Рабочая температура	°С	55
Расчетная температура	°С	-45/+100
Рабочее давление	бар (изб.)	40
Расчетное давление	бар (изб.)	45
Производительность нового модуля	Нм ³ /ч	380
Требование к качеству осушенного воздуха КИП		
Точка росы осушенного воздуха		-70С

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности:

Намечаемой деятельностью предусматривается установка модульного воздушного компрессора высокого давления и осушителя для обеспечения воздухом КИП, на УКПГ-3.

Существующие блоки воздушных компрессоров НР 30-4600-XY-01A/B и блоки осушителей 30-4600-XY-02 были изготовлены в 1995 году, и запасные части для них недоступны. Их блочные компрессоры 30-4600-KB-01A/B требуют частого обслуживания и ненадежны.

Существующий блок компрессора 30-4600-KB-02, установленный в 2019 году, работает в течение 80% рабочего цикла и находится в режиме ожидания только 20% времени.

Чтобы сохранить принцип резервирования N+1 в воздушной системе ВД, требуется установить новый модульный воздушный компрессор ВД и осушитель. Демонтаж существующих блоков воздушных компрессоров НР 30-4600-XY-01A/B и блока осушителя 30-4600-XY-02 не входит в объем работ намечаемой деятельности.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта):

Сроки выполнения данной деятельности:

Строительство – 2024 г.

Эксплуатация – 2024-2037 гг.

Предполагаемый срок попуттилизации – 2050 г.

Строительство планируется на 2024 год с продолжительностью строительных работ в 3 месяца.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования:

						AP/D/19/0267-178	Лист
							6
Изм	Кодуч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГМ Установка комплексной подготовки газа 3 (УКПГ-3). Площадь застройки составляет 96 м². Земельный участок будет использоваться с 2023 по 2043г.

2) *Водных ресурсов с указанием предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности.*

Водопотребление:

- для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора.

- на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

Водоотведение:

- для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды – 33,75 м³/год, производственные нужды – 7,5 м³/год.

От проектируемого объекта река Березовка находится на расстоянии 600м. Воздействия на данный поверхностный водный источник не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации.

Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай и реки Березовка.

Водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая):

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Объемы потребления воды:

На период строительства:

Хозяйственно-питьевые нужды: 33,75 м³/год.

Производственные нужды: 7,5 м³/год

Операций, для которых планируется использование водных ресурсов:

Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады.

На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

3) *Участки недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны):*

Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

4) *Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей*

						AP/D/19/0267-178	Лист
							7
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации:

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.

5) Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

6) Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Материалы необходимые для строительства:

- Битум – 0,1 т/период;
- Песок – 52 т/период;
- Щебень – 54 т/период;
- ПГС – 52 т/период;
- Грунтовка ГФ-021 – 10 кг/период;
- Эмаль ПФ-115 – 10 кг/период;
- Электроды – 30 кг/период;

Дизельное топливо для заправки спецавтотранспорта 23 т/период и дизельного генератора 0,2 т/период.

7) Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

При реализации намечаемой деятельности риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют.

Срок использования ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности – 3 месяца.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Годовой суммарный валовый выброс от работы источников на период строительства составит: На 2024 год – 0,338781664 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 1-4 классу опасности. Всего при проведении строительных работ будут выбрасываться в атмосферный воздух 16 вредных веществ. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 0.0006126 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0.000032 т/год, Азота (IV) диоксид – 0.0446448 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0.00783515 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0.060569 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сера (IV) оксид) – 0.078975 т/год, Углерод оксид – 0.005877384 т/год, Фтористые газообразные соединения – 0.0000225

						AP/D/19/0267-178	Лист
							8
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

т/год, Фториды неорганические плохо раст. – 0.000099 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) – 0.00675 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0.00000123 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) – 0.00024 т/год, Формальдегид (Метаналь) – 0.00024 т/год, Уайт – спирт – 0.00225 т/год, Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 0.117833 т/год, Пыль неорг. 70-20% двуокиси кремния – 0.0128 т/год.

В связи, с отсутствием выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, при работе установки модульного воздушного компрессора высокого давления и осушителя период эксплуатации намечаемой деятельности не предусматривается.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

При реализации намечаемой деятельности сброс загрязняющих веществ не предполагается.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект.

№	Наименование	Уровень опасности отхода	Количество образуемых отходов
В период строительства			
1	Смешанные коммунальные отходы	Неопасные отходы	0,28125 т
2	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума)	Опасные отходы	0,0031 т
3	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ)	Опасные отходы	0,00215 т
4	Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	Неопасные отходы	24 т
5	Отходы сварки	Неопасные отходы	0,00045 т
6	Смешанные металлы	Неопасные отходы	0,02 т
Всего:			24,28695 т

Образование отходов производства и потребления на период эксплуатации не предполагается.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений:

Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС.

Заключение по рабочему проекту – Комплексная вневедомственная экспертиза.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;

						AP/D/19/0267-178	Лист
							9
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

В 3 квартале 2022 года производственный экологический контроль эмиссий осуществлялся в соответствии с Программой производственного экологического контроля КПО для КНГКМ на 2022 год и Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2022 год (корректировка на период с 1 сентября по 31 декабря 2022 г).

На 2022 год лимиты эмиссий в окружающую среду установлены следующими экологическими разрешениями на воздействие (ЭРВ):

– №: KZ54VCZ01712827 от 22.12.2021

– №: KZ37VCZ01887345 от 25.08.2022

Атмосферный воздух

ЭРВ №: KZ54VCZ01712827

В проект НДВ на 2022 год для КНГКМ включены 460 стационарных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из которых 340 источников относятся к организованным и 120 к неорганизованным. Два источника – установки 0391 (вращающаяся печь) и 0662 (фильтр силоса хранения барита) на установке Эко-Центр оборудованы системами газоочистки.

По РВ №: KZ54VCZ01712827 определено 433 стационарных источника, из которых 325 источников относятся к организованным и 108 к неорганизованным. 27 источников выбросов включены в проект как планирующиеся / перспективные, но на данный момент не построены / не введены в эксплуатацию (термоокислитель установки очистки газа, новые скважины и др.).

За период июль-август в 3 квартале 2022 года выброшено в атмосферу 646,93493 тонн загрязняющих веществ, уловлено и обезврежено 0,202 тонны ЗВ. В этот период в работе находились 231 источник, где 125 источников из общего количества относятся к организованным и 106 к неорганизованным. Два работавших источника оборудованы очистными сооружениями.

С начала 2022 года (с 1 января по 31 августа) выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составили 2256,085 тонн при разрешенном объеме 12005,21522 тонн.

В соответствии с программой ПЭК для КНГКМ на 2022 год мониторинг выбросов должен осуществляться на 83 организованных источниках инструментальными замерами и на 257 источниках расчетным методом. Мониторинг выбросов на 120 неорганизованных источниках проводится расчетным методом.

Инструментальный контроль выбросов ЗВ в атмосферу

В соответствии с Программой ПЭК и планом-графиком контроля нормативов НДВ на источниках промвыбросов инструментальный контроль должен проводиться на 83 организованных источниках. Из них, 50 источников являются основными и 33 – резервными. На резервных источниках инструментальный контроль промвыбросов проводится только в том случае, если они эксплуатируются во время отчетного периода.

На 50 источниках, относящихся к основному оборудованию, инструментальный контроль промвыбросов от технологического оборудования (26 источников) проводится ежеквартально, от вспомогательного оборудования (отопительные котлы и бойлеры – 24 источника) проводится во время отопительного сезона (1 и 4 кварталы).

В течение 3 квартала инструментальный контроль промвыбросов от отопительных котлов и бойлеров не проводился.

Инструментальный контроль соответствия промвыбросов нормативам проекта НДВ проводится с помощью переносного газоанализатора «TESTO 350XL» и напорных трубок Пито или ВНИИГАЗ, а также другого сертифицированного оборудования с соответствующими техническими характеристиками.

На УКПГ-3 находится 12 источников промвыбросов: подогреватели ДЭГ – 4 шт.; компрессоры газов выветривания – 3 шт.; водогрейные котлы Котельной УКПГ-3 – 2 шт.; паровой котел (парогенератор) – 2 шт., бойлер установки регенерации метанола – 1 шт.

В 3 квартале 2022 года на УКПГ-3 инструментальные замеры качества промвыбросов были произведены на 1 источнике: подогревателе ДЭГ № 2.

						AP/D/19/0267-178	Лист
							10
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Замеры не производились на 11 источниках (на 7, подлежащих регулярному контролю и 4 резервных), ДЭГ №№1,3 и 4, Котлы ZTP В №№1 и 2, КГВ №№ 1-3 и двух парогенераторах.

По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано.

На УКПГ-2 находится 7 источников промвыбросов, подлежащих регулярному контролю: газовые турбины А, В, С и D; подогреватели горячей нефти А, В, С.

В 3 квартале 2022 года на УКПГ-2 инструментальный контроль промвыбросов был произведен на 6 источниках, подлежащих регулярному контролю. На подогревателе горячей нефти «В» замеры не проводились.

По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано.

На КПК находится 33 источника промвыбросов (4 газовых турбины электростанции (ГТЭС), 4 котла ВД (парогенератора), 1 печь подогрева газа регенерации, 3 инсинератора, 20 котлов вспомогательных объектов КПК), 1 термоокислитель.

В 3 квартале 2022 года на КПК инструментальный контроль был проведен на 10 источниках, из них: 3 парогенератора В, С, D; 4 турбины ГТЭС №№1,2,3,4; 2 печи-инсинератора В, С, печь газа регенерации.

Замеры не производились на 20 котлах, подлежащих контролю только в отопительный период, а также на одном парогенераторе и одном инсинераторе, которые на время замеров не работали.

По данным инструментального контроля превышение нормативов НДВ (г/сек) не зафиксировано.

На АГК находится 18 источников (котлы котельных). Из них 9 относятся к постоянно эксплуатируемым и подлежат регулярному контролю в отопительный период, 9 являются резервными. В 3 квартале 2022 года инструментальный контроль не производился.

На СДРН находится 1 источник промвыбросов – подогреватель нефти.

В 3 квартале 2022 года на СДРН инструментальный контроль был проведен на подогревателе нефти.

По данным инструментального контроля превышения нормативов НДВ не зафиксировано.

На Эко-центре находится 8 источников промвыбросов (котельная ЗБР котлы WL- 120 №1, 2; Вращающаяся печь; котельная ЭКО-центра (котлы №1, 2); Печь общего назначения (ПОН); котел CALORTEC AC-4000 №1, 2).

Из них, 5 относятся к постоянно эксплуатируемым и подлежат регулярному контролю, 3 являются резервными.

В 3 квартале 2022 года на Эко-центре инструментальный контроль проводился на 2 источниках: печь общего назначения (ПОН) и вращающаяся печь (ВП).

Замеры не производились на 3 источниках, которые подлежат регулярному контролю в отопительный период. По данным инструментального контроля превышения нормативов НДВ не зарегистрировано.

На объектах г. Аксай находится 4 источника промвыбросов – котлы котельной, из них 2 постоянно эксплуатируются и подлежат регулярному контролю в отопительный период, 2 находится в резерве. В 3 квартале 2022 года инструментальный контроль не производился.

Таким образом, в 3 квартале 2022 г. замеры промвыбросов были проведены на 20 источниках загрязнения атмосферы, то есть, инструментальным контролем соответствия промвыбросов нормативам НДВ было охвачено 77% источников, подлежащих регулярному контролю в неотопительный сезон, согласно Программе ПЭК. Замеры на всех источниках были проведены в июле. Выбросы, рассчитанные по результатам измерений, составили 178,0636 тонн. Представляемые в отчете по ПЭК данные по выбросам за 3 квартал 2022 года ниже за счет эмиссий, замеренных инструментальным методом, в сравнении с объемами эмиссий в расчетах платежей, так как для платежей оценка выбросов от всех источников осуществляется расчетным методом.

Выбросы ЗВ, мониторинг которых осуществляется расчетным методом. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществлялись по утвержденным методикам, предусмотренных проектом нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2022 год (разрешение на воздействие №: KZ54VCZ01712827):

						AP/D/19/0267-178	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		11

По ЭРВ №: KZ37VCZ01887345 определено 472 стационарных источника выбросов. Из 472 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, 340 источников относятся к организованным и 132 к неорганизованным. Два источника – установки 0391 (вращающаяся печь) и 0662 (фильтр силоса хранения барита) на установке Эко-Центр оборудованы системами газоочистки.

В соответствии с программой ПЭК для КНГКМ на 2022 год (корректировка на период с 1 сентября по 31 декабря 2022 г.) мониторинг выбросов на 83 организованных источниках должен осуществляться инструментальными замерами и на 257 источниках расчетным методом. Мониторинг выбросов на 132 неорганизованных источниках проводится расчетным методом.

В сентябре 2022 года инструментальный контроль выбросов на источниках не проводился, так как выбросы от отопительных котлов и бойлеров (24 источника) контролируются во время отопительного сезона (1 и 4 кварталы), а замеры выбросов от технологического оборудования были проведены в начале 3 квартала (июль) 2022 г.

В сентябре 2022 года выброшено в атмосферу 636,141188 тонн загрязняющих веществ при разрешенном объеме 4995,80565 тонн. Уловлено и обезврежено 0,163 тонны ЗВ. В этот период в работе находилось 264 источника, из которых 134 относятся к организованным и 130 к неорганизованным.

Суммарно за 3 квартал 2022 года выбросы ЗВ составили 1283,076088 тонн, уловлено и обезврежено 0,365 тонн ЗВ.

Всего за 9 месяцев 2022 года (с 1 января по 30 сентября) в атмосферу выброшено 2892,226 тонн ЗВ, уловлено и обезврежено 0,578 тонн.

Водные ресурсы

Хозяйственно-бытовые сточные воды от АГК, совместно с поступившими сточными водами от КПК, УКПГ-2, УКПГ-3 (ПДТ/Инжиниринг), Экоцентра, из городка буровиков и Сателлитной станции, после биологической очистки на очистных сооружениях АГК по напорному трубопроводу отводятся для доочистки на биологические пруды. После доочистки сточные воды самотёком отводятся в пруды-накопители № 1 (выпуск 1) или № 2 (выпуск 2) АГК и повторно используются. Часть очищенной воды, после очистных сооружений АГК по напорному трубопроводу направляется в городок Буровиков для вторичного использования на скважинных операциях. Кроме этого, очищенные хозяйственно-бытовые воды из прудов-накопителей АГК подаются в пруд-накопитель №1, расположенный около скважины 9816D, для использования этой воды для бурения скважин.

На Полигоне № 1 (выпуск 3) производится закачка очищенных производственных сточных вод от технологического процесса и попутно-пластовых сточных вод УКПГ-2.

На Полигоне № 2 (выпуск 4) производится закачка:

очищенных производственных сточных вод от технологического процесса (промстоки) и попутно-пластовых сточных вод КПК;

промышленные сточные воды от установки УКПГ-3;

очищенных производственно-дождевых сточных вод с загрязненных технологических площадок КПК;

очищенных производственных сточных вод (промстоки), отделенных на Установке по переработке жидких буровых отходов Экоцентра.

Контроль соответствия качества очистки сточных вод на объектах КНГКМ утвержденным нормативам проводится в соответствии с Программой производственного экологического контроля и планами-графиками контроля нормативов ДС (Сдс) для хозяйственно-бытовых сточных вод и производственных и попутно-пластовых вод, направляемых на закачку.

ЭРВ №: KZ54VCZ01712827

Экологическим разрешением на воздействие №KZ54VCZ01712827 от 22.12.2021 установлены следующие лимиты на сброс ЗВ:

Выпуск 1 – 37,8185 тонн;

Выпуск 2 – 50,0454 тонн;

Выпуск 3 – 8253,5986 тонн;

Выпуск 4 – 77913,5514 тонн.

						AP/D/19/0267-178	Лист
							12
Изм	Колуч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

В июле-августе 2022 года (в период действия экологического разрешения на воздействие №KZ54VCZ01712827) фактический объем сброса сточных вод составил:

Выпуск 1 – 0* тыс. м3;
Выпуск 2 – 7,392 тыс. м3;
Выпуск 3 – 12,014 тыс. м3;
Выпуск 4 – 129,009 тыс. м3.

Фактический сброс ЗВ по выпускам:

Выпуск 1 – 0* тонн;
Выпуск 2 – 4,132985 тонн;
Выпуск 3 – 903,582272 тонн;
Выпуск 4 – 10216,999848 тонн.

ЭРВ №: KZ37VCZ01887345

Экологическим разрешением на воздействие №KZ37VCZ01887345 от 25.08.2022 установлены следующие лимиты на сброс ЗВ:

Выпуск 1 – 12,7543 тонн;
Выпуск 2 – 16,7205 тонн;
Выпуск 3 – 2760,4864 тонн;
Выпуск 4 – 26042,4388 тонн.

В сентябре 2022 года (в период действия экологического разрешения на воздействие №KZ54VCZ01712827) фактический объем сброса сточных вод составил:

Выпуск 1 – 0* тыс. м3;
Выпуск 2 – 0* тыс. м3;
Выпуск 3 – 1,946 тыс. м3;
Выпуск 4 – 20,911 тыс. м3.

Фактический сброс ЗВ по выпускам:

Выпуск 1 – 0* тонн;
Выпуск 2 – 0* тонн;
Выпуск 3 – 150,9820428 тонн;
Выпуск 4 – 1768,752017 тонн.

В течение 3 квартала 2022 года сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в пруд-накопитель №1 (выпуск 1) не производился. Сброс в пруд-накопитель №2 (выпуск 2) производился только в июле и августе. В период с 15 августа по 31 декабря 2022 года сброс в пруд-накопитель №2 приостановлен по техническим причинам, т.к. идет наполнение биопрудов водой для подготовки к зимнему периоду.

Суммарно за 3 квартал сброс составил:

- хозяйственные сточные воды – 7,392 тыс. м³ (4,13 тонн ЗВ);
- загрузка в пласт – 163,88 тыс. м³ (13040,32 тонн ЗВ).

Качество очистки **хозяйственных сточных вод** АГК в точке сброса в пруд-накопитель №2 (выпуск 2) по среднеквартальным концентрациям соответствует нормативам Сдс по всем показателям за исключением фосфатов.

В течение отчетного периода зарегистрированы разовые превышения Сдс по фосфатам (выпуск 2):

Контролируемый компонент	Кол-во проб за 3 квартал	Количество превышений за 3 квартал (разовые концентрации)	Превышения Сдс мг/дм³, (мин-макс)
PO ₄ ³⁻	6	3	на 1,6-8,8

В целях приведения качества сбрасываемых сточных вод к нормативным показателям осуществляются следующие мероприятия:

– Производится своевременное удаление осадков из отстойников, регулирование потоков, орошение биологических контакторов при необходимости, контроль за обменом воздуха в здании очистки;

						AP/D/19/0267-178	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		13

- Производится оперативный контроль качества принимаемых сточных вод непосредственно из колодцев хозяйственно-бытовых сточных вод на объектах месторождения;
- Введено в эксплуатацию второе очистное сооружение до 75%, наращивание биопленки на вращающихся биологических контакторах;
- Начаты работы по осушке Линии "А" биопруда, а также очистке от камышовой растительности;
- Инженерными службами Отдела проектирования ведется внутреннее исследование технологического процесса работы канализационно-очистных сооружений АГК (КРО-00-ENG-RFA-01545).

Качество очистки технологических и попутно-пластовых сточных вод, закачиваемых в подземные горизонты Полигона №1 (выпуск 3) и Полигона 2 (выпуск 4) в 3 квартале 2022 года по среднеквартальным концентрациям соответствует нормативам Сдс по нормируемым показателям.

Объем повторного использования сточных вод за 3 квартал составил **34745.5 м³**.

Всего за 9 месяцев 2022 года (с 1 января по 30 сентября) вторичное использование сточных вод было осуществлено в объеме **70041.5 м³**.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

Уровень воздействия работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды в период строительства незначительные, кратковременные, локальные. Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

При соблюдении всех решений, воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства по реализации данной деятельности можно оценить, как **воздействие низкой значимости**.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

При реализации данной деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду:

- четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков;
- заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах;
- недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места;
- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах;
- обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам;
- сбор строительных отходов;
- контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения;
- производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

						AP/D/19/0267-178	Лист
							14
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технопогических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные достижения целей намечаемой деятельности и варианты ее осуществления не предусматриваются.

**Менеджер по получению разрешений,
лицензий и согласованиям
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
Казахстанский филиал**

Александр Ни

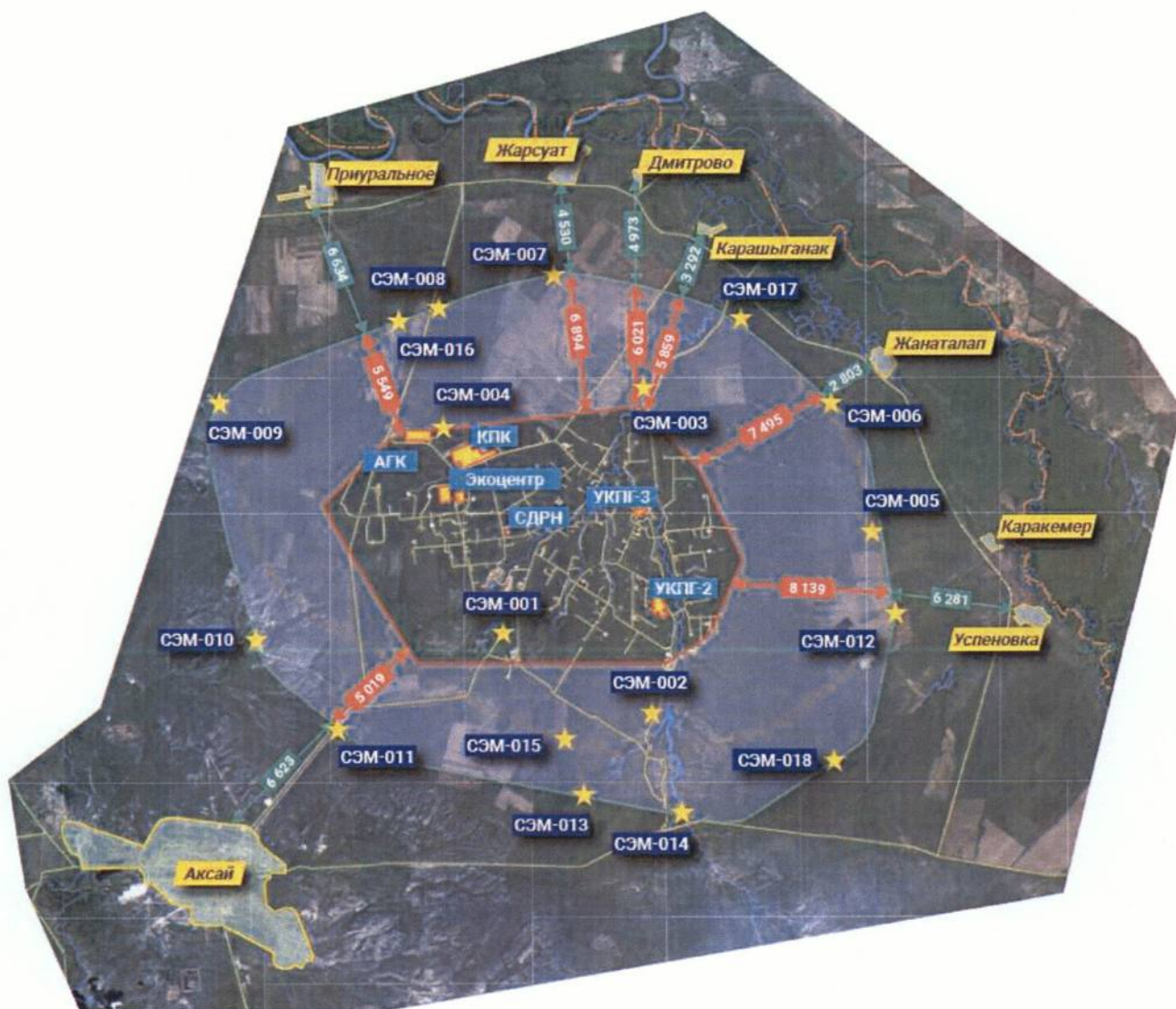
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1. Ситуационная карта-схема расположения объектов КНГКМ
2. Существующие и новый блок производства воздуха КИП в УКПГ-3

						AP/D/19/0267-178	Лист
							15
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Приложение 1 – Ситуационная карта-схема расположения объектов КНГКМ

- ↔ Расстояние от линии крайних источников до санитарно-защитной зоны
- ↔ Расстояние от санитарно-защитной зоны до населенных пунктов
- Государственная граница
- ★ Автоматические станции экологического мониторинга (СЭМ)
- Линия крайних источников
- Расчетная санитарно-защитная зона (действует с 1 января 2018 г.)
- Санитарно-защитная зона до 2018 года
- Производственные объекты КПО
- Населенные пункты
- Автодороги
- Гидрография



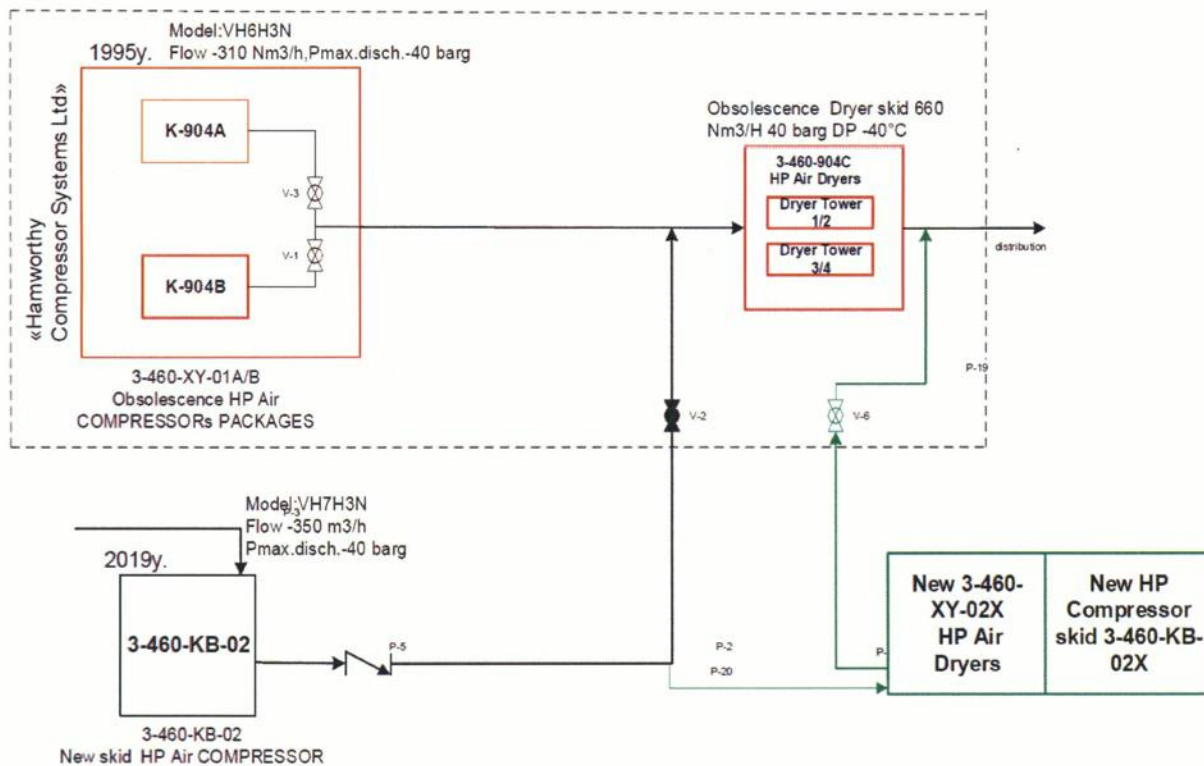
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-178

Лист

16

Приложение 2 – Существующие и новый блок производства воздуха КИП в УКПГ-3



Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-178

Лист

17