



**ПРОЕКТ
СЕРВИС**

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ

УТВЕРЖДАЮ

Директор ТОО «Shagala Mining
(Шагала Майнинг)»

А.В.Антонишин

«___» _____ 2023г



**Проект нормативов эмиссий
для ТОО «Shagala Mining (Шагала Майнинг)»
к проекту дополнительного разведочного бурения на
рудопроявлении Сарышаган месторождения медных руд Шагала
Карагандинской области**

Директор
ТОО «Проектсервис»



С.В. Шмойлов

г. Караганда-2023 г.

Заказчик проекта:

ТОО «Shagala Mining (Шагала Майнинг)»

Почтовый адрес организации:

100008, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек би, Проспект Бухар Жырау, строение № 49/6

Организация - разработчик проекта:

ТОО «Проектсервис»

Лицензия МООС РК на проведение экологического проектирования и нормирования № 01290Р от 26.02.09г.

Почтовый адрес организации:

100019, Республика Казахстан, город Караганды, район имени Казыбек би, Пр. Бухар Жырау, 48а

Контактные данные организации:

Тел: 8 – 7212 – 214-616

proekt_krg@mail.ru

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ:

НДВ	Нормативы допустимых выбросов
ЗВ	Загрязняющее вещество
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ГЭЭ	Государственная экологическая экспертиза
ПДК _{м.р.}	Предельно-допустимая концентрация максимально- разовая
ПДК _{ср.с.}	Предельно-допустимая концентрация среднесуточная
ОБУВ	Ориентировочно-безопасный уровень воздействия
НМУ	Неблагоприятные метеорологические условия
СП	Существующее положение
ОС	Окружающая среда

АННОТАЦИЯ

Настоящий Проект нормативов допустимых выбросов Проект нормативов эмиссий к рабочему проекту дополнительного разведочного бурения на рудопроявлении Сарышаган месторождения медных руд Шагала Карагандинской области разработан ТОО «Проектсервис» на период проведения дополнительного разведочного бурения с августа по сентябрь 2023г.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов является статья 112 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

В процессе разработки проекта, в результате намечаемой деятельности определено 5 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 2 организованных и 4 неорганизованных. Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составило 5,4922377 тонн. Период работ составит 61 день. Количество отходов, образующихся в результате намечаемой деятельности, составит 0,05 тонн.

Согласно заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ13VWF00087321 от 30.01.2023г. (Приложение 2), выданного РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан:

«Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Согласно приложению 2 Экологического Кодекса РК и Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246, данный вид деятельности относится ко II категории».

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ:	2
АННОТАЦИЯ	3
Перечень таблиц	4
Перечень приложений	5
1. Общие сведения об операторе	8
1.1. Реквизиты оператора	8
2. характеристика оператора, как источника загрязнения атмосферы	10
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	10
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа	10
2.3. Перспектива развития производства	10
2.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	11
2.5. Сведения о залповых и аварийных выбросах	16
2.6. Перечень загрязняющих веществ	16
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год) принятых для расчета НДВ.	16
2.8. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	16
3. Проведение расчетов рассеивания	18
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	18
3.2. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы	18
3.3. Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы	20
3.4. Предложение по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	22
3.5. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ...	26
3.6. Уточнение границ области воздействия	26
3.7. Данные о пределах области воздействия	27
3.7.1. Определение границ области воздействия	27
4. Мероприятия по регулированию выбросов на период неблагоприятных метеоусловий (НМУ)	28
5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	28
Список литературы	32

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2. 1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	12
Таблица 3. 1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	18
Таблица 3. 2 Сводная таблица результатов расчета рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы	21
Таблица 3. 3. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	23
Таблица 5. 1. План-график контроля на объекте за соблюдением НДВ на источниках выбросов	30

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1 Лицензия ТОО «Проектсервис»

Приложение 2 Фоновая справка РГП «Казгидромет»

Приложение 3 Бланки инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха.

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса для оценки уровня антропогенного воздействия на окружающую среду и получения экологического разрешения на воздействие, устанавливаются нормативы эмиссий в окружающую среду.

Согласно ст. 39 ЭК РК под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. К нормативам эмиссий относятся:

- нормативы допустимых выбросов;
- нормативы допустимых сбросов.

В настоящем проекте устанавливаются нормативы допустимых выбросов. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра при осуществлении работ не осуществляется не осуществляется. Нормативы допустимых сбросов, настоящим проектом не устанавливаются.

Проект нормативов допустимых выбросов выполнен в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63) и на основании следующих основных директивных и нормативных документов:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
2. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года № 442;
3. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481;
4. Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» от 25 декабря 2017 года № 120-VI;
5. «Правила проведения общественных слушаний» (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286);
6. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280);
7. «Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212);
8. «Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208;
9. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
10. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»;
11. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004;
12. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов), Алматы, 2004;
13. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168).
14. другие законодательные акты Республики Казахстан.

Настоящий проект разработан ТОО «Проектсервис». Лицензия МООС РК на проведение экологического проектирования и нормирования № 01290Р от 26.02.09г.

Почтовый адрес организации по разработке проекта нормативов эмиссий: г. Караганда, 100000, ул. Б. Жырау, 48а.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «Shagala Mining (Шагала Майнинг)» — это компания в Казахстане, которая работает в отрасли проведения геологической разведки и изысканий (без научных исследований и разработок).

Юридический адрес: Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, проспект Бухар Жырау, 49/6, БЦ «Казахстан», оф. 407 б.

Месторождение Шагала ранее не разрабатывалось ни открытым ни подземным способом.

В районе известно большое количество рудопроявлений, преимущественно, цветных металлов. В силу особенностей геологического строения район имеет отчетливый медно-молибденовый металлогенический профиль.

Полиметаллические рудопроявления располагаются в основном к востоку от описываемого района, в пределах Новалы-Кызылэспинского антиклинория.

Памятников архитектуры, заповедников, музеев, особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда на территории намечаемой деятельности нет.

Ближайшим населенным пунктом является г. Приозерск, расположенный в 9,45 км северо-восточнее.

1.1. Реквизиты оператора

ТОО «Shagala Mining (Шагала Майнинг)»

Юридический адрес: 100000, Карагандинская обл., г. Караганда, проспект Бухар-Жырау, Строение 49/6, офис 414а

Фактический адрес: 100000, Карагандинская обл., г. Караганда, проспект Бухар-Жырау, Строение 49/6, офис 204БИН 160340013816

Тел/факс: 8(7212) 996-732, 36-46-44

E-mail: chancellery@shagala-mining.kz



Рисунок 1 Карта-схема объекта с источниками выбросов загрязняющих веществ

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА, КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Проектом предусмотрено дополнительное разведочное бурение на рудопроявлении Сарышаган.

Бурение предполагается производить подрядной организацией колонковым станком. Выход керна по рудной зоне проектом предусматривается не менее 90%, по вмещающим породам не менее 80%. Весь керн будет отправлен на исследование в лабораторию. Общий объём проектируемых буровых работ поисково-оценочного бурения в пределах месторождения Шагала поля составит – 3600 п. м. В сложных условиях будет применяться глинистый (глина+ техническая вода) раствор. Буровые установки будут оснащены дизельным генератором расходом топлива 1,6 л/час (1,376 кг/час) для обеспечения электропитанием бурового станка, промывочного насоса и освещения.

На период ведения буровых работ определены источники выбросов:

Буровые работы (Ист. 6001)

Бурение осуществляется буровой установкой. Время работы оборудования: 1342 часа. Источник неорганизованный. В атмосферу в процессе работ выделяется пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Передвижные источники, автотранспорт. ДВС (ист. 6002)

Выбросы от авто- и спецтранспорта учитываются при расчетах платежей по факту использованного/сожженного топлива в ДВС транспорта и компенсируются соответствующими платежами при подаче декларации 870.00 формы в уполномоченные органы в соответствии с установленными сроками. Так как автотранспорт является передвижным источником, количество выбросов при его работе рассчитано для определения общей экологической обстановки при проведении работ. Однако в перечень нормативных выбросов они не включены, так как выбросы от передвижных источников не нормируются и плата за них производится по израсходованному топливу.

Транспортные работы (ист. 6003)

Движение автотранспорта в пределах промплощадки обуславливает выделение пыли. Пыль выделяется в результате взаимодействия колес с полотном дороги. Выделяется пыль неорганическая (SiO₂ 70-20%). Источников выбросов неорганизованный.

Компрессор (Ист. 0002)

Компрессор с двигателем внутреннего сгорания, работающий на дизельном топливе. Время работы компрессора – 1342 часов. Расход топлива – 21,3 тонн.

Дизельная генераторная установка (ист. 0003)

Подача электроэнергии на площадку осуществляется с помощью дизельной электростанции. Максимальная электрическая нагрузка составит 4 кВт.

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Установок очистки газа проектом не предусмотрено.

2.3. Перспектива развития производства

Объект намечаемой деятельности – вновь проектируемый. На период действия разработанного проекта НДВ реконструкции, ликвидации отдельных производств, источников выбросов, строительство новых технологических линий, расширения и введения в действие новых производств, цехов, изменения номенклатуры предприятие не предусматривает

2.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 2.1. При этом учтены организованные и неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Таблица параметров выбросов загрязняющих веществ составлена в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).

Бланки инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха приведены в приложении 3.

Таблица 2.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

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 обеспеченности газоочисткой, %	Среднежизненная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												1-го контура линейного источника / центра площадного источника		2-го контура линейного источника / центра площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м³/с	Температура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м³	т/год	
1001	201	3Компрессор	41	51342	6Компрессор	70002	82	90,35	102,2	110,211663	12110	134508	147295	15	16	17	18	19	20	210301	22Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	230,137333	24910253	250,73272	262023
																				210304	22Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	230,0223167	24147916	250,119067	262023
																				210328	22Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	230,0116667	2477,328	250,0639	262023
																				210330	22Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	230,0183333	24121,514	250,09585	262023
																				210337	22Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	230,12	24795,367	250,639	262023
																				210703	22Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	230,0000002	240,001	250,0000012	262023
																				211325	22Формальдегид (Метаналь) (609)	230,0025	2416,57	250,01278	262023
																				212754	22Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные)	230,06	24397,684	250,3195	262023

																				C12-C19(в пересчете наС); Рас-творитель РПК-265П) (10)					
001	01	Дизельная генераторная установка	1	1342	Дизельная генераторная установка	0003	2	0,35	2,2	0,2116 653	110	463 9	724 5							0301	Азота(IV) диоксид (Азотади-оксид) (4)	0,0091 6	60,71 3	0,0635 2	2023
																			0304	Азот(II) оксид (Азота-оксид) (6)	0,0014 9	9,876	0,0103 2	2023	
																			0328	Углерод (Сажа, Углеродчер-ный) (583)	0,0007 8	5,17	0,0055 4	2023	
																			0330	Серадиоксид (Антид-ридсерни-стый, Сернистыйгаз, Сера(IV) оксид) (516)	0,0012 2	8,086	0,0083 1	2023	
																			0337	Углерод оксид (Окс уг-лерода, Угарый газ) (584)	0,008	53,02 4	0,0554	2023	
																			0703	Бенз/а/пирен(3,4 Бензпирен) (54)	1,44Е- 08	0,000 1	1,02Е- 07	2023	
																			1325	Формальде-пид (Метаналь) (609)	0,0001 7	1,127	0,0011 1	2023	
																			2754	Алканы C12-19/в пересчете наС/ (Угле-водороды предельные C12-C19(в пересчете наС); Рас-творитель РПК-265П) (10)	0,004	26,51 2	0,0277	2023	
001	01	Бутовые работы	1	1342	Бутовые работы	6001	2					452 0	718 0	104 2	231 0					2908	Пыль неор-ганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыльце-ментного производ-	2,2		0,0029 524	2023

																				сва- глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских месторождений) (494)				
001	01	Передвижная техника ДВС	1	1342	Передвижная техника ДВС	6002	2				4579	7213	1077	2345					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,035271		0,1704	2023
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005731		0,02769	2023
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,068337		0,33015	2023
																			0330	Сернистый диоксид (Анид-риды сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,088177		0,426	2023
																			0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4,41E-07		0,000002	2023
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000014		0,000068	2023
																			2754	Алканы C12-19/в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C); Растворитель РТ К-265П) (10)	0,132265		0,639	2023

001	01	Транс- портные работы	1	1342	Транс- портные работы	6003	2					456 7	710 2	101 5	217 3					2908	Пыль неор- ганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль це- ментного производ- ства - глина, глинистый сланец, до- менный шлак, пе- сок, клин- кер, зола, кремнезем, зола улей казахстан- ских место- рождений) (494)	0,0000 09		0,0000 67	2023
-----	----	-----------------------------	---	------	-----------------------------	------	---	--	--	--	--	----------	----------	----------	----------	--	--	--	--	------	--	--------------	--	--------------	------

2.5. Сведения о залповых и аварийных выбросах

Технология производства работ исключает аварийные и залповые выбросы.

2.6. Перечень загрязняющих веществ

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу представлен в таблице 2.4.

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

Расчет нормативов НДВ проводился на основании инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу и их источников. Материалы инвентаризации приведены в приложении 3.

Расчеты выбросов выполнены расчетным и расчетно-аналитическим методом на основании исходных данных, представленных оператором.

Для определения количественных выбросов использованы действующие и утвержденные методики (см. Список использованной литературы).

Расчёты выбросов проводились с учётом мощностей, нагрузок работы технологического оборудования и времени его работы.

2.8. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлен в приложении 4 к проекту.

Таблица 2. 4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

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	0,1464933	0,79624	19,906
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,0238067	0,129387	2,15645
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,0124467	0,06944	1,3888
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0195533	0,10416	2,0832
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,128	0,6944	0,23146667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000002144	1,302E-06	1,302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00267	0,01389	1,389
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,064	0,3472	0,3472
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)		0,3	0,1		3	2,200009	0,0030194	0,030194
	В С Е Г О :						2,596979214	2,1577377	28,83431067
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)									

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

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

Основные метеорологические характеристики, представлены в таблице 3.1.

Таблица 3. 1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик		Величина
1		2
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А		200
Коэффициент рельефа местности		1,0
Средняя температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С		+33,4
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, °С		-13,7
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с		8,0
Среднегодовая роза ветров, %		
с	(север)	26
св	(северо-восток)	31
в	(восток)	10
юв	(юго-восток)	5
ю	(юг)	3
юз	(юго-запад)	6
з	(запад)	12
сз	(северо-запад)	7
Штиль		14
Скорость ветра по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/сек		8

3.2. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1,3090807/0,26 18161		4619/ 7153	000 2		99,7	Дополнительное разведочное бурение
0304	Азот (II) оксид (Азо-		0,1063631/0,04 25452		4619/ 7153	000 2		99,7	

	та оксид) (6)								
0328	Углерод (Сажа, Уг- лерод чер- ный) (583)		0,1604799/0,02 4072		4619/ 7153	000 2 600 2		92,8 7,2	
0330	Сера диок- сид (Ангид- рид серни- стый, Сер- нистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0788806/0,03 94403		4682/ 7208	000 2 600 2 000 3		69,1 15,7 15,3	
1325	Формальде- гид (Мета- наль) (609)		0,0950198/0,00 4751		4619/ 7153	000 2		100	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Угле- водороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Рас- творитель РПК-265П) (10)		0,1181614/0,11 81614		4682/ 7208	000 2 000 3 600 2		75,5 16,7 7,8	
2908	Пыль неор- ганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль це- ментного производ- ства - глина, глинистый сланец, до- менный шлак, пе- сок, клин- кер, зола, кремнезем, зола углей казахстан- ских место- рождений) (494)		0,5305/0,15915		4570/7 830	600 1		100	
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота ди- оксид) (4) Сера диок- сид (Ангид- рид серни- стый, Сер- нистый газ.		1,382913		4619/ 7153	000 2		99,4	Дополни- тельное раз- ведочное бурение

	Сера (IV) оксид) (516)								
--	---------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

3.3. Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу объектами предприятия, выполнены по программе «ЭРА», версия 3.0.396

Расчет произведен на параметры расчетного прямоугольника, следующие: размер по оси X = 21000 м; по оси Y = 13000 м, шаг сетки 1000 м.

По результатам расчета составлен перечень загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферный воздух в процессе осуществления работ.

Предельно допустимым считается суммарный выброс загрязняющего вещества в атмосферу от всех источников загрязнения.

В данном населенном пункте фоновые посты наблюдения отсутствуют, согласно справке РГП на ПХВ «Казгидромет» (Приложение 2). В таблице 3.2 представлена сводная таблица результатов рассеивания.

Из таблицы видно, что источники загрязнения не создают превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК за пределами площадки работ, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

Результаты расчета рассеивания представлены в приложении.

В ходе анализа расчета рассеивания ни по одному веществу не выявлены превышения максимальных приземных концентраций в 1 ПДК ни на границе области воздействия, ни на границе жилой зоны.

Таблица 3. 2 Сводная таблица результатов расчета рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18,362	1,300284	нет расч.	0,001855	нет расч.	1,309081	3	0,2	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,4919	0,105648	нет расч.	0,000151	нет расч.	0,106363	3	0,4	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	52,915	0,158358	нет расч.	0,000205	нет расч.	0,16048	3	0,15	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,9428	0,075313	нет расч.	0,000519	нет расч.	0,078881	3	0,5	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4216	0,045308	нет расч.	0,000049	нет расч.	0,045609	3	5	4
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	16,0602	0,041152	нет расч.	0,000062	нет расч.	0,041846	3	0.00001*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,8795	0,094391	нет расч.	0,000103	нет расч.	0,09502	2	0,05	2
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	5,7781	0,116312	нет расч.	0,000456	нет расч.	0,118161	3	1	4
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)	785,7667	0,464803	нет расч.	0,002885	нет расч.	0,5305	2	0,3	3
6007	0301 + 0330	25,3048	1,373498	нет расч.	0,002374	нет расч.	1,382913	3		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия приведены в долях ПДКмр.

3.4. Предложение по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Норматив допустимого выброса – экологический норматив, который устанавливается в экологическом разрешении и определяется как максимальная масса загрязняющего вещества либо смеси загрязняющих веществ, допустимая (разрешенная) для выброса в атмосферный воздух.

Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

Согласно ст. 418 ЭК РК до утверждения экологических нормативов качества при регулировании соответствующих отношений вместо экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Проведенные расчеты рассеивания показали, что для всех веществ, выбрасываемых оператором, максимальные приземные концентрации не превышают предельно допустимые значения с учетом фоновое загрязнение (1 ПДК) и находятся в пределах: жилой зоны от 0,000049 до 0,002885. Поэтому расчетные значения выбросов загрязняющих веществ предлагаются в качестве предельно-допустимых на расчетный период август-сентябрь 2023г.

Предложения по достижению НДВ по каждому ингредиенту и источнику выбросов представлены в таблице 3.3.

Таблица 3. 3. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2023 год		август-сентябрь 2023г.		НДВ		
Код и наименование загряз- няющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,1373333	0,73272	0,1373333	0,73272	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,00916	0,06352	0,00916	0,06352	2023
Итого:				0,1464933	0,79624	0,1464933	0,79624	
Всего по загрязняющему веществу:				0,1464933	0,79624	0,1464933	0,79624	2023
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,0223167	0,119067	0,0223167	0,119067	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,00149	0,01032	0,00149	0,01032	2023
Итого:				0,0238067	0,129387	0,0238067	0,129387	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0238067	0,129387	0,0238067	0,129387	2023
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,0116667	0,0639	0,0116667	0,0639	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,00078	0,00554	0,00078	0,00554	2023
Итого:				0,0124467	0,06944	0,0124467	0,06944	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0124467	0,06944	0,0124467	0,06944	2023
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,0183333	0,09585	0,0183333	0,09585	2023

Дизельная генераторная установка	0003			0,00122	0,00831	0,00122	0,00831	2023
Итого:				0,0195533	0,10416	0,0195533	0,10416	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0195533	0,10416	0,0195533	0,10416	2023
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,12	0,639	0,12	0,639	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,008	0,0554	0,008	0,0554	2023
Итого:				0,128	0,6944	0,128	0,6944	
Всего по загрязняющему веществу:				0,12800	0,69440	0,12800	0,69440	2023
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,0000002	0,0000012	0,0000002	0,0000012	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,00000001	0,000000102	0,00000001	0,000000102	2023
Итого:				0,000000214	0,000001302	0,000000214	0,000001302	
Всего по загрязняющему веществу:				0,0000002144	0,000001302	0,0000002144	0,000001302	2023
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,0025	0,01278	0,0025	0,01278	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,00017	0,00111	0,00017	0,00111	2023
Итого:				0,00267	0,01389	0,00267	0,01389	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00267	0,01389	0,00267	0,01389	2023
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Компрессор	0002			0,06	0,3195	0,06	0,3195	2023
Дизельная генераторная установка	0003			0,004	0,0277	0,004	0,0277	2023
Итого:				0,064	0,3472	0,064	0,3472	

Всего по загрязняющему веществу:				0,064	0,3472	0,064	0,3472	2023
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)								
Неорганизованные источники								
Буровые работы	6001			2,2	0,0029524	2,2	0,0029524	2023
Транспортные работы	6003			0,000009	0,000067	0,000009	0,000067	2023
Итого:				2,200009	0,0030194	2,200009	0,0030194	
Всего по загрязняющему веществу:				2,200009	0,0030194	2,200009	0,0030194	2023
Всего по объекту:				2,596979214	2,157737702	2,596979214	2,157737702	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				0,396970214	2,154718302	0,396970214	2,154718302	
Итого по неорганизованным источникам:				2,200009	0,0030194	2,200009	0,0030194	

3.5. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

При невозможности соблюдения стационарным источником и (или) совокупностью стационарных источников, расположенных на действующем объекте, нормативов эмиссий (при введении государством более строгих нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды), установленных в экологическом разрешении на воздействие в соответствии с Кодексом, в качестве приложения к экологическому разрешению на воздействие согласовывается план мероприятий по охране окружающей среды. В отношении такого объекта на период выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды применяются нормативы эмиссий согласно экологическому разрешению и заключению государственной экологической экспертизы (при его наличии), действующим на дату подачи заявления на получение экологического разрешения на воздействие.

Результаты расчетов приземных концентраций показали, что в зоне влияния промплощадки оператора превышения ПДК м.р. по всем рассматриваемым ингредиентам на границе жилой зоны не прогнозируется.

Выбросы загрязняющих веществ составят 2,157737702 тонн за весь период ведения работ. Работы будут вестись краткосрочно – 61 день.

На основании расчета рассеивания расчетные величины выбросов вредных веществ, приняты за нормативы допустимых выбросов.

В связи с этим, мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в проекте не разрабатываются, ввиду нецелесообразности.

Настоящим проектом предусматриваются природоохранные мероприятия, носящие профилактический характер:

- регулярно производить текущий ремонт и ревизию оборудования;
- поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети.

3.6. Уточнение границ области воздействия

Областью воздействия считается территория (акватория), определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, в унифицированной программе «Эра-Воздух», версия 3.0.396 (2014 г.), Новосибирск на ПЭВМ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Под общей нагрузкой на атмосферный воздух понимается совокупное воздействие:

1) выбросов в процессе работ по бурению, с учетом уровней существующего воздействия;

2) природного фона атмосферного воздуха, под которым понимаются массовые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, обусловленные высвобождением в атмосферный воздух или образованием в нем загрязняющих веществ в результате естественных природных процессов;

3) базового антропогенного фона атмосферного воздуха, под которым понимаются массовые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, обусловленные выбросами других стационарных и передвижных источников, которые осуществляются на момент определения нормативов допустимого выброса.

В данном районе фоновые посты наблюдения отсутствуют, согласно справке РГП на ПХВ «Казгидромет» (Приложение 2).

Ближайшим населенным пунктом является г. Приозерск, расположенный в 9,45 км северо-восточнее.

По результатам расчета рассеивания, приземные концентрации по всем загрязняющим веществам на границе жилой зоны составляют менее 1 ПДК.

3.7. Данные о пределах области воздействия

3.7.1. Определение границ области воздействия

Графические материалы с размером расчетных границ области воздействия по показателям загрязнения атмосферного воздуха представлены в приложении 4. Построение границ области воздействия производилось в унифицированной программе «Эра-Воздух», версия 3.0.396, Новосибирск на ПЭВМ, на основании расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

В ходе анализа расчета рассеивания ни по одному веществу не выявлены превышения максимальных приземных концентраций в 1 ПДК ни на границе области воздействия, ни на границе жилой зоны.

Изолиния в 1 ПДК ограничивается границами земельного участка. Области воздействия намечаемой деятельности не затрагивает жилую зону.

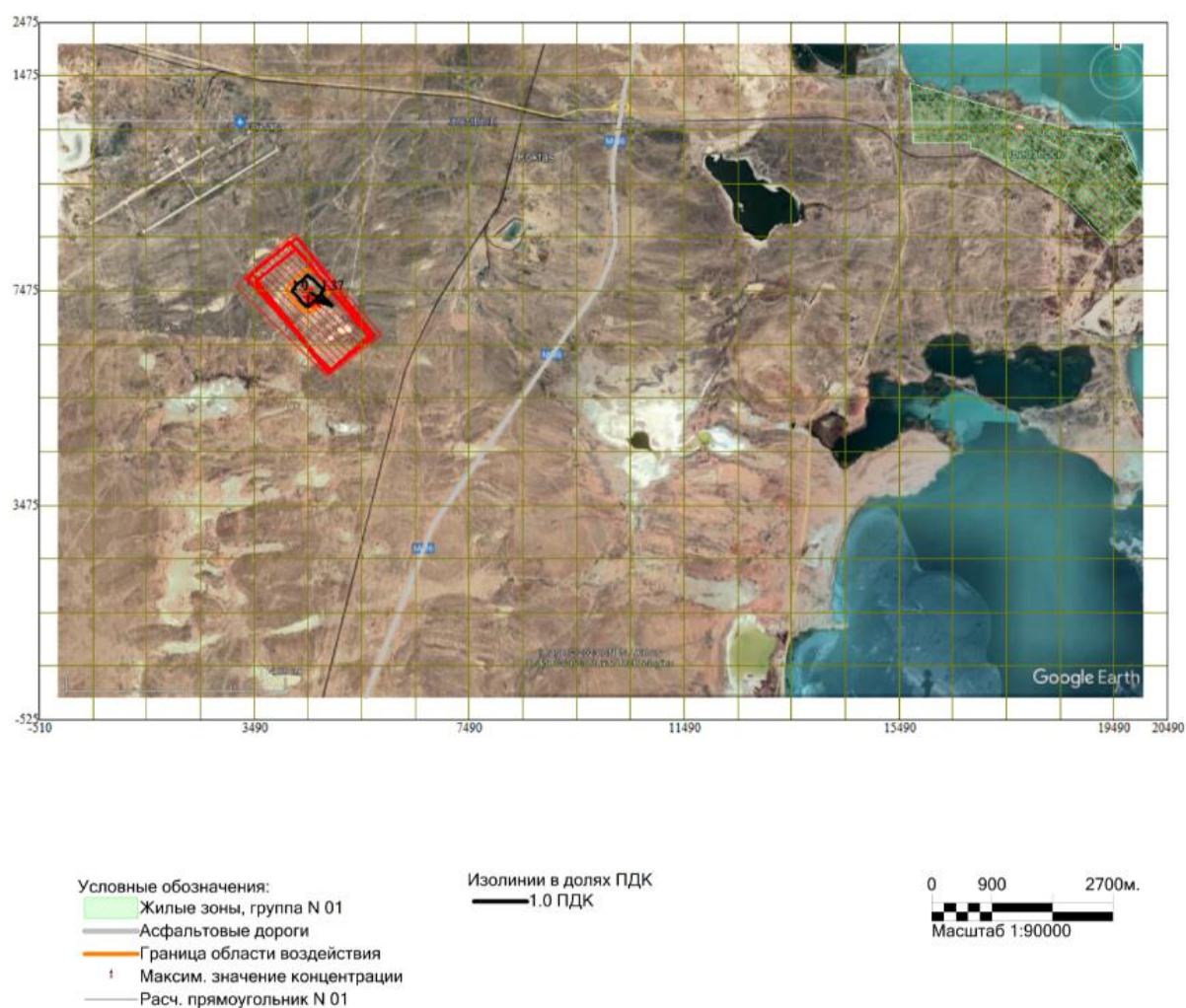


Рисунок 3. 1 Карта-схема с обозначением границ области воздействия

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ НА ПЕРИОД НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОУСЛОВИЙ (НМУ)

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий: сильных инверсий температуры воздуха, штилей, туманов, пыльных бурь, влекущих за собой резкое увеличение загрязнения атмосферы. Необходимость разработки мероприятий обосновывается территориальным управлением по гидрометеорологии и контролю природной среды.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются, если по данным органов Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.

Ближайшая селитебная зона г. Приозерск не входит в перечень городов, где прогнозируются НМУ, поэтому мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ не разрабатывались.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно, «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63), операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Ответственность за проведение регулярного контроля за выбросами загрязняющих веществ и своевременную отчетность возлагается на предприятие. Максимальный выброс (г/с) и годовой выброс (т/год) не должен превышать установленного контрольного значения НДВ для каждого источника.

Основным видом производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов является контроль непосредственно на источниках.

В план-график контроля не включаются вредные (загрязняющие) вещества и источники выбросов, не подлежащие государственному учету и нормированию.

Контроль выбросов проводится инструментальными (аккредитованными лабораториями или автоматизированными системами) и расчетными методами. Контроль за выбросами вредных (загрязняющих) веществ и соблюдением НДВ на источниках выбросов следует проводить по методике, используемой при проведении инвентаризации.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ возлагается, согласно приказу на лицо, ответственное за охрану окружающей среды. Контроль должен осуществляться следующими способами:

- прямые инструментальные замеры;
- балансовые методы.

Прямые инструментальные замеры по контролю за выбросами и эффективностью работы пылегазоочистного оборудования должны проводиться аккредитованной лабораторией или автоматизированной системой, согласно план-графику, определенного данным проектом. В основу системы контроля положено определение величины выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сравнение их с нормативными величинами.

Балансовый контроль за выбросами газообразных и твердых веществ будет осуществляться лицом, ответственным за охрану окружающей среды на предприятии.

Контроль инструментальным методом запланирован на источниках, дающих большой вклад в загрязнение атмосферного воздуха и на источниках, оснащенных газоочистным оборудованием. Полученные результаты используются для контроля ведения технологического процесса и для контроля соблюдения установленных нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с периодичностью 1 раз в квартал.

Полученные инструментальным методом концентрации загрязняющих веществ (мг/м^3) и объемы отходящей газовой воздушной смеси ($\text{нм}^3/\text{сек}$) используются для определения максимально-разовых выбросов (г/с) и эффективности аспирационных установок с пылеочистным оборудованием (циклонов) по методикам, используемым при расчете выбросов для определения НДС.

Инструментальные измерения не предусмотрены ввиду того, что на период эксплуатации источники выбросов в атмосферный воздух отсутствуют и необходимости в инструментальных замерах нет.

План-график контроля на источниках загрязнения представлен в таблице 5.1.

Таблица 5. 1. План-график контроля на объекте за соблюдением НДВ на источниках выбросов

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0002	Компрессор	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ месяц	0,1373333	910,253414	Силами предприятия	Балансовым методом
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ месяц	0,0223167	147,916437	Силами предприятия	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ месяц	0,0116667	77,3275928	Силами предприятия	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ месяц	0,0183333	121,514221	Силами предприятия	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ месяц	0,12	795,367254	Силами предприятия	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ месяц	0,0000002	0,00132561	Силами предприятия	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ месяц	0,0025	16,5701511	Силами предприятия	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ месяц	0,06	397,683627	Силами предприятия	
0003	ДГУ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ месяц	0,00916	60,7130337	Силами предприятия	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ месяц	0,00149	9,8758101	Силами предприятия	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ месяц	0,00078	5,16988715	Силами предприятия	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ месяц	0,00122	8,08623375	Силами предприятия	

	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ месяц	0,008	53,0244836	Силами предприятия
	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ месяц	1,44E-08	0,00009544	Силами предприятия
	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ месяц	0,00017	1,12677028	Силами предприятия
	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ месяц	0,004	26,5122418	Силами предприятия

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
2. Водный кодекс Республики Казахстан;
3. «Правила проведения общественных слушаний» (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286);
4. «Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208);
5. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280);
6. «Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212);
7. «Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208;
8. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298);
9. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»;
10. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных согласно приложению 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;
11. Сборник методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными предприятиями. Минэкобиоресурсов. г. Алматы, 1996;
12. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00. Разраб. ОАО НИИГазпереработка. 2001г.;
13. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004;
14. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов), Алматы, 2004;
15. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2);
16. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» (Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168);
17. СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
18. ОНД-90 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы».

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование

1 - 1



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

01290P

Выдана

ТОО "ПРОЕКТСЕРВИС"

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьями 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии** 01290P**Дата выдачи лицензии** 26.02.2009 год**Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности**

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

ЛицензиатТОО "ПРОЕКТСЕРВИС"

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

ЛицензиарКомитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

**Номер приложения к
лицензии****Дата выдачи приложения
к лицензии** 26.02.2009**Срок действия лицензии****Место выдачи** г. Астана

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

01.03.2023

1. Город –
2. Адрес – **Карагандинская область, Шетский район**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО "Shagaka Mining (Шагала Майнинг)"**
Объект, для которого устанавливается фон – **проект дополнительного**
5. **разведочного бурения на рудопроявлении Сарышаган месторождения медных руд Шагала Карагандинской области**
6. Разрабатываемый проект – **РООС**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Углеводороды**

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Карагандинская область, Шетский район выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

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

(подпись)

" " 2023 г

М.П.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

ЭРА v3.0 ТОО "Проектсервис"

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Дополнительное разведочное бурение на рудопроявлении Сарышаган

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено- вание выпускае- мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Основное, Цех 01, Участок 01	0002	0002 01	Компрессор			1342	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,73272
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,119067
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0639
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,09585

A	1	2	3	4	Лист 2 из 46	7	8	9
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,639
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000012
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,01278
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,3195
	0003	0003 01	Дизельная генераторная установка		1342	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,06352
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01032
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00554
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00831
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0554
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000102
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00111
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0277

A	1	2	3	4	Лист 3 из 46	7	8	9
	6001	6001 01	Буровые работы			1342 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)	2908 (494)	0,0029524
	6002	6002 01	Передвижная техника. ДВС			1342 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1704
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02769
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,33015
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,426
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000002
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000068
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,639

А	1	2	3	4	Лист 4 из 46	7	8	9
	6003	6003 01	Транспортные работы			1342 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)	2908 (494)	0,000067
Примечание: В графе 8 в скобках указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК)								

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Дополнительное разведочное бурение на рудопроявлении Сарышаган

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
0002	2	0,35	2,2	0,2116653	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1373333	0,73272
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0223167	0,119067
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0116667	0,0639
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0183333	0,09585
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,12	0,639
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000012
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь)	0,0025	0,01278
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,3195

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0003	2	0,35	2,2	0,2116653	110	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00916	0,06352
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00149	0,01032
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00078	0,00554
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00122	0,00831
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,008	0,0554
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000014	0,000000102
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь)	0,00017	0,00111
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004	0,0277
6001	2					2908 (494)	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)	2,2	0,0029524
6002	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,035271	0,1704
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,005731	0,02769
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,068337	0,33015
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,088177	0,426

[illegible]

ЭРА v3.0 ТОО "Проектсервис"

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ
ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Приозерск, Дополнительное разведочное бурение на рудопроявлении Сарышаган

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому проис- ходит очистка	Коэффици- ент обеспече- нности K(1),%
		Проект- ный	Факти- ческий		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование не предусмотрено					

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Дополнительное разведочное бурение на рудопроявлении Сарышаган. без ДВС

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизирован	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О по площадке: 01		2,157737702	2,1577377	0	0	0	0	2,157737702
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0,072460702	0,0724607	0	0	0	0	0,072460702
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,06944	0,06944	0	0	0	0	0,06944
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001302	1,302E-06	0	0	0	0	0,000001302
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)	0,0030194	0,0030194	0	0	0	0	0,0030194
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		2,085277	2,085277	0	0	0	0	2,085277
из них:								

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,79624	0,79624	0	0	0	0	0,79624
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,129387	0,129387	0	0	0	0	0,129387
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,10416	0,10416	0	0	0	0	0,10416
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6944	0,6944	0	0	0	0	0,6944
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01389	0,01389	0	0	0	0	0,01389
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3472	0,3472	0	0	0	0	0,3472