

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «Жайыкмунай»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

ТОО "Жайыкмунай", Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г.Уральск, улица А.Карев, дом № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

Объект намечаемой деятельности: Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) ТОО «Жайыкмунай»

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено РГУ «Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики казахстан», получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «Жайыкмунай» №KZ20VWF00051596 от 02.11.2021 года.

Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65, а также пункта 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI /1/, добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа, относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры оценки воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно п.1.3 раздела 1 приложения 2 Кодекса разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов, относятся к видам деятельности отнесенным к объектам I категории.

В этой связи, намечаемый вид деятельности относится к объектам I категории.

Общее описание видов намечаемой деятельности - в рамках Проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта полномасштабной разработки месторождения Чинаревское, в основе которых лежат различия в технологии добычи нефти и газа. Формирование альтернативных вариантов основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке вариантов разработки. Для характеристики максимального воздействия на

окружающую среду при различных вариантах разработки месторождения Чинаревское.

В 2010 году была выполнена изыскательская работа по запасам нефти, газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Чинаревское на основании от 02.04.2020 года (Опытный вариант в РКЗ РК (Приложение №22406-2-1-У от 03.03.2021 г.) на основе утвержденных запасов нефти, газа и конденсата составлен настоящий «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское, подготовленный на 01.12.2021 г.»



В рамках «Проекта разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.» были рассмотрены варианты разработки отдельно по нефтяным и газоконденсатным объектам разработки исходя из геолого-физической и газо-гидродинамической характеристик залежей. Эксплуатационные объекты нефтяных залежей I нефтяной объект – залежь в филипповском горизонте на Северо-Восточном участке; II нефтяной объект – залежи в башкирском горизонте на Западном и Северо-Восточном участках месторождения; III нефтяной объект – залежи турнейских горизонтов (Т-IB, Т-II, Т-III), расположенные на Северо-Восточном, Западном и Южном (Т-II) участках. Выделение турнейского горизонта в единый ЭО (III нефтяной объект) основано на положениях Техсхемы 2008 г., согласно которой промышленная разработка месторождения осуществляется с 2007 года. IV нефтяной объект – бобриковские нефтяные залежи, на Северо-Восточном, Западном и Южном участках. Эксплуатационные объекты газоконденсатных залежей I газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТIА на Северо-Восточном участке; II газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТI на Южном участке; III газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Северо-Восточном участке. IV газоконденсатный объект – афонинская и бийская газоконденсатные залежи, совпадающие в плане и образующие единый этаж газоносности. V газоконденсатный объект – фаменская газоконденсатная залежь на Южном участке. VI газоконденсатный объект – муллинская залежь на Северо-Восточном и Западном участках. VII газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Южном участке. VIII газоконденсатный объект – филипповская залежь на Западном участке. IX газоконденсатный объект – франская залежь на Западном участке.

Периоды разработки месторождения Чинаревское: Нефтяные объекты: 1 вариант – 2021 - 2100 гг.; 2 вариант – 2021 - 2089 гг.; 3 вариант – 2021 – 2076 гг. Газоконденсатные объекты: 1 вариант – 2021 - 2126 гг.; 2 вариант – 2021 - 2121 гг.; 3 вариант – 2021 – 2092 гг.

Объект намечаемой деятельности: ТОО «Жайкмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока в Западно-Казахстанской области РК. Месторождение расположено в районе Бәйтерек Западно-Казахстанской области и занимает площадь 322,4 км². Северная, восточная и западная части периметра лицензионного участка проходят по государственной границе Республики Казахстан с Российской Федерацией.

В настоящее время Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) имеет сложившуюся систему внутрипромыслового сбора и подготовки нефти, газа, конденсата, развитую инфраструктуру (энергообеспечение, автодороги, водоводы, вахтовый поселок, и проч.). На месторождении Чинаревское функционируют следующие основные объекты и сооружения: добывающие скважины с выкидными линиями; площадка установки подготовки нефти УПН 1/2; установка демеркаптаннизации нефти (УДН); установка комплекса подготовки газа (УКПГ-1/2); установка комплекса подготовки газа (УКПГ-3); магистральная насосная станция (МНС); магистральный нефтепровод ЧНГКМ – Ростоши (пос. Белес); магистральный газопровод УКПГ - Интергаз Центральная Азия.

Производительность УПН по жидкости составляет - 483 тыс.т/год. В том числе: по нефти - 400 тыс.т/год; по пластовой воде - 83 тыс.т/год; по газу - 250 млн.нм³/год. УКПГ-1/2 размещена вблизи УПН, в эксплуатацию объект введен конце 2010 года. Производственная мощность УКПГ составляет 1540 млрд.нм³/год по сырьевому газу и включает две технологические линии одинаковой производительности. УКПГ-1/2 представляет собой единый технологический комплекс объектов переработки попутного нефтяного газа, содержащего сероводород, и сероводородсодержащего флюида газоконденсатной залежи с получением сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. УКПГ состоит из двух отдельно расположенных площадок: площадок сероводородно-УКПГ, а также площадок сжижения конденсата УКПГ-3, представляющих собой технологические комплексы переработки сырьевого газоконденсатного флюида и УКПГ-1/2 попутного нефтяного газа с получением стабильного газоконденсата, сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. Количество технологических линий – 2. Планируемая производительность технологической линии в нормальном режиме – 214 тыс.т/г.



Технико-экологические показатели вариантов разработки месторождения Чинаревское

Показатели	1 вариант - рекомендуемый	2 вариант	3 вариант
Проектный период (расчетный) разработки нефтяных залежей, годы	2021-2100	2021-2089	2021-2076
Режим разработки нефтяных залежей	Режим истощения (без ППД) – I, II, IV объекты; ППД, закачка воды – III объект	Режим истощения (без ППД) – I, II, IV объекты; ППД, закачка воды – III объект	ППД, закачка воды – III объект
Максимальный объем добычи нефти, тыс.т	2029 год – 162,9	2029 год – 165,4	2030 год – 204,0
Ввод скважин из бурения (в т.ч. боковых стволов), ед.	11	16	33
Проектный период (расчетный) разработки газоконденсатных залежей, годы	2021-2126	2021-2121	2021-2092
Режим разработки газоконденсатных залежей	Режим истощения (без ППД)	Режим истощения (без ППД)	ППД путем закачки сухого газа
Максимальный объем добычи конденсата, тыс.т	2022 год – 154,8	2022 год – 155,1	2023 год – 191,6
Ввод скважин из бурения (в т.ч. боковых стволов), ед.	15	27	29
Максимальное количество выбросов ЗВ при эксплуатации месторождения, т/год	2022 год – 3315,262302 2029 год – 3240,533195	2022 год – 3315,632859 2029 год – 3287,073947	2023 год – 3362,089358 2030 год – 3320,773286

Приведенные в таблице данные показывают, что максимальные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу возможны при реализации 3 варианта разработки, что связано с максимальным объемом добычи нефти и конденсата, а также максимальным фондом добывающих скважин.

Также в соответствии с данными таблицы, минимальные выбросы загрязняющих веществ возможны при реализации 1 варианта разработки (рекомендуемый вариант), что является оптимальным с точки зрения наименьшей вредности и опасности окружающей среде и здоровью населения.

Ожидаемые эмиссии в окружающую среду

В рамках настоящего «Проекта разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.» для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух были выполнены предварительные расчеты по всем трем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата.

Количественные параметры выбросов, полученные в результате предварительной оценки, являются ориентировочными.

В настоящем проекте рассмотрены только основные площадки (согласно действующему Проекту ПДВ), которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи углеводородов и максимального количества добывающих скважин, которые непосредственно будут задействованы при реализации проектных решений. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти и конденсата (в данном случае это резервуары).

Более точные данные выбросов загрязняющих веществ будут получены после выполнения расчетов по фактическим выбросам, связанным с работой в атмосферный воздух от объектов ГОУ «Чинаревское» при техническом проектировании строительства проектных скважин после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки.

Выбросы в атмосферу

Ориентировочные площадки



- ☐ резервуары нефти 2000 м3 и 3000 м3 (площадка УПН) - источники №0001-0002;
- ☐ печь подогрева нефти ППТ-0,2Г (площадка УПН) – источник №0003;
- ☐ печь подогрева нефти П-1 на УДН (площадка УПН) – источник №0004;
- ☐ печь П-2 на УДН (площадка УПН) – источник №0005;
- ☐ факельные установки (площадка УПН) – источники №0006-0007;
- ☐ резервуары конденсата 5000 м3 (площадка УПН 2) - источники №0008-0010.

Неорганизованные источники:

- ☐ площадка УКПГ-1/2 – источник №6001;
- ☐ площадка УКПГ-3 – источник №6002;
- ☐ площадка ГТЭС-26МВт - источник №6003;
- ☐ площадка добывающих скважин – источник №6004

Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата

С целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из трех вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года:

☐ **по первому варианту (рекомендуемый):**

- в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (162,9 тыс. т), при фонде добывающих нефтяных скважин – 39 ед.

☐ **по второму варианту:**

- в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (165,4 тыс. т), при фонде добывающих нефтяных скважин – 40 ед.

☐ **по третьему варианту:**

- в 2030 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (204,0 тыс. т), при фонде добывающих нефтяных скважин – 52 ед.

Газоконденсатные объекты

С целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из трех вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года:

☐ **при реализации 1 варианта (рекомендуемого):**

- в 2022 году достигаются максимальные (после 2021 года) показатели объемов добычи конденсата (154,8 тыс.т), при фонде добывающих газоконденсатных скважин – 39 ед.

☐ **при реализации 2 варианта:**

- в 2022 году достигаются максимальные (после 2021 года) показатели объемов добычи конденсата (155,1 тыс.т), при фонде добывающих газоконденсатных скважин – 39 ед.

☐ **при реализации 3 варианта:**

- в 2023 году достигаются максимальные показатели объемов добычи конденсата (191,6 тыс.т), при фонде добывающих газоконденсатных скважин – 42 ед.

Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разработке месторождения Чинаревское по вариантам составит:

– по 1 варианту (рекомендуемый) разработки:

- в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,262302 т/год;
- в 2029 году – 1069,180254 г/с, 3240,533195 т/год.

– по 2 варианту разработки:

- в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,262302 т/год;
- в 2029 году – 1069,180254 г/с, 3240,533195 т/год.

– по 3 варианту разработки:

- в 2023 году – 1068,982296 г/с, 3301,087358 т/год;
- в 2030 году – 1069,404894 г/с, 3320,774285 т/год.



Водные ресурсы:

Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов (скважин) будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды в рамках данного проекта по вариантам разработки различаться не будут.

Объемы сбросов рассчитаны для максимальной нагрузки развития предприятия, при этом сточные воды зависят от выпадения атмосферных осадков (пруды-испарители).

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые, производственные, условно-чистые ливневые стоки (ливневые, талые воды), проливы с технологических площадок.

Нормативы предельно-допустимого сброса загрязняющих веществ на поля фильтрации установлены Заключением № KZ71VDC00066111 от 05.12.2017 года от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области на «Проект нормативов предельно – допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ с канализационных очистных сооружений Вахтового поселка ТОО «Жаикмунай» на 2018-2022 гг. Корректировка».

Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, закачиваемых с промышленными сточными водами и рапой на полигон установлены заключением государственной экологической экспертизы №KZ72VCY00019449 от 02.04.2015 года на «Проект эксплуатации полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского НГКМ».

Согласно перспективе развития предприятия, в будущем на месторождении предполагается увеличение количества стоков дополнительно на 700 м³/сутки. Для удовлетворения закачки дополнительного объема стоков в ТОО «Жаикмунай» имеется резервный полигон по закачке пластовых, технических вод и стоков, который согласован «Проектом промышленной разработки резервного полигона по закачке пластовых, технических вод и стоков ТОО «Жаикмунай» в Департаменте экологии ЗКО. (положительное заключение ГЭЭ №KZ74VCY00070532 от 8 июня 2016 года).

Нормативы предельно-допустимых сбросов (ПДС) установлены Заключением ГЭЭ №KZ43VCZ00532923 от 19.12.2019 г. на «Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, отводимых в пруды-испарители УКПГ-1/2 и УКПГ-3 Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения на 2019-2028 гг.».

В период разработки по каждому из рассматриваемых вариантов предполагается строительство скважин.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на строительство эксплуатационной скважины № 58 на месторождении Чинаревское» (заключение ГЭЭ № KZ36VCY00104972 от 05.03.2018 г.) и составят:

- объем водопотребления – **2473,1 м³**, из них **468,2 м³** на хозяйственно-бытовые нужды, **2004,9 м³** на производственные нужды;
- объем водоотведения – **468,2 м³** – хозяйственно-бытовые стоки, **241,9 м³** – на утилизацию, **1046,22 м³** – на повторное использование.

Точные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве скважин будут определяться в ходе разработки технического проекта на строительство скважины. Учитываются также объемы стоков буровых растворов, технологических буровых и др.

Балансы воды и энергии будут определяться в процессе проектирования скважины. В первую очередь заминирование технологических процессов и выполнение технологических операций.



Проектом эксплуатации УКПГ-3 предусмотрено образование следующих видов отходов: конденсат системы закрытого дренажа, отработанное компрессорное масло, отработанное масло системы топливопитания, промасленные ветоши, 49% отработанный раствор МД-4, а также отходы материалов: асбестовый фильтр, полипропиленовый войлок, синтетическое покрытие, монтажные цепи, цепи, установка, деаэризатор, сырьевой бункер, общепитовские черпаки, (молоток, тупые стача), установка, канцерационная синтетическая оболочка, монтажные цепи, установка, сырьевой бункер, КММ, керамический фильтроэлемент, материал, использованный для изготовления деталей, а также отходы:

катализатора (керамические шары), твердые бытовые отходы, активированный уголь, фильтрующий материал УСК.

На территории Пожарного депо предусмотрено образование твердых бытовых отходов. В результате производственно-хозяйственной деятельности Нефтеналивного терминала и ПСП образуются следующие виды отходов: промасленная ветошь, нефтешлам, тара из-под лакокрасочных материалов, отработанные масляные, топливные и воздушные фильтры, парафино-смолистые отложения, отработанный активированный уголь, отходы лаборатории, твердые бытовые отходы, отработанные аккумуляторные батареи, отработанные источники бесперебойного питания, отработанные промышленные источники бесперебойного питания, отработанные масла, отработанные люминесцентные лампы, использованные принтерные картриджи, отработанная оргтехника, медицинские отходы, использованная спецодежда, бытовые масляные обогреватели, отработанная бытовая техника, отработанные резинотехнические изделия.

На площадке нефтепровод УПН – Ростоши образование отходов не наблюдается.

На площадке Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов «Интергаз Центральная Азия» образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, отработанные промышленные источники бесперебойного питания.

Отходы, образующиеся в результате деятельности предприятия, временно складировются на территории предприятия и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные и обслуживающие предприятия на переработку или захоронение. При этом организован постоянный контроль за накоплением, хранением отходов и своевременный вывоз на переработку или складирование на предприятии.

Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При эксплуатации проектируемого оборудования – набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов (скважин) будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы образования отходов производства и потребления при эксплуатации по вариантам разработки различаться не будут.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

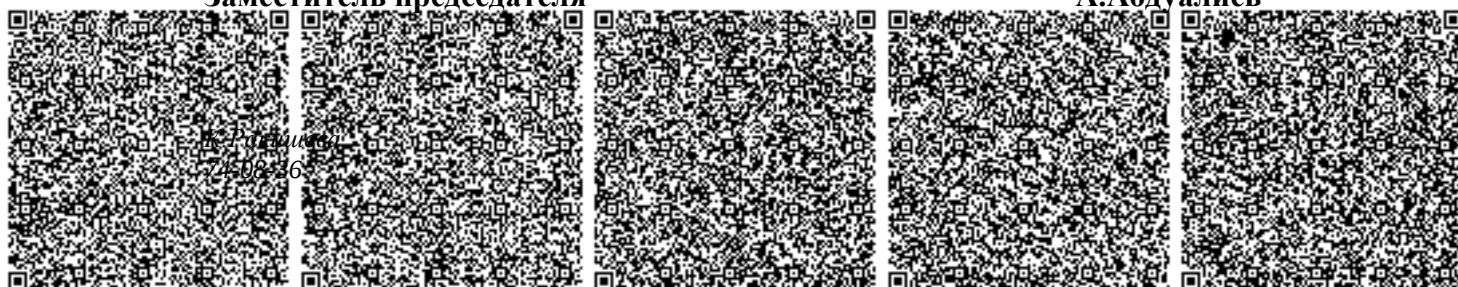
1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «Жайыкмунай» №KZ20VWF00051596 от 02.11.2021 года.
2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» по состоянию на 01.01.2021г» от 04.11.2021 года.
3. Протокол общественных слушаний от 03.12.2021г. в форме открытого собрания по проекту «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» с Отчетом о возможных воздействиях по состоянию на 01.01.2021г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет к проекту «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское» по состоянию на 01.01.2021г допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев



1. Представленный отчет «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское», расположенных по адресу: ЗКО, город Уральск, улица А.Карев, дом № 43/1» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 08.11.2021 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 06.12.2021 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 9.11.2021 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Орал-Онири» № 86 от 26.10.2021г(каз.яз), газета «Приуралье» №86 от 26.10.2021года (рус.яз).

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): объявление на государственном и русском языках транслировалось в эфире телеканала «ТДК-42» в режиме СТОП-КАДР – Приложение №3.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – tatyana.migunova@nipi.kz, тел: +7292600208 (доб.206)

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – tatyana.migunova@nipi.kz, Veronika.Chshedrova@nog.co.uk/

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 3.12.2021 года, присутствовали 10 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Слушания проводились и через конференцию ZOOM: <https://zoom.us/j/98282780905?pwd=d1lTcGkUkpZanIzU2ZNTW5CRm1OZz09>. Идентификатор конференции: 98282780905, Код доступа: 8ykZ5W.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

