

ТОО «BrightRock Resources»
ИП «Экопроект 2017»



**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ
ПРИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТАХ НА
ПЛОЩАДИ ЛИЦЕНЗИИ №2710 EL
ОТ 14 июня 2024 ГОДА В АКТОГАЙСКОМ РАЙОНЕ
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2024-2030 ГОДЫ**

Руководитель ИП «Экопроект 2017»



Коньисбекова Г.М.

Караганда, 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Фамилия И. О.
Руководитель ИП «Экопроект 2017»	Коньсбекова Г.М

АННОТАЦИЯ

ТОО «BrightRock Resources» предусматривает проведение геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые на площади лицензии №2710-EL от 14.06.2024гв Актогайском районе, Карагандинской области.

Согласно п .7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

Настоящий Проект подготовлен в соответствии с Приложением 3 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 и требованиями Экологического кодекса РК.

Участок разведки расположен на площади 6 блоков: L-43-20-(10в-5а-2, 3, 7, 8, 9, 14) в Актогайском районе, Карагандинской области.

Проектируемые работы нацелены на оценку перспектив участка недр по лицензии №2710-EL от 14.06.2024г в Карагандинской области с возможным выявлением промышленного оруденения золота.

В ходе работ планируются: изучение геологического строения площади, выяснение основных закономерностей локализации и условий залегания золотого оруденения; выделение рудных зон и отдельных оруденелых участков; определение основных параметров оруденелых участков; предварительное изучение вещественного состава руд; определение возможных масштабов оруденения.

Для обеспечения выполнения геологического задания на лицензионной территории Планом разведки предусматриваются следующие виды работ:

- подготовительные работы и планирование;
- топогеодезические работы;
- поисковые геологические маршруты с отбором штучных проб;
- литохимическая съемка;
- профильная электроразведка;
- горнопроходческие работы;
- геологическая и фотодокументация канав;
- бороздовое опробование канав;
- колонковое бурение;
- гидрогеологические работы;
- геологическая и фотодокументация скважин;
- керновое опробование;
- замеры искривления скважин;
- обработка проб;
- лабораторные аналитические исследования;
- технологические исследования;
- камеральные работы с подсчетом запасов по KAZRC.

Геологоразведочные работы планируется провести на площади 13,9 км²

Согласно произведенным расчётам на период проведения геологоразведочных работ будет образовываться следующее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: 5 источников (2 организованных и 3 неорганизованных).

В процессе геологоразведочных работ в атмосферный воздух выбрасывается пыль неорганическая (70-20% SiO₂, углерода оксид, азота оксид и азота диоксид; сернистый ангидрид, углеводороды, бензапирен, формальдегид, сажа, сероводород.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит:

- 2025 год -0,26780019т/г.
- 2026 год - 0,337064 т/год.
- 2027 год -1,228495т/г.
- 2028 год -0,26780019т/г.
- 2029 год -0,26780019т/г.

Результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников загрязнения на проектное положение отражены на графических иллюстрациях к расчету. Анализ расчета рассеивания показывает, что не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

Намечаемая деятельность по поисковым геологоразведочным работам неклассифицируется в соответствии с Приложением 1 к " Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	3
СОДЕРЖАНИЕ	5
ВВЕДЕНИЕ	6
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	10
Краткая характеристика технологии производства и технологического	10
оборудования.....	10
Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный	13
анализ их технического состояния и эффективности работы	13
Оценка степени применяемой технологии, технического и	13
пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и	13
мировому опыту	13
Перспектива развития	13
Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	13
Характеристика аварийных и залповых выбросов	13
Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	13
3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ	32
Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия	32
рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города	32
Коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в	32
Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы	27
Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику	30
и ингредиенту	30
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту	32
Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные	34
мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух,	34
Уточнение границ области воздействия объекта	34
4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	35
5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ	36
ПРИЛОЖЕНИЕ	37

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

1. Лицензия на недропользование №2710-EL от 14.06.2024 года;
2. Расчет нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу;
3. Копия государственной лицензии ИП «Экопроект 2017».

ВВЕДЕНИЕ

Согласно п. 7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

В соответствии с п. 1 ст. 120 Экологического кодекса РК: *Наличие экологического разрешения на воздействие обязательно для строительства и (или) эксплуатации объектов II категории, а также для эксплуатации объектов I категории в случае, предусмотренном частью второй пункта 4 статьи 418 настоящего Кодекса.*

Основанием разработки Проекта является требование п. 2 статьи 122 Экологического кодекса: *К заявлению на получение экологического разрешения на воздействие прилагаются:*

1) *в отношении намечаемой деятельности – проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов I или II категории;*

2) *заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду либо заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности, содержащее вывод об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду;*

3) *по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, – материалы экологической оценки по упрощенному порядку;*

4) проект нормативов эмиссий:

5) *проект программы управления отходами;*

6) *проект программы производственного экологического контроля;*

7) *проект плана мероприятий по охране окружающей среды на период действия экологического разрешения на воздействие;*

8) *проект нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах (при проведении операций по разведке и добыче углеводородов).*

Проект нормативов эмиссий выполнен в полном соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 и требованиями Экологического кодекса РК.

Для расчета нормативов эмиссий использованы следующие нормативные документы:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы 1996 г.

- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-ө. Приложение 8

- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п. Приложение №11

Заказчик проектной документации: ТОО «BrightRock Resources» г. Астана, район Есиль, улица Түркістан, дом 20, кв. 128

БИН: 231040014445

Проект нормативов эмиссий выполнен ИП «Экопроект 2017». Правом для производства работ в области экологического проектирования и нормирования является лицензия № 02414Р от 14.04.2017 г., выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан.

Юридический адрес Исполнителя: Республика Казахстан, г. Караганда, ул. Аубакирова, 79, тел. 8-701-520-5262,, e-mail: tanya_ob80@mail.ru.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО«BrightRock Resources»предусматривает проведение геологоразведочных работ на твердые полезные ископаемые на площади лицензии №2710-EL от 14.06.2024гв Актогайском районе, Карагандинской области.

Почтовый адрес: г Астана, район Есиль, улица Түркістан, дом 20, кв. 128

БИН: 231040014445

Участок разведки административно расположен на территории Актогайского района Карагандинской области, в 97 км юго-восточнее от районного центра с. Актогай, и в 110км северо-восточнее от города Балхаш.

Ближайшей жилой зоной является с. Актогай, расположенный на расстоянии 97 км юго-восточном направлении от участка разведки.

Площадь лицензионной территории составляет 13,9 кв. км.

Географические координаты площади представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№ угловой точки	Координаты географические (WGS 84)		Номера блоков ПУГФН
	Северная широта	Восточная долгота	
1	47°40' 00"	75° 51' 00"	L-43-20-(10в-5а-2,3,7,8,9,14 (участок Мойынсу)
2	47°40' 00"	75° 53' 00"	
3	47°39' 00"	75° 53' 00"	
4	47°39' 00"	75° 54' 00"	
5	47°37' 00"	75° 54' 00"	
6	47°37' 00"	75° 53' 00"	
7	47°38' 00"	75° 53' 00"	
8	47°38' 00"	75° 51' 00"	
Площадь: 13,9 км ²			6 блоков

Участок разведки расположен на площади 6 блоков: L-43-20-(10в-5а-2, 3, 7, 8, 9, 14) в Актогайском районе, Карагандинской области. (рис.1.2).

В экономическом плане месторождение находится в освоенном районе с горнодобывающей и металлургической промышленностью. Центром промышленного района является г. Балхаш, где имеется обогатительный комплекс и металлургический завод.

Ближайшими промышленным центром является город Балхаш. Экономика города Балхаш и его окрестностей базируется на горнодобывающей и металлургической промышленности.

Основными путями сообщения для района является автомобильная дорога R-181 Балхаш-Аксу-Аюлы, которая находится в 20км западнее участка и железнодорожная ветка Балхаш-Актогай в 85 км на юг от участка. На участке развита сеть грунтовых дорог, проходимых в любое время года. Категория проходимости – удовлетворительная.

В районе расположения намечаемой деятельности отсутствуют зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д.

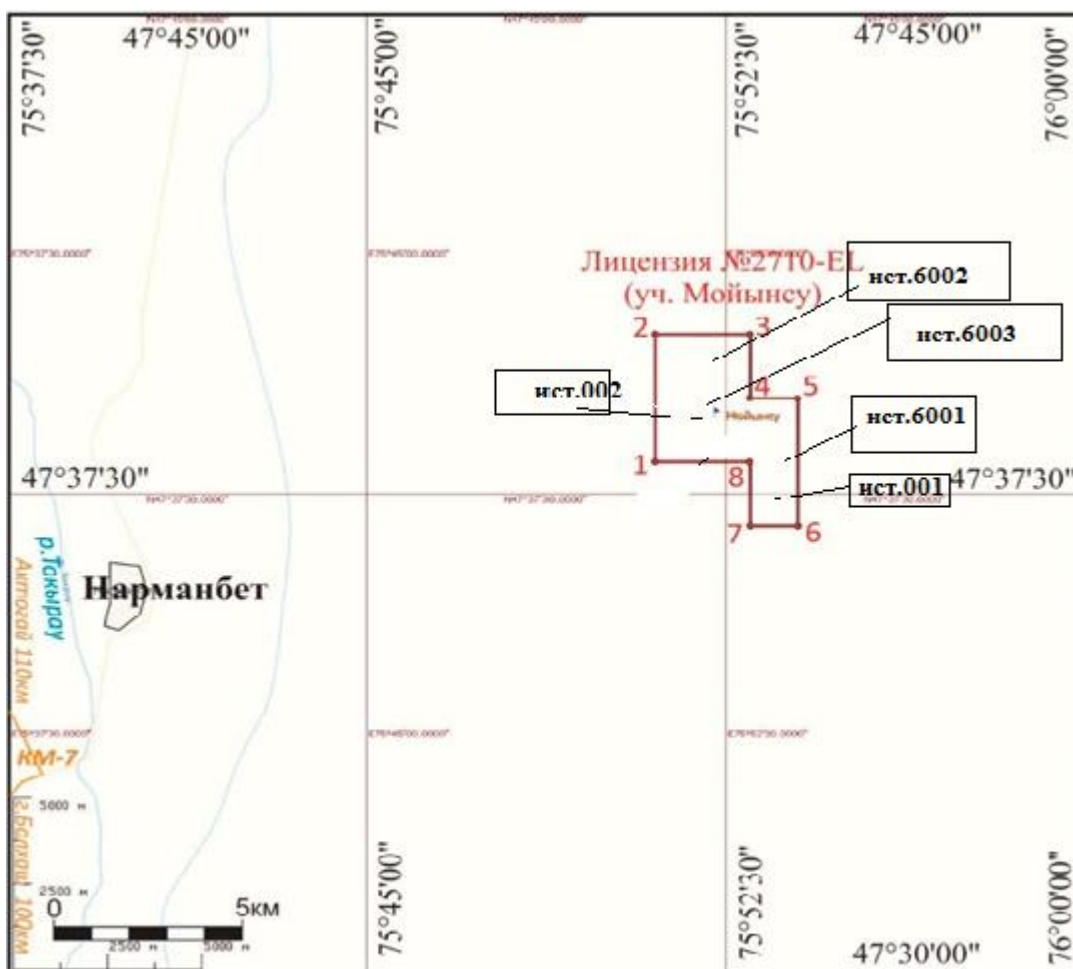


Рисунок 1.1 Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ

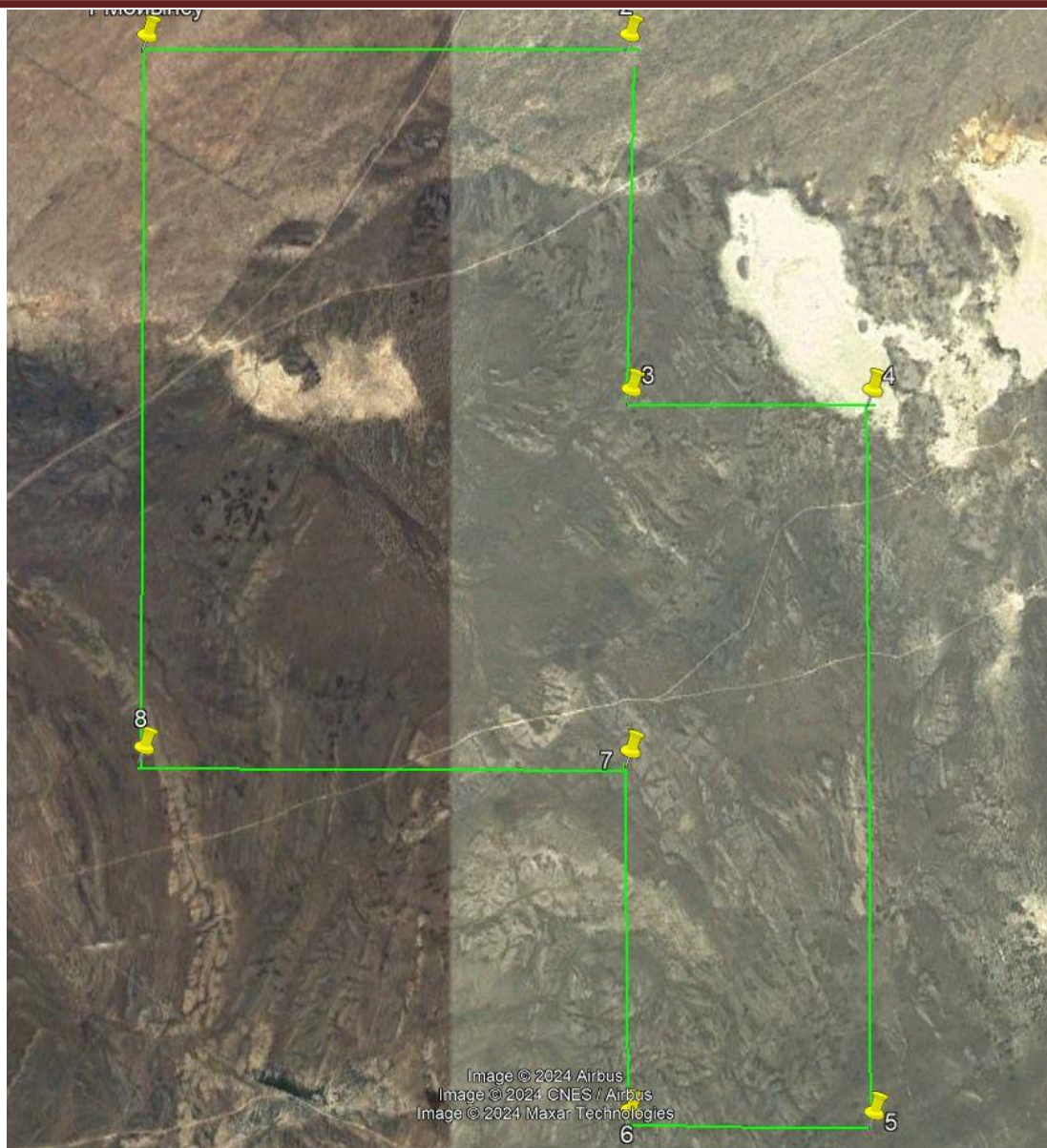


Рисунок 1.2. Обзорная карта-схема расположения площади лицензии №2710-EL от 14.06.2024г

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Проектируемые работы нацелены на оценку перспектив участка недр по лицензии №2710-EL от 14.06.2024г в Карагандинской области с возможным выявлением промышленного оруденения золота.

В ходе работ планируются: изучение геологического строения площади, выяснение основных закономерностей локализации и условий залегания золотого оруденения; выделение рудных зон и отдельных оруденелых участков; определение основных параметров оруденелых участков; предварительное изучение вещественного состава руд; определение возможных масштабов оруденения.

Для обеспечения выполнения геологического задания на лицензионной территории Планом разведки предусматриваются следующие виды работ:

- подготовительные работы и планирование;
- топогеодезические работы;
- поисковые геологические маршруты с отбором штучных проб;
- литохимическая съемка;
- профильная электроразведка;
- горнопроходческие работы;
- геологическая и фотодокументация канав;
- бороздовое опробование канав;
- колонковое бурение;
- гидрогеологические работы;
- геологическая и фотодокументация скважин;
- керновое опробование;
- замеры искривления скважин;
- обработка проб;
- лабораторные аналитические исследования;
- технологические исследования;
- камеральные работы с подсчетом запасов по KAZRC.

Геологоразведочные работы планируется провести на площади 13,9 км²

Основные виды и объемы полевых работ приведены в таблице 2.1

Основные виды и объемы полевых работ

Таблица 2.1

Виды работ	Ед.изм	Объемы	1-ый год	2-ой год	3-ий год	4-ый год	5-ый год	6-ой год
			объем м	объем м	объем м	объем м	объем м	объем м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Составление Плана разведки	план	1	1					
Составление и согласование проекта ОВОС	проект	1	1					
ПОЛЕВЫЕ РАБОТЫ:								
Топографо-геодезические работы	км ²	4,7					4,7	
Поисковые геологические маршруты	п.км	30		30				
Литохимическая съемка по сети 100x25м	км ²	4,7		4,7				
Профильные геофизические работы:								

Электроразведка ВЭЗ ВП, шаг 100x25м	пог.км	76,7		76,7			
Горные работы (канавы)	м.куб	1800			1800		
Колонковое бурение	п.м	2400				2400	
Гидрогеологические работы	отчет	1				1	
Геологическое сопровождение горных работ	п.м	900			900		
Геологическое сопровождение буровых работ	п.м	2400				2400	
Опробование:							
штуфное	проба	30		30			
геохимическое	проба	2000		2000			
Бороздовое	проба	1000			1000		
Керновое	проба	2500				2500	
Шлифы и аншлифы	проба	10				10	
Объемный вес и влажность	проба	10				10	
Групповые пробы	проба	10				10	
Итого полевых работ:							
Организация полевых работ	%	1					
Ликвидация полевых работ	%	1					
Текущая камеральная обработка	%	5					
Транспортировка грузов и персонала	%	1					
Итого геологоразведочные работы							

Геологоразведочные работы планируется провести в течении шести полевых годов 2024-2030 г.г (продолжительность сезона с мая по ноябрь – 210 дней теплый период года). Извлечение горной массы: начало 2026 год, окончание 2027 г. В 2030 году (до 14 июня) окончание работ согласно лицензии.

Основанием для проведения геологоразведочных работ является Лицензия №2710-EL от 14.06.2024г. на разведку твердых полезных ископаемых на площади 6 блоков: L-43-20-(10в-5а-2, 3, 7, 8, 9, 14) в Актогайском районе, Карагандинской области.

В первый год – 2024 выполняются подготовительные и предполевые работ (проектирование, во второй год-2025 выполняются поисковые геологические маршруты, литохимическая съемка, электроразведка ВЭЗ ВП. Третий год (2026 г.)- проходка канавы. Четвертый год (2027 г.) – колонковое бурение. Пятый год (2028 г)-топографо-геодезические работы, шестой год (2029г)-камеральные работы с подсчетом запасов по кодексу KAZRC. Полевые геологоразведочные работы планируются выполнять в период с мая по ноябрь. Продолжительность работ в сутки 12 часов.

При этом, необходимо отметить, что поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух, будет осуществляться в период 2025-2029 годов. В ходе подготовки проекта, было определено 5 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 2 организованных и 3 неорганизованных. В результате планируемой деятельности в воздушный бассейн будут поступать загрязняющие вещества 2, 3 и 4 классов опасности.

Обеспечение электроэнергией бурового станка осуществляется от компрессора марки Atlas Copco. Ориентировочное потребление дизельного топлива при производстве буровых работ: 2027гг. – 8 т/год. Электроснабжение полевого лагеря предусматривается от дизель электростанции (90 Квт)с начала мая до конца ноября. Ориентировочное потребление дизельного топлива составит – 60 т/год (на 2025-2029гг.). Заправка дизель-генератора предусматривается по мере необходимости от прицеп цистерны. Заправка прицеп цистерны будет производится на АЗС ближайших населенных пунктов.

Заправка бурового станка, погрузчика и бульдозера топливом предусматривается на

специальной площадке с твердым покрытием, передвижным топливозаправщиком (прицеп цистерны).

Скважины колонкового бурения будут буриться диаметром HQ (76 мм) с использованием двойной колонковой трубы марки “Boart Longer”. Диаметр керна составит 63 мм. Проектируемые скважины планируются вертикальные и наклонные. Расположение скважин и глубина будут задаваться по данным разведки в процессе работ. Минимальный выход керна по рудной зоне 95%, по вмещающим породам и безрудным прослоям допускается уменьшение выхода керна до 90%. После завершения проектом предусматривается ликвидация скважин, с их последующей рекультивацией.

Для выполнения буровых работ, предполагается использование буровых самоходных установок типа Atlas Copco и Boart Longer LF90.

Бурение предполагается в объеме 2400 п.м, но не исключена вероятность корректировки объемов в процессе работ.

Строительство площадки под буровые станки не предусматриваются (на базе спецмашины).

Горные работы. Снятие ПРС с территории канавы производится в объеме 100 м³. Глубина канавы составит 2 м, сечением 1х1 метр (по верху и дну соответственно), длина – 50 м. Количество траншей – 18. Общий объем – 1800 м³.

Канавы будут проходиться вкрест простирания рудовмещающих структур с учетом выявленных геолого-геофизических аномалий. Разведочная сеть будет сгущаться до 60 метров между профилями, в случае обнаружения в них содержания золота. Горные работы планируется провести во второй год проведения работ. После опробования и получения анализов канавы будут засыпаны.

Проходка канавы будет реализована с помощью экскаватора на базе трактора Беларусь, ширина ковша которого составляет 0,5 м. Перед началом горно-проходческих работ предполагается снятие почвенно-растительного слоя (далее – ПРС) в объеме 100 м³ по всей длине канав, и расчистка со складированием его в непосредственной близости от места проведения горных работ для дальнейшей рекультивации нарушенных земель. Рекультивации горных выработок осуществляется сразу после завершения работ. Засыпка траншей будет производиться экскаватором, оснащенным лопатой, в труднодоступных местах – вручную, после проведения подготовки геологической документации и комплекса опробовательских работ. Рекультивации подлежат все места проведения горных работ. Плотность грунта берется по песчанику – 2,6 т/м³. Влажность грунта принимается до 7%. Извлеченный грунт и ПРС будет складироваться непосредственно перед канавой. После завершения работ грунт, вынутый из канав будет возвращен на место и перекрыт ПРС. С целью исключения пыления, склады грунта и ПРС у каждой скважины будут накрываться пленкой или брезентом.

Для поддержания автономного питания (гарантированного электроснабжения) критичной нагрузки на объекте функционируют дизельные электростанции (ДЭС). ДЭС необходимы для обеспечения электроэнергией вахтовый поселок, который будет состоять из передвижных вагончиков.

Принцип действия данных установок основан на двойном преобразовании энергии. В результате этого процесса получают электроэнергию, необходимую для снабжения подключаемых потребителей.

Прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за 2025 год составляет 0,13850009 г/с, 0,26780019т/г, за 2026 год составляет 0,172912 г/с, 0,337064 т/год, за 2027 год составляет 0,58065 г/с, 1,228495т/г, за 2028 год составляет 0,13850009 г/с, 0,26780019т/г, за 2029 год составляет 0,13850009 г/с, 0,26780019т/г.

Рабочим проектом не предусмотрена установка пыле-газоочистного оборудования на производственных объектах предприятия.

Обслуживание спец.техники и автотранспорта (мойка, частичный и капитальный ремонт) будет осуществляться на специализированных предприятиях ближайших населенных пунктов.

Выбросы выхлопных газов от ДВС транспорта и спецтехники компенсируются

соответствующими платежами по факту сожженного топлива.

Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

Планом разведки не предусматривается устанавливать пыле-газоочистное оборудование на источники выброса загрязняющих веществ.

Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Все используемое оборудование соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан. Согласно проведенным расчетам рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы превышение предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере не отмечается.

Перспектива развития

Поисковые работы планируется провести в течении 5 полевых сезонов 2025-2029 г.г. (максимальная продолжительность сезона – 7 месяцев, с мая по ноябрь). Все работы будут выполняться строго согласно Плана разведки и в пределах выделенных географических координат. Дополнительных работ и увеличение площади работ не предусматривается.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов предельно допустимых выбросов представлены в таблице 2.2.

Таблица составлена с учетом требований Приложения 1 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Характеристика аварийных и залповых выбросов

В ходе поисковых геологоразведочных работ не предусматриваются взрывные работы, которые могли бы являться источником залповых выбросов.

Таким образом, условия работы и технологические процессы, применяемые на предприятии, не допускают возможности залповых и аварийных выбросов.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при проведении поисковых геологоразведочных работ, их комбинации с суммирующим действием, класс опасности, а также предельно допустимые концентрации (ПДК) в атмосферном воздухе населенных мест приведены в таблицах 2.3. – 2.6.

При совместном присутствии в атмосферном воздухе нескольких загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия, сумма их концентраций не должна превышать 1 (единицы) и определяется по формуле:

$$C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 + \dots + C_n/ПДК_n \leq 1$$

C_1, C_2, \dots, C_n — фактические концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

$ПДК_1, ПДК_2, \dots, ПДК_n$ — предельно допустимые концентрации загрязняющих веществ.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2025

Таблица 2.2

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" уч Мойынсу Геологоразведочные работы на площади лицензии №1237-EL

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, оС	X1							Y1	X2	Y2	
		Наименование	Количество, шт.						10	11	12														
Площадка 1																									
001		ДЭС для электроснабжения полевого лагеря	1	5040		0001	1	0,5х1	0,04	0,02	60	19032	8402							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08	4879,121	0,15	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01	609,89	0,02	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0025	152,473	0,0048	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV))	0,03	1829,67	0,06	

ИП «Экопроект 2017»

																			оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01	609,89	0,02
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,00 Е-08	0,00 5	0,0000 0019
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00 002	1,22	0,001
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 6	365,934	0,012
601		заправка дизельным топливом	1	2520		6001					0	0	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00 0002		0,0000 0091
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00 087		0,0003 25

ИП«Экопроект 2017»

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов
Актогайский район, ТОО"BrightRockResources" уч Мойынсу**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,08	0,15	3,75
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,01	0,02	0,33333333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0025	0,0048	0,096
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,03	0,06	1,2
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000002	0,00000091	0,00011375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,01	0,02	0,00666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000009	0,00000019	0,19
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00002	0,001	0,1
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,00687	0,012325	0,012325
	В С Е Г О :						0,1385	0,26780019	5,68843875
<p>Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ</p> <p>2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)</p>									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" уч. Мойынсу

Пр оиз - вод ств о	Ц е х	Источник выделения загрязняющих веществ		Чи сл о ча со в ра бо ты в го ду	Наиме нован ие источ ника выбро са вредн ых вещес тв	Ном ер исто чни ка выбро со в на карт е- схе ме	Выс ота исто чни ка выбро со в, м	Ди аме тр уст ру бы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименован иегазоочист ных установок, тип и мероприяти я по сокращени ю выбросов	Веще ство, по кото рому произ водит ся газоо чистка	Кое ффи - циен т обече пече нност и газоо чисткой , %	Средн еэспл уа- тацион ная степен ь очистк и/ макси мальна я степен ь очистк и, %	Код вещ еств а	Наимен ование веществ а	Выбросы загрязняющего вещества			Го д до ст и же ни я Н Д В
												Ско рост ь, м/с	Об ъем смес и, м ³ /с	Темп е- ра тура смес и, оС	точ.ис т, /1- го конца линей ного источ ника /центр а площа дного источ ника							2-го конца линей ного источ ника / длина, ширин а площа дного источ ника	X 1	Y 1	
		3	4						5																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		ДЭС для электро снабжения полевого лагеря	1	5040		0001	1	0,5х1	0,04	0,02	60	19032	8402							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08		0,15	
																				0304	Азот (II) оксид	0,01		0,02	

ИП «Экопроект 2017»

																		275 4	Алканы C12-19 /в пересече те на C/ (Углево дороды предель ные C12- C19 (в пересече те на C); Раствор итель РПК- 265П) (10)	0,0 06		0,01 2
60 1	заправк а дизельн ым топливо м	1	25 20		600 1					0	0	2	2					033 3	Серово дород (Дигидр осульф ид) (518)	0,0 000 02		0,00 0000 91
																		275 4	Алканы C12-19 /в пересече те на C/ (Углево дороды предель ные C12- C19 (в пересече те на C); Раствор итель РПК-	0,0 008 7		0,00 0325

ИП «Экопроект 2017»

																			26511) (10)				
60 2	выемоч ные работы выемоч ные работы	1 1	17 0 12 00		600 2					0	0	5	6						290 8	Пыль неорганическая , содержа щая двуокис ь кремни я в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цемент ного произво дства - глина, глинист ый сланец, доменн ый шлак, песок, klinker , зола, кремнез ем, зола углей казахст анских месторо ждений) (494)	0,0 344 12		0,06 9264

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов
Актогайский район, ТОО"BrightRockResources" учМойынсу**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,08	0,15	3,75
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,01	0,02	0,33333333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0025	0,0048	0,096
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,03	0,06	1,2
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000002	0,00000091	0,00011375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,01	0,02	0,00666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000009	0,00000019	0,19
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00002	0,001	0,1
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,00687	0,012325	0,012325
2908	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) (494)		5	0,1		3	0,034412	0,069264	0,69264
В С Е Г О :							0,172912	0,337064	6,38107875
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2027 год

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" учМойынсу

Про-из-водс-тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, °С	X1							Y1	X2	Y2	
		Наименование	Количество, шт.						10	11	12														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		ДЭС для электроснабжения полевого лагеря	1	5040		0001	1	0,5х1	0,04	0,02	60	19032	8402							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08		0,15	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01		0,02	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0025		0,0048	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV))	0,03		0,06	

ИП «Экопроект 2017»

																			оксид) (516)					
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01		0,02	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,00E-08		0,00000019	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00002		0,001	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006		0,012	
002	компрессор	1	800		0002	1	0,3	12	1250	60	850	900							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,13733		0,2752	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02232		0,04472	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01167		0,024	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,01833		0,036	
																				Сернистый				

ИП «Экопроект 2017»

602	насыпь насыпь грунтом канавы	1 1	170 120 0	6002						0	0	10	12				2908	Пыль неорганич еская, содержащ ая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементног о производс тва - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем , зола углей казахстанс ких месторож дений) (494)	0,065 04		0,2015 75
603	бурение скважины	1	800	6003						0	0	5	6				2908	Пыль неорганич еская, содержащ ая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементног о производс тва - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	0,005		0,0144

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" учМойынсу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р., мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, т/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,21733	0,4252	10,63
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,03232	0,06472	1,07866667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,01417	0,0288	0,576
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,04833	0,096	1,92
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000002	0,00000091	0,00011375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,13	0,26	0,08666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000029	0,00000063	0,63
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00252	0,0058	0,58
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,06687	0,132325	0,132325
2908	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) (494)		5	0,1		3	0,07004	0,215975	2,15975
В С Е Г О :							0,58065	1,228495	17,7935221
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2028-2029 годы

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" уч Мойынсу Геологоразведочные работы на площади лицензии №1237-EL

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												Скорость, м/с	Объем смеси, м ³ /с	Температура смеси, °C	X1							Y1	X2	Y2	
		Наименование	Количество, шт.						10	11	12														
Площадка 1																									
001		ДЭС для электроснабжения полевого лагеря	1	5040		0001	1	0,5х1	0,04	0,02	60	19032	8402							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,08	4879,121	0,15	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01	609,89	0,02	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0025	152,473	0,0048	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV))	0,03	1829,67	0,06	

ИП«Экопроект 2017»

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2028-2029 годы, с учетом мероприятий по снижению выбросов

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" уч Мойынсу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,08	0,15	3,75
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,01	0,02	0,33333333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0025	0,0048	0,096
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,03	0,06	1,2
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000002	0,00000091	0,00011375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,01	0,02	0,00666667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000009	0,00000019	0,19
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00002	0,001	0,1
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,00687	0,012325	0,012325
В С Е Г О :							0,1385	0,26780019	5,68843875
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов НДС, уточнены расчетным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие утвержденные методики:

- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. №100 –п с приложениями;
- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. №221–ө с приложениями;
- РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г.;
- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу от различных производств», Алматы 1996 г.

Параметры эмиссий загрязняющих веществ для предприятия представлены в виде таблицы «Параметры эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС».

Расчеты выбросов проводились с учетом максимальных мощностей, нагрузок работы технологического оборудования, времени его работы.

3 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Климатические условия Карагандинской области отличаются большим разнообразием и пестротой, что обусловлено обширностью территории, значительной протяженностью с севера на юг и еще большей – с запада на восток, а также изрезанностью рельефа.

Климат области резко континентальный, сухой. Высокая степень континентальности проявляется в больших годовых и суточных амплитудах температуры и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Средняя годовая температура воздуха колеблется по территории области в пределах 1,4-7,3°C, причем наиболее высокие ее значения характерны для самых южных районов – пустынь. Лето на территории области очень жаркое, а на юге знойное и продолжительное. Температура воздуха летом иногда повышается до 40-48°C; зима, наоборот, холодная, морозы доходят до 40-45°C и даже 50°C.

В среднем продолжительность теплого периода (со средней суточной температурой воздуха выше 0°C) колеблется по территории области от 200 (на северо-востоке) до 240 дней (на юге).

Годовое количество осадков по области изменяется от 130 мм и менее до 310 мм и более. Наименее обеспеченным является район Прибалхашья. Осадки теплого периода (IV-X) на северо-востоке области исчисляются в среднем 200-270 мм, а в пустынной зоне всего лишь 65-80 мм.

Энергетические запасы ветра в области достаточно велики и вполне могут быть использованы для целого ряда нужд народного хозяйства. На большей территории средняя годовая скорость ветра составляет 2,0 - 4,4 м/сек.

Преобладающее направление ветра в равнинных районах южной половины области – восточное и северо-восточное, в северо-восточной части территории – юго-западное и южное.

Метеорологические условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. Наибольшее влияние оказывают режимы ветра и температуры. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают влияние туманы, осадки. Капли тумана поглощают примесь не только вблизи подстилающей поверхности, но и из вышележащих наиболее загрязненных слоев воздуха.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.1.

Коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Таблица 3.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	27
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, град С	-15,1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	18,0
СВ	13,0
В	20,0
ЮВ	5,0
Ю	7,0
ЮЗ	12,0
З	13,0

Наименование характеристик	Величина
СЗ	12.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой, составляет 5 %, м/с	9.0

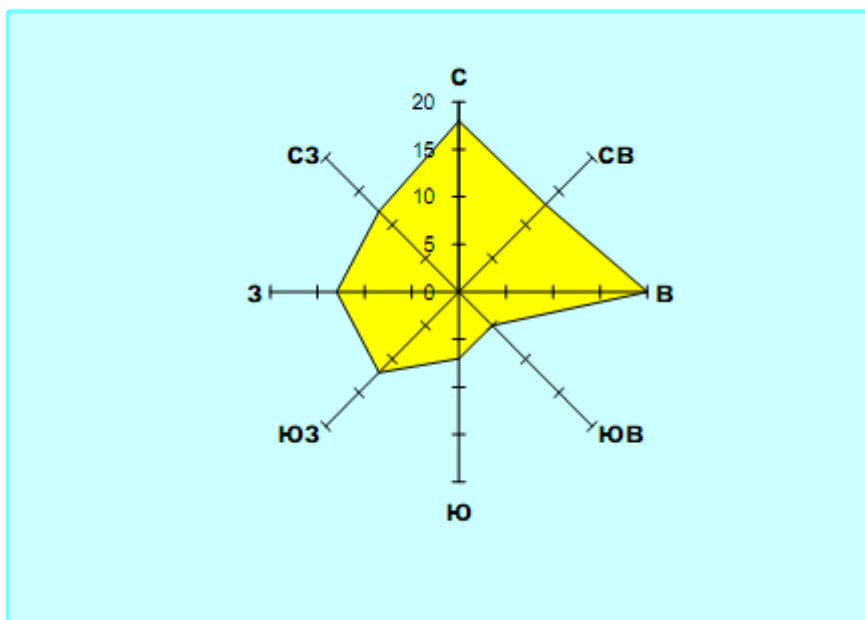


Рис. 3.1 Среднегодовая роза ветров

Вблизи расположения участка намечаемой деятельности отсутствуют промышленные предприятия, которые могли бы загрязнять атмосферный воздух промышленными выбросами.

Участок разведки административно расположен на территории Актогайского района Карагандинской области, в 97 км юго-восточнее от районного центра с. Актогай, и в 110 км северо-восточнее от города Балхаш.

Ближайшей жилой зоной является с. Актогай, расположенный на расстоянии 97 км юго-восточном направлении от участка разведки.

Площадь лицензионной территории составляет 13,9 кв. км.

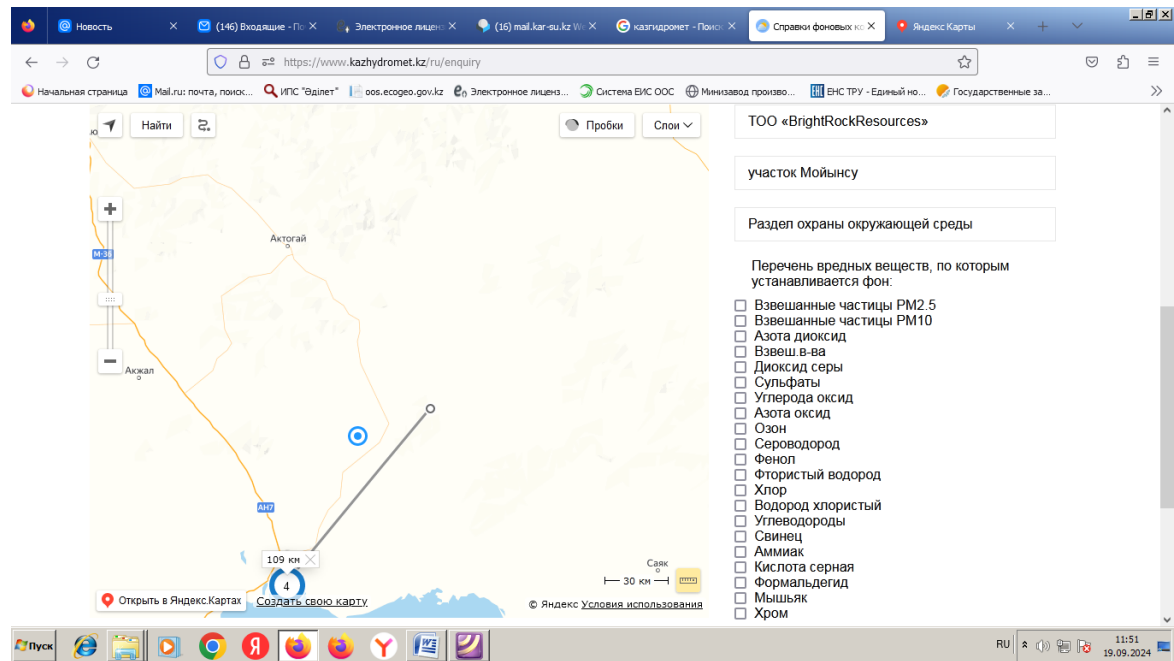


Рисунок 3.2 Выкопировка с сайта РГП «Казгидромет»

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Для оценки влияния выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха, в соответствии с действующими нормами проектирования, используются методы математического моделирования.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций не проводился, так как нет необходимости его проведения (таблица 3.2).

Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха, также в районе проведения работ в радиусе 1-2-х км нет других промышленных предприятий и жилой зоны (загрязнение воздуха не создается другими источниками, исключая данный).

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на проектное положение 2027 год**

Таблица 3.2

Актогайский район, ТОО "BrightRockResources" уч. Мойынсу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,03232	2	0,0808	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,01417	2	0,0945	Нет
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,13	2	0,026	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		2,9Е-07	2	0,029	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,06687	2	0,0669	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -	5	0,1		0,07004	2	0,014	Нет

ИП«Экопроект 2017»

	глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,21733	2	10 867	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,04833	2	0,0967	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000002	2	0,0003	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00252	2	0,0504	Нет
<p>Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с</p> <p>2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.</p>								

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

В соответствии со статьей 39 Экологического кодекса Республики Казахстан: Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении.

2. К нормативам эмиссий относятся:

- 1) нормативы допустимых выбросов;
- 2) нормативы допустимых сбросов.

3. Нормативы эмиссий устанавливаются по видам загрязняющих веществ, включенным в перечень загрязняющих веществ в соответствии с частью третьей пункта 2 статьи 11 настоящего Кодекса.

4. Нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих:

1) в случае проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду – соответствующих предельных значений, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 настоящего Кодекса;

2) в случае проведения в соответствии с настоящим Кодексом скрининга воздействий намечаемой деятельности, по результатам которого вынесено заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, – соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 настоящего Кодекса.

Для объектов, в отношении которых выдается комплексное экологическое разрешение, нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих соответствующих предельных значений эмиссий маркерных загрязняющих веществ, связанных с применением наилучших доступных техник, приведенных в заключениях по наилучшим доступным техникам.

5. Нормативы эмиссий для намечаемой деятельности, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа – проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов, проекта нормативов допустимых сбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с настоящим Кодексом.

6. Определение нормативов эмиссий осуществляется расчетным путем в соответствии с требованиями настоящего Кодекса по методике, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

7. Разработка проектов нормативов эмиссий осуществляется для объектов I категории лицом, имеющим лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

8. Нормативы эмиссий устанавливаются на срок действия экологического разрешения.

9. Объемы эмиссий в окружающую среду, показатели которых превышают нормативы эмиссий, установленные экологическим разрешением, признаются сверхнормативными.

10. Эмиссии, осуществляемые при проведении мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера и их последствий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, а также вследствие применения соответствующих требованиям настоящего Кодекса методов ликвидации аварийных разливов нефти, не подлежат нормированию и не считаются сверхнормативными.

Согласно п .7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.

В таблице 3.4. представлены нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на 2025-2029 годы. Таблица выполнена в соответствии с требованиями Приложения 4 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Таблица 3.4

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ														год дос- тиже ния НДВ
		сущест- вующее положение на 2024 год		на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Организованные источники																
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)																
Буровые работы	0002							0,1373	0,2752							2027
Полевой лагерь	0001			0,08	0,15	0,08	0,15	0,08	0,15	0,08	0,15	0,08	0,15	0,08	0,15	2027
Итого																
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)																
Буровые работы	0002							0,0223	0,0447							2023
Полевой лагерь	0001			0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	2027
Итого																
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)																
Буровые работы	0002							0,12	0,24							2027
Полевой лагерь	0001			0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	2027
Итого																
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)																
Буровые работы	0002							0,0117	0,024							2027
Полевой лагерь	0001			0,0025	0,0048	0,0025	0,0048	0,0025	0,0048	0,0025	0,0048	0,0025	0,0048	0,0025	0,0048	2027

Итого																	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)																	
Буровые работы	0002							0,0183	0,036								2023
Полевой лагерь	0001			0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	0,06		2027
Итого																	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)																	
Буровые работы	0002							0,0000002	0,00000044								2027
Полевой лагерь	0001			0,00000009	0,00000019	0,00000009	1,9E-07	0,00000009	0,00000019	9E-08	0,00000019	9E-08	0,00000019	9E-08	0,00000019		2027
(1325)Формальдегид (Метаналь) (609)																	
Буровые работы	0002							0,0025	0,0048								2027
Полевой лагерь	0001			0,0004286	0,001	0,0004286	0,001	0,0004286	0,001	0,0004286	0,001	0,0004286	0,001	0,0004286	0,001		2027
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды(10))																	
Буровые работы	0002							0,06	0,12								2027
Полевой лагерь	0001			0,006	0,012	0,006	0,012	0,006	0,012	0,006	0,012	0,006	0,012	0,006	0,012		2027
Итого																	
Не организованные источники																	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																	
прицеп-цистерна	6001			0,000002	0,00000091	0,000002	9,1E-07	0,000002	0,00000152	0,000002	0,00000091	0,000002	0,00000091	0,000002	0,00000091		2027
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды(10))																	
прицеп-цистерна	6001			0,00087	0,0003225	0,00087	0,0003225	0,00087	0,000542	0,00087	0,0003225	0,00087	0,0003225	0,00087	0,0003225		2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)																	
земляные работы	6002					0,034412	0,069264	0,065039	0,201575								2027
буровые работы	6003							0,005	0,0144								2027
Всего по объекту:				0,136	0,263	0,170412	0,3322	0,578	1,2236	0,136	0,263	0,136	0,263	0,136	0,263		

Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух, обеспечивающие соблюдение в области воздействия намечаемой деятельности экологических нормативов качества атмосферного воздуха или целевых показателей его качества, а до их утверждения – гигиенических нормативов

Проектом предусматривается:

- выполнение работ, согласно технологического регламента;
- своевременная рекультивация нарушенных земель;
- применение промывочной жидкости при бурении поисковых скважин.
- для сбора бурового раствора предусматривается использование циркуляционной системы.
- вынутые грунты складированы в бурты в непосредственной близости и накрываются полиэтиленовой плёнкой/брезентом для исключения пыления. По мере завершения работ, буровая площадка подлежит обратной засыпке и уплотнению под тяжестью бульдозера.

Уточнение границ области воздействия объекта

Намечаемая деятельность по поисковым геологоразведочным работам неклассифицируется в соответствии с Приложением 1 к " Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2

Согласно п. 4 санитарных правил санитарно-защитная зона – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов;

Учитывая, что работы проводимые при проведении разведки полезных ископаемых является временными, а также не имеют места постоянного дислоцирования (после приемки скважины Заказчиком буровой агрегат демонтируется и перевозится на новую точку, а затем проводятся работы по ликвидации скважины), а также учитывая значительно удаление площади работ от селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения (97 км), установление санитарно-защитной зоны не требуется.

В настоящем проекте произведен расчет рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы при проведении геологоразведочных для одновременно-работающего оборудования.

Результаты расчета максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, отходящих от источников предприятия, полученные при помощи вышеуказанного программного комплекса, представлены в приложении к проекту графическими иллюстрациями и текстовым файлом.

Участок располагается за пределами государственного лесного фонда и особоохраняемых природных территорий.

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

К неблагоприятным метеороусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие-природопользователь обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки оборудования.

Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан» (РНД 211.2.02.02-97).

В соответствие с п. 9 Приложения 3 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно данным, приведенным на сайте РГП «Казгидромет» (<https://www.kazhydromet.kz/ru/ecology/prognoz-nmu-neblagopriyatnye-meteosloviya>) прогноз НМУ проводится на территории городов Нур-Султан, Актау, Актобе, Алматы, Атырау, Балхаш, Жезказган, Караганда, Кокшетау, Костанай, Кызылорда, Павлодар, Петропавловск, Риддер, Семей, Талдыкорган, Тараз, Темиртау, Уральск, Усть-Каменогорск, Шымкент.

На территории площади лицензии №2710-EL от 14.06.2024г отсутствуют стационарные постынаблюдения НМУ.

Ввиду того что, гидрометеослужбой Республики Казахстан не проводится прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий и, соответственно, отсутствует система оповещения об их наступлении, а также учитывая, что намечаемые работы имеют незначительный валовый выброс вредных веществ в атмосферу, настоящим проектом не разрабатываются специальные мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно статье 182 Экологического кодекса Республики Казахстан объекты I и II категории обязаны проводить производственный экологический контроль.

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями», предприятия, для которых установлены нормативы эмиссий, должны организовать систему контроля за их соблюдением по графику, утвержденному контролирующими органами.

Контроль за соблюдением нормативов эмиссий возлагается на лицо, ответственное за охрану окружающей среды на предприятии. В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами и расчетным методом.

В соответствии с п. 1 ст. 184 Экологического кодекса РК: «Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение».

Ввиду этого, проектом предусматриваются следующие объемы производственного экологического контроля.

Для данного предприятия рекомендуется ведение производственного контроля за источниками загрязнения атмосферы, в состав которого должны входить:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

Мониторинг воздействия в районе проведения намечаемых работ будет проводиться расчетным методом. В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 расчетный метод заключается в расчете объемов выбросов загрязняющих веществ по фактическим данным: количества сжигаемого топлива, расхода сырья.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии возлагается, согласно приказу на лицо, ответственное за охрану окружающей среды.

ПРИЛОЖЕНИЕ



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№ 2710-EL от 14.06.2024

1. Наименование недропользователя: **Товарищество с ограниченной ответственностью "BrightRock Resources"** (далее - Недропользователь).

Юридический адрес: **город Астана, район Есиль, улица**

Түркістан, здание 20, кв. 128

Лицензия выдана и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100% (сто).**

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии (при продлении срока лицензии на добычу срок указывается с учетом срока продления): **6 лет со дня ее выдачи;**

2) границы территории участка недр (блоков): **6 (шесть):**



№ 2710-EL
KZ23LCQ00002855
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

**L-43-20-(10в-5а-14), L-43-20-(10в-5а-2) (частично),
L-43-20-(10в-5а-3) (частично), L-43-20-(10в-5а-7), L-43-
20-(10в-5а-8), L-43-20-(10в-5а-9)**

3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: .

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса: **369200 тенге**;

Срок выплаты подписного бонуса 10 раб дней с даты выдачи лицензии;

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)";

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых:

в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **2300 МРП**;

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **3500 МРП**;

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: .

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) Неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.



№ 2710-EL
KZ23LCQ00002855
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

5. Государственный орган, выдавший лицензию:
**Министерство промышленности и строительства
Республики Казахстан.**

Подпись

**Вице-министр
промышленности и
строительства
Республики Казахстан
Шархан И.Ш.**

Место печати

Место выдачи: **город Астана, Республика Казахстан.**

В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» вам необходимо в установленном законодательством порядке представить копию утвержденного Плана разведки, с положительным заключением государственной экологической экспертизы, в уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 2710-EL
KZ23LCQ00002855
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

РАСЧЕТЫ КОЛИЧЕСТВА ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Расчет эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполнен согласно следующих методических указаний:

- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы 1996 г.
- Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-ө. Приложение 8
- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п. Приложение №11

Расчет выбросов загрязняющих веществ от стационарной дизельной установки (СДУ) для электроснабжении полевого лагеря ист № 0001 (2025-2029гг)

Исходные данные

Производитель СДУ	зарубежный		
Значения выбросов по табл.1,2,3 методики соответственно уменьшены по СО в 2 раз, NO ₂ , NO, в 2,5 раза, СН, С, СН ₂ O и БП в 3,5 раза.			
Состояние СДУ	до капитального ремонта		
Группа СДУ	Б		
Расход топлива СДУ за год	В _{год}	т	12
Эксплуатационная мощность СДУ	Р _э	кВт	90
Удельный расход топлива на экпл./номин. режиме работы двигателя	b _э	г/кВт*ч	0,067
Температура отработавших газов	Т _{ог}	К	801,15

Расчет

Расход отработавших газов	С _{ог}	кг/с	0,00005
Удельный вес отработавших газов	γ _{ог}	кг/м ³	0,33294
Объемный расход отработавших газов	Q _{ог}	м ³ /с	0,00016

0301 Азота (IV) диоксид

Максимальный из разовых выброс, Мсек=ε _i * Р _э /3600	Мсек	г/сек	0,08
Валовый выброс за год, Мгод = q * Вгод/1000	Мгод	т/год	0,15

0304 Азот (II) оксид (6)

Максимальный из разовых выброс, Мсек=ε _i * Р _э /3600	Мсек	г/сек	0,01
Валовый выброс за год, Мгод = q * Вгод/1000	Мгод	т/год	0,02

0328 Углерод (593)

Максимальный из разовых выброс, Мсек=ε _i * Р _э /3600	Мсек	г/сек	0,00250
Валовый выброс за год, Мгод = q * Вгод/1000	Мгод	т/год	0,0048

0330 Сера диоксид (526)

Максимальный из разовых выброс, Мсек=ε _i * Р _э /3600	Мсек	г/сек	0,03
Валовый выброс за год, Мгод = q * Вгод/1000	Мгод	т/год	0,06

0337 Углерод оксид (594)

Максимальный из разовых выброс, Мсек=ε _i * Р _э /3600	Мсек	г/сек	0,01
Валовый выброс за год, Мгод = q * Вгод/1000	Мгод	т/год	0,02

0703 Бенз/а/пирен (54)

ИП «Экопроект 2017»

Максимальный из разовых выброс, $M_{сек} = \epsilon_i * P_{э} / 3600$	$M_{сек}$	г/сек	0,00000009
Валовый выброс за год, $M_{год} = q * V_{год} / 1000$	$M_{год}$	т/год	0,00000019

1325 Формальдегид (619)

Максимальный из разовых выброс, $M_{сек} = \epsilon_i * P_{э} / 3600$	$M_{сек}$	г/сек	0,000
Валовый выброс за год, $M_{год} = q * V_{год} / 1000$	$M_{год}$	т/год	0,001

2754 Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C (592))

Максимальный из разовых выброс, $M_{сек} = \epsilon_i * P_{э} / 3600$	$M_{сек}$	г/сек	0,006
Валовый выброс за год, $M_{год} = q * V_{год} / 1000$	$M_{год}$	т/год	0,012

Ист. 6001 – Заправка ДГУ, конденсатора диз.топливом

	Д/т	Д/т	Д/т	Д/т	Д/т
	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
$C_{б.а./м}^{max}$ - максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах при заполнении баков автомашин, г/м ³ =	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
$V_{сл}$ - фактический максимальный расход топлива, м ³ /час =	1	1	1	1	1
$C_{б}^{оз}$ - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомобилей в осенне-зимний период, г/м ³ =	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
$C_{б}^{вл}$ - концентрация паров нефтепродуктов при заполнении баков автомобилей в весенне-летний период, г/м ³ =	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
$Q_{оз}$ - количество ГСМ, заливаемое в течение осенне-зимнего периода, м ³ /год =	0	0	0	0	0
$Q_{вл}$ - количество ГСМ, заливаемое в течение весенне-летнего периода, м ³ /год =	12	12	20	12	12
J - удельные выбросы при проливах, г/м ³ =	50	50	50	50	50
$M_{сек} =$	0,000872	0,000872	0,000872	0,000872	0,000872
$M_{б.а.} =$	0,000026	0,000026	0,000044	0,000026	0,000026
$M_{пр.р} =$	0,000300	0,000300	0,000500	0,000300	0,000300
$M_{год} =$	0,000326	0,000326	0,000544	0,000326	0,000326

Наименование загрязняющих веществ		Выбросы				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Углеводороды предельные C12-C19	г/с	0,000870	0,000870	0,000870	0,000870	0,000870
	т/год	0,000325	0,000325	0,000542	0,000325	0,000325
Сероводород	г/с	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002
	т/год	0,00000091	0,00000091	0,00000152	0,00000091	0,00000091

Расчеты выбросов от источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Выемочные работы по ПРС ((Канавы) ист. 6002 (001))

№ п/п	Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2026 г.
1	Доля пылевой фракции в породе (k_1)		0,05
2	Доля переходящей в аэрозоль летучей пыли (k_2)		0,03
3	Коэффициент, учитывающий скорость ветра (k_3)		1,4
4	Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла от внешних воздействий (k_4)		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала (k_5)		0,4
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала (k_7)		0,5
7	Коэффициент, поправочный для различных материалов в зависимости от типа грейфера (k_8)		1
8	Коэффициент, поправочный при мощном залповом выбросе материала (k_9)		0,2
9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (В)		0,6
10	Время работы оборудования (Т)	ч	170
11	Производительность узла пересыпки (Gчас)	т/час	1,5
12	Производительность узла пересыпки (Gгод)	т/год	260
13	Эффективность средств пылеподавления (η)		0
Результаты расчета			
	Максимальное выделение пыли $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{час}}*10^6/3600*(1-\eta))$	г/с	0,021412
	Валовое пылевыведение $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{год}}*(1-\eta))$	т/год	0,013104

Выемочные работы грунта при проходке канав ист. 6002 (002)

№ п/п	Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2026 г.
1	Доля пылевой фракции в породе (k_1)		0,05
2	Доля переходящей в аэрозоль летучей пыли (k_2)		0,02
3	Коэффициент, учитывающий скорость ветра (k_3)		1,2
4	Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла от внешних воздействий (k_4)		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала (k_5)		0,2
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала (k_7)		0,5
7	Коэффициент, поправочный для различных материалов в зависимости от типа грейфера (k_8)		1
8	Коэффициент, поправочный при мощном залповом выбросе материала (k_9)		0,2
9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (В)		0,5
10	Время работы оборудования (Т)	ч	1200
11	Производительность узла пересыпки (Gчас)	т/час	3,9
12	Производительность узла пересыпки (Gгод)	т/год	4680
13	Эффективность средств пылеподавления (η)		0
Результаты расчета			

Максимальное выделение пыли $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{час}}*10^6/3600*(1-\eta)$	г/с	0,013000
Валовое пылевыведение $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{год}}*(1-\eta)$	т/год	0,056160

Расчеты выбросов от источников загрязнения атмосферного воздуха на 2027 год

Засыпка ПРС (Канавы) ист. 6002 (003)

№ п/п	Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2027 г.
1	Доля пылевой фракции в породе (k_1)		0,05
2	Доля переходящей в аэрозоль летучей пыли (k_2)		0,03
3	Коэффициент, учитывающий скорость ветра (k_3)		1,4
4	Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла от внешних воздействий (k_4)		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала (k_5)		0,4
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала (k_7)		0,5
7	Коэффициент, поправочный для различных материалов в зависимости от типа грейфера (k_8)		1
8	Коэффициент, поправочный при мощном залповом выбросе материала (k_9)		0,2
9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (B)		0,6
10	Время работы оборудования (T)	ч	170
11	Производительность узла пересыпки (G _{час})	т/час	1,5
12	Производительность узла пересыпки (G _{год})	т/год	260
13	Эффективность средств пылеподавления (η)		
Результаты расчета			
	Максимальное выделение пыли $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{час}}*10^6/3600*(1-\eta)$	г/с	0,021412
	Валовое пылевыведение $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{год}}*(1-\eta)$	т/год	0,013104

Засыпка грунта (Канавы), ист. 6002 (004)

№ п/п	Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2027 г.
1	Доля пылевой фракции в породе (k_1)		0,05
2	Доля переходящей в аэрозоль летучей пыли (k_2)		0,02
3	Коэффициент, учитывающий скорость ветра (k_3)		1,2
4	Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла от внешних воздействий (k_4)		1
5	Коэффициент, учитывающий влажность материала (k_5)		0,2
6	Коэффициент, учитывающий крупность материала (k_7)		0,5
7	Коэффициент, поправочный для различных материалов в зависимости от типа грейфера (k_8)		1
8	Коэффициент, поправочный при мощном залповом выбросе материала (k_9)		0,2
9	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (B)		0,5
10	Время работы оборудования (T)	ч	1200
11	Производительность узла пересыпки (G _{час})	т/час	13,1

ИП«Экопроект 2017»

12	Производительность узла пересыпки (Gгод)	т/год	4680
13	Эффективность средств пылеподавления (η)		
Результаты расчета			
	Максимальное выделение пыли $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{час}}*10^6/3600*(1-\eta)$	г/с	0,043628
	Валовое пылевыведение $M=(k_1*k_2*k_3*k_4*k_5*k_7*k_8*k_9*B*G_{\text{год}}*(1-\eta)$	т/год	0,188471

Расчет выбросов загрязняющих веществ от компрессорной установки ЗИФ-55 ист № 0002

Исходные данные

Количество компрессоров		шт	1
Время работы компрессорной установки в день	t	ч/сут	6
Время работы компрессорной установки в год	T	ч/год	800
Производитель СДУ	Швеция		
Состояние КУ	до капитального ремонта		
Группа КУ	А		
Расход топлива КУ за год	Vгод	т	8
Эксплуатационная мощность КУ	Pэ	кВт	60
Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя	bэ	г/кВт*ч	170
Температура отработавших газов	Tог	К	801,15

Расчет

Расход отработавших газов	Gог	кг/с	0,08894
Удельный вес отработавших газов	$\gamma_{ог}$	кг/м ³	0,3329
Объемный расход отработавших газов	Qог	м ³ /с	0,2671

0301 Азота (IV) диоксид

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном.мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	8,24
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	34,40
Максимальный из разовых выброс, Mсек=e _i * Pэ /3600	Mсек	г/сек	0,13733
Валовый выброс за год, Mгод = q * Vгод/1000	Mгод	т/год	0,27520

0304 Азот (II) оксид (6)

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном.мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	1,34
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	5,59
Максимальный из разовых выброс, Mсек=e _i * Pэ /3600	Mсек	г/сек	0,02232
Валовый выброс за год, Mгод = q * Vгод/1000	Mгод	т/год	0,04472

0328 Углерод (593)

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном.мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	0,70
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	3,00
Максимальный из разовых выброс, Mсек=e _i * Pэ /3600	Mсек	г/сек	0,01167
Валовый выброс за год, Mгод = q * Vгод/1000	Mгод	т/год	0,02400

0330 Сера диоксид (526)

ИП «Экопроект 2017»

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном. мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	1,10
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	4,50
Максимальный из разовых выброс, Мсек=Еi * Рэ /3600	Мсек	г/сек	0,01833
Валовый выброс за год, Мгод = q * Vгод/1000	Мгод	т/год	0,03600

0337 Углерод оксид (594)

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном. мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	7,20
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	30,00
Максимальный из разовых выброс, Мсек=Еi * Рэ /3600	Мсек	г/сек	0,12000
Валовый выброс за год, Мгод = q * Vгод/1000	Мгод	т/год	0,24000

0703 Бенз/а/пирен (54)

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном. мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	0,00001
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	0,0001
Максимальный из разовых выброс, Мсек=Еi * Рэ /3600	Мсек	г/сек	0,0000002
Валовый выброс за год, Мгод = q * Vгод/1000	Мгод	т/год	0,00000044

1325 Формальдегид (619)

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном. мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	0,15
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	0,60
Максимальный из разовых выброс, Мсек=Еi * Рэ /3600	Мсек	г/сек	0,00250
Валовый выброс за год, Мгод = q * Vгод/1000	Мгод	т/год	0,00480

2754 Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С (592))

Выброс на единицу полезной работы на режиме ном. мощности (табл.1)	e _i	г/кВт*ч	3,60
Выброс, на 1кг диз.топлива, с учетом совокупности режимов (табл.3)	g _i	г/кг топл.	15,00
Максимальный из разовых выброс, Мсек=Еi * Рэ /3600	Мсек	г/сек	0,06000
Валовый выброс за год, Мгод = q * Vгод/1000	Мгод	т/год	0,12000

Итого выбросы	г/сек	т/год
0301 Азота (IV) диоксид	0,1373	0,2752
0304 Азот (II) оксид (6)	0,0223	0,0447
0328 Углерод (593)	0,0117	0,0240
0330 Сера диоксид (526)	0,0183	0,0360
0337 Углерод оксид (594)	0,1200	0,2400
0703 Бенз/а/пирен (54)	0,0000002	0,00000044
1325 Формальдегид (619)	0,00250	0,00480
2754 Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С (592))	0,0600	0,1200

**Расчет выбросов загрязняющих веществ от бурового станка с обратной промывкой
ист 6003**

№ п/п	Наименование расчетного параметра	Ед. изм.	Значение параметра
			2027 г.
1	количество одновременно работающих буровых станков, n	шт	1
2	количество пыли выделяемое при бурении одним станком, z	г/ч	18
3	Эффективность системы пылеочистки в долях η	кг/м ³	0
4	Чистое время работы станка в год, T		800
результаты расчета			
	Максимально-разовое выделение пыли $M_{сек} = n * z(1 - \eta) / 3600$	г/с	0,005
	Валовое выделение пыли, $M_{год} = (M_{сек} / 1000000) * 3600 * T$	т/год	0,0144



17004442



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

14.04.2017 года

62414F

Выдана

ИП «Экопроект 2017»
ИИН: 741015400109

Юрлицо, индивидуальное, местное/иностранное, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/иностранной компании, или отсылка (в случае наличия), индивидуальной идентификационный номер (физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(в соответствии с номером вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и разрешениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и разрешениях»)

Прочтение

Исключенная, класс I

(исключенность, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан», Министерства энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо)

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУХАНОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первой выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии: 03414Р

Дата выдачи лицензии: 14.04.2017 г.

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности

(использовать подвид лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат ИП Экопроект 2017
ИНН 741016400109
 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер физлица или принадлежность иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/физического лица, имя, отчество (в случае наличия), идентификационный номер физического лица)

Производственная база г. Караганда, ул. Жамбыла 168/1
 (местонахождение)

Особые условия действия лицензии (в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан», Министерство энергетики Республики Казахстан.
 (полное наименование органа, выдавшего разрешение и лицензию)

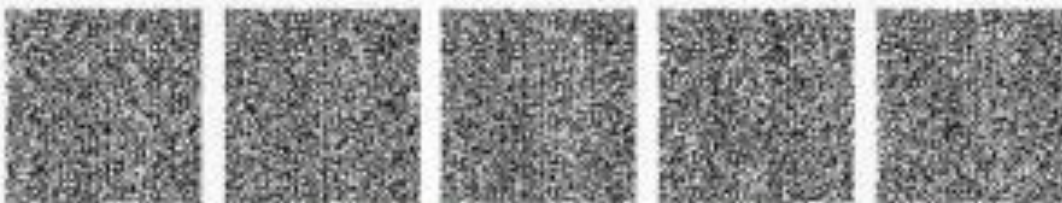
Руководитель (уполномоченное лицо) А.ЛИМБАЕВ АЗАМ АТ БАЙМ УРІНОВИЧ
 (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 14.04.2017

Место выдачи г. Астана



Для более подробной информации посетите официальный сайт Агентства Республики Казахстан по делам государственной регистрации и регистрации недвижимости по адресу: г. Астана, ул. Тимуровича, 111 или воспользуйтесь мобильным приложением «Моя лицензия».