

**Отчет о возможных воздействиях
на окружающую среду
в составе проектной документации намечаемой
деятельности
«План разведки
на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026
годах»**

Исполнительный директор
ТОО «Экологический центр-РВ»



Короткова Ю.В.

Директор
ТОО «Уштоган»



Нусс И.В.

г. Павлодар, 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	4
1.	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	5
2.	МЕСТО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ	7
3.	СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СРЕДЫ В РАЙОНЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	10
	3.1. Краткая характеристика местных физико-географических и климатических условий района	10
	3.2. Состояние компонентов окружающей среды по информационным данным	12
	3.3. Состояние животного и растительного мира	14
	3.4. Состояние социально-экономической среды	16
4.	ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	18
5.	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ	18
6.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ПОСТУТИЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	23
7.	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	25
	7.1. Воздействие на атмосферный воздух	25
	7.2. Воздействие на водные ресурсы	26
	7.3. Воздействие на почвы	31
	7.4. Воздействие на недра	32
	7.5. Воздействие на растительный и животный мир	33
	7.6. Физические воздействия	37
8.	ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	37
9.	ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	46
10.	ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	52
	10.1. Характеристика и объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	52
	10.2. Характеристика и объемы накопления и захоронения отходов производства и потребления	63
11.	ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ ПРЕДОВРАЩЕНИЮ	71
12.	МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	72
13.	ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ РИСКОВ И РИСКОВ ДЛЯ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ	74
14.	ПОСЛЕПРОЕКТНЫЙ АНАЛИЗ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	80
15.	СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	81
16.	ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ	81
	ПРИЛОЖЕНИЯ	
1	Координаты угловых точек и лицензия площади Кенесар	

2	Ситуационная карта-схема района разведки на площади Кенесар Акмолинской области. Схема планируемых работ.	
3	Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности. Сервитуты.	
4	Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на период геологоразведочных работ	
5	Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на площади разведки Кенесар	
6	Лицензия МООС РК ТОО «Экологический центр - PV» на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды	
7	Письмо РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК»	
8	Справка АО «Национальная геологическая служба»	
9	Письмо РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»	
10	Договор со специализированной организацией имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами	

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК разработан проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду в составе проектной документации намечаемой деятельности «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах».

Компанией ТОО «Уштоган» было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ08VWF00101088 от 21.06.2023 г. с выводом: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.29, п.30 Главы 3 Инструкции:

1. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
2. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);
3. приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;
4. оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми);
5. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);
6. в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);
7. в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

Материалы Отчета выполнены согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июня 2021 года № 280.

Содержание и состав Отчета определялись требованиями вышеуказанной инструкции с учетом расположения, категории опасности предприятия, масштабности и значимости объекта строительства. Процедура оценки воздействия на окружающую среду, выполнена на основе Плана разведки.

В Отчете определены потенциально возможные виды воздействия намечаемой деятельности, направления изменений в компонентах окружающей среды и вызываемые ими последствия в жизни общества и природе. Объем изложения достаточен для анализа предлагаемых проектных решений с целью обеспечения охраны окружающей среды от негативного воздействия рассматриваемого объекта.

Работа выполнена в соответствии с требованиями:

- Экологического кодекса Республики Казахстан;
- Нормативно-методической документации по охране окружающей среды, действующей на территории Республики Казахстан.

Разработчик Раздела – ТОО «Экологический центр-PV», имеющее лицензию №01082Р от 08.08.07 года, выданную Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан, на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (приложение 6).

Основанием для разработки Отчета является договор, заключенный между ТОО «Уштоган» и ТОО «Экологический центр-PV».

Адрес офиса разработчика ОВОС:

Республика Казахстан, 140000, г. Павлодар, ул. Торайгырова, строение 48/1, офис 208,209, тел. 8(7182)20-00-14, 8(7182)20-77-29, 8(777)498-27-35.

Список исполнителей проекта:

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Разделы
1	Ведущий специалист	Бузько Г.В.	1-16

1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

На основании Лицензии №1968-EL от 28 февраля 2023 года ТОО «Уштоган» дано право на разведку твердых полезных ископаемых на площади Кенесар, Акмолинской области. ТОО «Уштоган» осуществляет разработку проекта «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах». Работы будут выполняться в 2024-2025 г.г. В 2026 году буровые и полевые работы выполняться не будут.

Проектом предусматривается выяснение общих перспектив площади на все возможные твердые полезные ископаемые (ТПИ) путем поисково-разведочных работ методом лабораторных исследований.

Поисково-разведочные работы будут проводиться без нарушения земной поверхности и без извлечения горной массы. Почвы после проведения небольших объемов буровых работ будут немедленно восстановлены до прежнего состояния, зумпфы скважин бурения рекультивированы.

Площадь разведки участка Кенесар составляет 310 км² и занимает, согласно интерактивной карте Комитета Геологии, 150 блоков. Площадь планируемых работ по разведке Кенесар (по названию близлежащего населенного пункта Кенесары) административно расположена на стыке Зерендинского и Бурабайского районов, Акмолинской области.

Ближайший населенный пункт Кенесар (Бурабайский район) находится в 1,3 км в восточном направлении от участка, в северном направлении расположено с. Ивановка (Зерендинский район) в 2,5 км. В южной и западной части мелкие населенные пункты расположены на значительном расстоянии.

Согласно письму РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» от 28.12.2023 №3Т-2023-02652443 на участке Кенесар ближайшая угловая точка 1-36 (координаты 53°3'36,036" 69°47'14,642") находится на расстоянии около 505 метров от водного объекта оз. Жамантуз, Бурабайского района. На данный момент, на этот водный объект не установлены границы и размеры водоохранной зоны и полосы. Согласно пункта главы 2 Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденный приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446, для наливных водохранилищ и озер минимальная ширина водоохранной зоны принимается 300 метров – при акватории водоема до двух квадратных километров и 500 метров – при акватории свыше двух квадратных километров. В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК, бассейновые инспекции согласовывают размещение предприятий и других сооружений, а

также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

На основании вышеизложенного, согласование Инспекции Плана геологоразведочных работ на участке Кенесар не требуется. Имеется справка АО «Национальная геологическая служба» от 14. 09.2023 года № 0/2284 об отсутствии месторождении подземных вод (приложение 8 проекта).

Письмо РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» приведено в приложении 7 проекта.

ТОО «Центргеолсъёмка» является подрядной организацией выполняющая непосредственно буровые работы (договор между ТОО «Центргеолсъёмка» и ТОО «Уштоган» прилагается в приложении 10). Для вывоза опасных отходов (промасленная ветошь) имеется договор между ТОО «Центргеолсъёмка» и ТОО «Центр утилизации отходов «ЭкоЛидер», который приведен в приложении 10 проекта.

Проектная площадь приурочена к центральной части Кокшетауского антиклинория (Кокчетавской глыбы). Складчатый комплекс фундамента слагают подразделения протерозоя (глубоко метаморфизованные докембрийские толщи), рифея, венда, ордовика, также имеются образования девона и нижнего карбона. Распространены ультраосновные и основные щелочные интрузии кембрия, огромные батолиты верхнеордовикского комплекса гранитов и гранодиоритов, силур-нижнедевонский комплекс субщелочных гранитов и сиенитов.

В тектоническом строении выделены пластины и чешуи надвигов, разломы, субдукционные блоки, зоны развития олистостром.

В покровном комплексе широко распространены рыхлые отложения неоген-четвертичной систем, почти повсеместно развиты коры выветривания, достигающих местами значительной мощности.

В плане полезных ископаемых район является уран-золото-редко-металло-оловянной провинцией, характеризующейся наличием уникальных по масштабам и частично качеству руд урана (Косачинное и др.), золота (Васильковское и др.), редких металлов и олова (Сырымбетское рудное поле).

В данном рудном районе впервые в мировой практике выявлены и подготовлены к промышленному освоению уникальные по качеству и запасам алмазсодержащие руды нового генетического типа (метаморфогенного) – Кумдыкольское месторождение. Разнообразные комплексы магматических пород (от ультрабазитов до гранитоидов) являются генетическим источником формирования руд цветных и редких металлов

(никель, медь, кобальт, тантал, ниобий, цирконий), нерудного сырья (фосфорное сырье). Метаморфические комплексы допалеозойского фундамента вмещают в себя месторождения слюды, высокоглиноземистого сырья.

В платформенном чехле (глины, суглинки, песчано-гравийные отложения) накапливались минералы тяжелой фракции (золото, колумбит-танталит, циркон и др.), формирующих россыпи этих минералов.

Своеобразной чертой Кокчетавского срединного массива являются разнообразные типы золотой минерализации; многочисленные золоторудные объекты размещены в металлогенических зонах или золоторудных поясах.

Таким образом, лицензионная площадь обладает большим ресурсным потенциалом. Она находится в пределах Кокшетауского горнорудного района, известного своими промышленными золоторудными и другими месторождениями. Аналогичные перспективные геологические формации, в которых они локализуются, распространены также и на проектной площади Кенесар. В районе имеются также определенные перспективы на обнаружение графитовых месторождений. После проведения поисково-разведочных работ велика вероятность обнаружения значительных по запасам и качеству объектов различных полезных ископаемых.

Более подробные проектные и технологические решения приведены в разделе 5.

2. МЕСТО ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

Реквизиты оператора объекта:

Наименование:	ТОО «Уштоган»
Адрес:	050000, РК, г. Алматы, ул. Панфилова, д. 158, кв.1
БИН:	140840011001
Телефон:	+7(777)017-70-27

ТОО «Уштоган» имеет Лицензию на разведку твердых полезных ископаемых № 1968-EL от 28 февраля 2023 г., выданную Министерством индустрии и инфраструктурного развития РК.

Участок Кенесар площадью 310 км² расположен на стыке Зерендинского и Бурабайского районов, Акмолинской области. По международной разграфке геологических карт, район планируемых работ находится в северо-восточной части планшета N-42-XXVIII, охватывает части листов масштаба 1:50000: N-42-104-A, B, Г, а также N-42-103-B и Г.

Лицензионная площадь занимает 150 блоков. Контуры участка располагаются на 50-ти угловых точках. Целевое назначение - поисково-разведочные работы в период с 2023-2026 г.

Координаты угловых точек участка Кенесар (точки №№ 1-50)

№ точки	Сев. широты	Вост. долготы	№ точки	Сев. широты	Вост. долготы
1	53°12'0"C	69°27'0"B	26	53°03'0"C	69°45'0"B
2	53°12'0"C	69°28'0"B	27	53°02'0"C	69°45'0"B
3	53°13'0"C	69°28'0"B	28	53°02'0"C	69°47'0"B
4	53°13'0"C	69°36'0"B	29	53°01'0"C	69°47'0"B
5	53°12'0"C	69°36'0"B	30	53°01'0"C	69°49'0"B
6	53°12'0"C	69°38'0"B	31	53°00'0"C	69°49'0"B
7	53°11'0"C	69°38'0"B	32	53°00'0"C	69°41'0"B
8	53°11'0"C	69°40'0"B	33	53°01'0"C	69°41'0"B
9	53°10'0"C	69°40'0"B	34	53°01'0"C	69°40'0"B
10	53°10'0"C	69°42'0"B	35	53°02'0"C	69°40'0"B
11	53°09'0"C	69°42'0"B	36	53°02'0"C	69°39'0"B
12	53°09'0"C	69°43'0"B	37	53°03'0"C	69°39'0"B
13	53°08'0"C	69°43'0"B	38	53°03'0"C	69°37'0"B
14	53°08'0"C	69°46'0"B	39	53°04'0"C	69°37'0"B
15	53°07'0"C	69°46'0"B	40	53°04'0"C	69°36'0"B
16	53°07'0"C	69°47'0"B	41	53°05'0"C	69°36'0"B
17	53°06'0"C	69°47'0"B	42	53°05'0"C	69°34'0"B
18	53°06'0"C	69°49'0"B	43	53°06'0"C	69°34'0"B
19	53°02'0"C	69°49'0"B	44	53°06'0"C	69°32'0"B
20	53°02'0"C	69°48'0"B	45	53°07'0"C	69°32'0"B
21	53°03'0"C	69°48'0"B	46	53°07'0"C	69°31'0"B
22	53°03'0"C	69°47'0"B	47	53°08'0"C	69°31'0"B
23	53°04'0"C	69°47'0"B	48	53°08'0"C	69°29'0"B
24	53°04'0"C	69°44'0"B	49	53°09'0"C	69°29'0"B
25	53°03'0"C	69°44'0"B	50	53°09'0"C	69°27'0"B

На территории Зерендинского района расположен областной центр Кокшетау, который не относится к району. Административным центром является село Зеренда. Площадь планируемой разведки находится на расстоянии от 20 до 45 км к юго-востоку от г.Кокшетава, в зависимости от ее разноудаленных участков.

В районе происходит активное транспортное движение. Здесь пересекаются железнодорожные ветки Астана–Петропавловск и Костанай– Кзылту и несколько важных автомагистралей, ведущих в соседние области. Основной транспортный коридор Бурабайского района проходит через город Щучинск: железнодорожная линия и автодорога из Астаны в Кокшетау.

Индустриальный сектор района представлен горнорудной, обрабатывающей отраслями, распределением электроэнергии, теплоэнергии и воды. В близости от района расположен золотодобывающий рудник (Васильковский ГМК), действующий доломитовый рудник (Алексеевский), камнедробильный комбинат и несколько карьеров по добыче строительного камня и песка, предприятия по производству фракционного щебня. К горнорудной отрасли относятся ТОО «Алтынтау Кокшетау» - добыча и переработка золотосодержащей руды.

Условия проведения геологических исследований характеризуются следующими данными. Геологическое строение площади весьма сложное и обусловлено широким развитием глубокометаморфизованных пород раннего докембрия, комплексом магматических пород от ультраосновного до ультракислого состава, интенсивной тектоникой, связанной с расположением площади работ в зоне стыка Кокшетауского массива со Степнякской геосинклинальной зоной. Весьма разнообразен в регионе комплекс полезных ископаемых (алмазы, золото, олово, слюды, редкие металлы, нерудное сырье).

Обнаженность региона средняя; хотя большая ее часть, считающаяся обнаженной, покрыта глинисто-дресвянными образованиями коры выветривания, обнажения представляют собой единичные, небольшие изолированные выходы пород домезозойского фундамента среди обычно задернованных пространств. Площадное развитие коры выветривания крайне осложняет изучение пород фундамента.

Ситуационная карта-схема района размещения площади Кенесар приведена в приложении 2 проекта.

Согласно п. 7.12 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, разведка твердых полезных ископаемых относится к объектам **II категории**.

В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 период геологоразведочных работ является неклассифицируемым, для которого санитарно-защитная зона не устанавливается [Л.4]. Учитывая, что работы, проводимые при проведении разведки

твердых полезных ископаемых являются временными и точечными, а также не имеют места постоянного базирования (после приемки скважины буровой агрегат перевозится на новую точку, а затем проводятся работы по ликвидации скважины и рекультивации), установление санитарно-защитной зоны, а также озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений не требуется.

3. СОСТОЯНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СРЕДЫ В РАЙОНЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Краткая характеристика местных физико-географических и климатических условий района

Территория работ расположена в Зерендинский и Бурабайском районах в Акмолинской области. Геоморфологически территория расположена в центральной части Кокшетауской возвышенности с типичным мелкосопочным рельефом. Степь с одиночными и стоящими грядами и сопками – типичный пейзаж края. Лишь в районе озер Зеренда-Айдабул-Кумдыколь имеются относительно высокие одиночные, реже собранные в группы, сопки (Зерендинские, Желандинские горы).

Особенности геологического и тектонического строения региона отчетливо отразились в современном рельефе. В районе выделяются три характерных типа рельефа: низкогорный, мелкосопочно-грядовой и равнинный. Кокшетауские горы образуют вытянутую к западу небольшую горную гряду, протяженностью 35 километров. Южным крылом она подходит к городу Щучинску, северным упирается в озеро Айнаколь, заканчиваясь горой Болектау.

На территории Бурабайского района расположена самая высокая точка Акмолинской области — гора Кокшетау, с абсолютной высотой в 947 м. Средняя высота рельефа — 400 метров над уровнем моря.

Резкая континентальность климата района, проявляется в большой амплитуде колебаний температуры воздуха, в сухости воздуха и незначительном количестве атмосферных осадков. В атмосферно-циркуляционном отношении исследуемый район большую часть года находится под влиянием отрога азиатского антициклона при юго-западных, а летом – западных господствующих ветрах, прорываемых сравнительно кратковременными северо- западными потоками холодных арктических и западными потоками атлантических масс воздуха. Отмечается и недостаточность атмосферных

осадков, годовая сумма их колеблется от 450 мм. Значительная часть осадков выпадает в период с мая по август. Направление ветров преимущественно юго-западное (4–6, иногда до 15-20 м/сек). Мощность снежного покрова достигает 1 м, глубина промерзания почвы 1,5 -2 м.

В распределении снежного покрова по территории Акмолинской области наблюдается довольно четко выраженная зональность, проявляющаяся в закономерном убывании высоты снежного покрова и запасов воды в нем, а также в сокращении продолжительности залегания снежного покрова и направлении с севера на юг. Зональность обусловлена довольно значительным простираем области в меридиональном направлении и влиянием Кокчетавской возвышенности, захватывающей ее северную часть и представляющей, благодаря своему расчлененному рельефу и частичной облесенности, более благоприятные условия для снегонакопления, чем равнинные степные пространства юга области. В виду малой мощности снежного покрова почва промерзает до глубины 150-175 см.

Устойчивый снежный покров держится до 150-155 дней. Появляется снежный покров в области обычно 20 октября – в начале ноября, но в отдельные годы возможно очень раннее появление снежного покрова – в конце сентября. В 35-40% зим устойчивый снежный покров начинается первым выпавшим снегом. Чаще же появившийся снежный покров держится непродолжительное время. Предзимье, т.е. период между первым появлением снежного покрова и установлением устойчивого снежного покрова, длится в среднем около двух недель, и около 10 ноября образуется устойчивый снежный покров. Иногда он устанавливается рано – во второй декаде октября, в другие же годы устойчивый снежный покров не образуется до 10-20 декабря.

В теплый период частые смены антициклонных полей циклоническими обуславливают значительную изменчивость погоды. Летом ясное, полужасное пасмурное состояние неба наблюдается почти одинаково часто. Сумма часов солнечного сияния равна 2000-2100. Продолжительность солнечного сияния от возможного в летнее время составляет 60-65%. Суточные амплитуды температуры воздуха летом велики (14-15), почти вдвое больше, чем зимой. Самый теплый месяц года – июль, средняя температура которого равна 18-21. При этом, средняя температура в летние месяцы более устойчива, чем в зимние. Предельные отклонения от средней многолетней в летние месяцы составляют отклонения $\pm 3-40$. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца составляет 26,40.

Почвы - чаще всего обыкновенные чернозёмы и тёмно-каштановые. Для почв

характерна широтная зональность. Последовательно сменяются типы почв: типичные, обыкновенные и южные чернозёмы, тёмно-каштановые, каштановые и светло-каштановые почвы. На них развито пашенное земледелие.

Характеристика современного состояния атмосферного воздуха в районе намечаемой деятельности – участок геологоразведки Кенесар, может быть определена по данным замеров филиала РГП «Казгидромет» по Акмолинской области. Однако, в районе проведения геологоразведочных работ отсутствуют посты наблюдений, поэтому определение фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Основные метеорологические и климатические характеристики по данным наблюдений на метеостанциях Акмолинской области в районе расположения участка приведены в таблицах 3.1. и 3.2.

Таблица 3.1

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности, n	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, Т °С	+25,8
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т °С	-15,4
Повторяемость ветра и штилей по 8 румбам, роза ветров, %:	
С	6
СВ	6
В	8
ЮВ	8
Ю	10
ЮЗ	30
З	21
СЗ	11
Скорость ветра, повторяемость превышения которой (по многолетним данным) составляет 5 %, м/с	12

3.2. Состояние компонентов окружающей среды по информационным данным

Атмосферный воздух

Метеорологические (климатические) условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. К основным факторам, определяющим рассеивание примесей в атмосфере, относятся ветра и температурная стратификация атмосферы. На формирование уровня загрязнения воздуха оказывают также влияние туманы, осадки и радиационный режим. Характеристика состояния окружающей природной среды определяется значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ.

В Акмолинской области действует 19068 предприятий, осуществляющих эмиссии в

окружающую среду. Фактические суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляют 84,5 тысяч тонн. Количество зарегистрированных автотранспортных средств составляет 174922 тысяч единиц, главным образом легковых автомобилей.

В настоящее время филиалом РГП «Казгидромет» по Акмолинской области справки о фоновых концентрациях в районе ведения геологоразведочных работ не выдаются. Согласно РД 52.04.186-89 ориентировочные значения фоновых концентраций для населенного пункта численностью менее 10000 человек, соответствуют нулевым показателям, в связи с этим фоновое загрязнение не учитывается.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г.Кокшетау проводятся на 2 автоматических постах наблюдения.

Фактические значения, а также кратность превышений нормативов качества и количество случаев превышения указаны в таблице 3.2-1.

Таблица 3.2-1

Примесь	Средняя концентрация		Максимальная разовая концентрация		НП	Число случаев превышения ПДКм.р.		
	мг/м ³	кратность ПДКс.с	мг/м ³	кратность ПДКм.р		>ПДК	>5 ПДК	> 10 ПДК
Взвешенные частицы (пыль)	0,02	0,60	0,15	0,93	0	-	-	-
Взвешенные частицы РМ-10	0,03	0,46	0,24	0,79	0	-	-	-
Диоксид серы	0,004	0,08	0,23	0,47 0	0	-	-	-
Оксид углерода	0,22	0,07	2,95	0,59	0	-	-	-
Диоксид азота	0,01	0,27	0,19	0,93	0	-	-	-
Оксид азота	0,002	0,04	0,06	0,15	0	-	-	-

По данным стационарной сети наблюдений уровень загрязнения атмосферного воздуха города характеризовался как низкий, он определялся значениями СИ=0,9 (низкий уровень) и НП=0% (низкий уровень). Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

Химический состав атмосферных осадков.

Наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 4 метеостанциях (Астана, Щучинск, СКФМ «Боровое», Бурабай) (рис 1.5). Концентрации всех определяемых загрязняющих веществ в осадках не превышали предельно допустимые концентрации (ПДК). В пробах осадков преобладало

содержание кальция -6,41 %, гидрокарбонаты-36,81 %, сульфатов – 0,54 %, хлоридов – 0,07 %, магния – 0,04 % . Кислотность выпавших осадков находится в пределах от 5,1 (СКФМ «Боровое») до 6,6 (МС Щучинск).

Радиационная обстановка.

Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 15-ти метеорологических станциях (Астана, Аршалы, Акколь, Атбасар, Балкашино, СКФМ Боровое, Егиндыколь, Ерейментау, Кокшетау, Коргалжин, Степногорск, Жалтыр, Бурабай, Щучинск, Шортанды) Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,02 – 0,26 мкЗв/ч (норматив - до 5 мкЗв/ч).

Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории г. Астана и Акмолинской области осуществлялся на 5-ти метеорологических станциях (Астана, Атбасар, Кокшетау, Степногорск, СКФМ «Боровое») путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Акмолинской области колебалась в пределах 1,1 – 2,3 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,7 Бк/м² , что не превышает предельно-допустимый уровень.

3.3 Состояние животного и растительного мира

Существующее состояние растительного покрова в зоне участка Кенесар, Акмолинской области характеризуется отсутствием растительных сообществ и скудным видовым разнообразием флористического состава. Растительность полупустынная степная преобладают светло-каштановые, нередко засоленные почвы, растительность скудная, ковыльно-типакового вида. Растительность скудна, в основном, травянистая ковыльно-типакового типа, и представлена травами степных и полупустынных видов. Лишь по суходолам и северным склонам холмов растет кустарник. Почвы преобладают светло-каштановые, нередко засоленные, часто развиты солончаки.

Снос деревьев и уничтожение зеленых насаждений в пределах границ и прилегающих к участку Кенесар территорий планом геологоразведочных работ не предусматривается.

Воздействие на растительный покров может быть связано с рядом прямых и косвенных факторов, включая: механические повреждения; засорение; изменение физических свойств почв; изменение содержания питательных веществ.

Значительный вред растительному покрову наносится при передвижении

автотранспорта. По степени воздействия выделяют участки: с уничтоженной растительностью (действующие дороги); с нарушенной растительностью (разовые проезды). Абсолютно устойчивых к загрязнителям растений не существует, так как они не имеют ни наследственных, ни индуцированных защитных свойств.

Воздействие намечаемой деятельности не приведет к изменению создавшегося видового состава растительного мира. Особо охраняемых видов растений, внесенных в Красную книгу Казахстана, а также в списки редких и исчезающих, в районе предприятия не найдено.

Охрана растительного покрова будет включать снижение землеемкости проектируемых работ. Вся техника, задействованная в процессе работ, будет на колесном ходу, места заложения скважин будут выбираться с минимальным ущербом.

Поскольку объекты воздействия точечные и не охватывают больших площадей, следует ожидать более быстрого зарастания, благодаря вегетативной подвижности основных доминирующих видов. Если на прилегающих к нарушенным точечным участкам жизненное состояние этих видов хорошее, то они относительно быстро займут свои позиции на нарушенной в результате разработок территории. Вновь сформированные вторичные сообщества будут характеризоваться неполноценностью флористического состава и, соответственно, неустойчивой структурой. Поэтому они длительное время будут легко уязвимы к любым видам антропогенных воздействий.

РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»: «Согласно представленного ответа КГУ «Мало-Тюктинского УЛХ» указанные географические координаты в Заявлении, проходят по государственному лесному фонду Канайского лесничества квартала 153;155;163, », который не относится к особо охраняемым природным территориям. Необходимо учесть экологические требования при использовании земель лесного фонда согласно ст. 234, а также Главы 17 «Охрана лесов» Кодекса.

В связи с тем, что участок ТОО «УШТОГАН» располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой, обитают дикие животные, необходимо учитывать требования статей 12 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира».

Животный мир прилегающей территории приспособился к обитанию в условиях открытого ландшафта, в результате сложилось определенное сообщество животных и птиц, поэтому дополнительного воздействия на видовой состав, численность фауны,

среду обитания, условия размножения не будет. Животный мир беден и представлен видами, типичными для зон степей и полупустынь. Преобладают грызуны - зайцы, суслики, полевые мыши, тушканчики. Видовой состав птиц разнообразен: от воробьиных до орлов.

При проведении намечаемой деятельности техногенное преобразование территории является одной из ведущих причин, способной сократить места обитания, на которых могут жить в состоянии естественной свободы различные виды животных. При этом важно учитывать, что возможно как уничтожение или разрушение критических биотопов, так и подрыв кормовой базы, и уничтожение отдельных особей. Частичная трансформация ландшафта сопровождается загрязнением территории, что обуславливает их совместное действие.

Максимальное влияние на группировки наземных животных оказывают такие виды работ, как нарушение плодородного слоя почвы, внедорожное использование транспортных средств, складирование вспомогательного оборудования, загрязнение территории разливами ГСМ, а также производственный шум, служащий фактором беспокойства как для многих видов млекопитающих, так и для птиц, особенно в период гнездования.

Планом разведки на участке Кенесар предусмотрены эффективные мероприятия, направленные на предотвращение негативных воздействий на растительный и животный мир.

3.4 Состояние социально-экономической среды

Социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры будет осуществляться в размере по 3 млн. тенге ежегодно по согласованию с Акиматом и Маслихатом Зерендинского района/

Ближайший населенный пункт Кенесар (Бурабайский район) находится в 1,3 км в восточном направлении от участка, в северном направлении расположено с. Ивановка (Зерендинский район) в 2,5 км. По данным переписи 2009 года, в селе Кенесар проживало 1598 человек, с. Ивановка – 244 человека.

Город Кокшетау с 1999 года является административным центром Акмолинской области. Кокшетау расположен на берегу озера Копя на севере Кокшетауской возвышенности, предгорья которой окружают город с юга и запада. Население города (в пределах городской администрации) на 01.01.2010 составляло 146 933 человека.

Район пересекает железная дорога Кокшетау-Астана, имеется сеть шоссейных дорог с улучшенным покрытием, связывающих районный центр с г.Кокшетау и другими

населенными пунктами. Грунтовые дороги местного значения затруднительны для проезда в зимнее время из-за снежных заносов, и, частично, в весеннюю распутицу. Местными топливными ресурсами район не располагает, поэтому уголь, нефтепродукты, дрова ввозятся из других районов страны. Снабжение электроэнергией осуществляется от государственной сети ЛЭП. Каких-либо геологических, исторических, культурных, этнографических, других археологических памятников на площади не обнаружено. Особого интереса для посещения людьми, не связанными с производственной деятельностью, эта территория не представляет. Реализация проекта никак не отразится на интересах людей, проживающих в окрестностях предприятия в области их права на хозяйственную деятельность или отдых. Ландшафтно-климатические условия и местоположение территории исключают ее рентабельное использование, для каких-либо хозяйственных целей.

Инвестиции компании будут способствовать увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения. Таким образом, реализация намечаемой деятельности при незначительном воздействии на окружающую среду в области социальных отношений будет иметь, несомненно, положительную роль. Реализация проекта позволит вовлечь в экономическую деятельность работников, которые будут заняты в процессе проведения работ. При этом возрастут объемы грузовых перевозок, в основном автомобильным транспортом, что, соответственно, обеспечит возможность увеличения численности работников, занятых в этой сфере. Таким образом, реализация данного проекта обеспечивает создание условий и предпосылок для дальнейшего повышения степени социальной защищенности, снижения уровня безработицы, роста занятости местного населения, увеличения доходов работников, повышения уровня жизни и улучшения социально-культурной характеристики населения. В целом воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду в районе проведения работ оценивается как вполне допустимое.

Для исключения влияния на социально-экономические факторы жизнедеятельности людей в период проведения ликвидационных работ все необходимые технологические процессы необходимо вести с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности, что обеспечит безопасное функционирование всех производственных участков и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую инфраструктуру района.

4. ВОЗМОЖНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

При выборе территории для постановки поисково-разведочных работ, компания ТОО «Уштоган» руководствовалась тем обстоятельством, что лицензионная площадь обладает большим ресурсным потенциалом. Она находится в пределах Кокшетауского горнорудного района, известного своими промышленными золоторудными и другими месторождениями. Аналогичные перспективные геологические формации, в которых они локализируются, распространены также и на проектной площади Кенесар. После проведения поисково-разведочных работ велика вероятность обнаружения значительных по запасам и качеству объектов различных полезных ископаемых.

Настоящим Планом разведки на первые 3 года действия Лицензии предусматривается проведение комплекса геологоразведочных работ, в том числе: геолого-съемочных, топографических, литогеохимических, геофизических работ, буровых (бурение скважин КГК и РС, колонковое бурение), опробовательских, лабораторных, и других видов работ и исследований. Площадь исследуемой территории участка Кенесар имеет размер 310 кв.км.

По минимальной Рабочей программе на площади Кенесар (виды, объемы работ и затрат) общие инвестиции составят 247 млн. 014 тыс. тенге, из них на собственно разведку без учета обязательных платежей – 214 млн. 669 тыс. тг.

Других альтернатив и вариантов для достижения целей намечаемой деятельности и вариантов осуществления ее нет.

5. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ

Основной целью работ по настоящему проекту является проведение геологического изучения с поисковыми работами на обнаружение твердых полезных ископаемых на территории лицензионной площади Кенесар (310 км²). Основные способы и методы их решения, следующие:

Основные способы и методы решения следующие:

1. Геологическая съемка поверхности и глубинное геологическое картирование отдельных участков площади под чехлом рыхлых отложений, с составлением геологических карт, разрезов и карт полезных ископаемых. Будет осуществляться путем проведения геологосъемочных и поисковых маршрутов, с использованием материалов геологосъемочных и площадных геофизических работ предыдущих лет и специализированных поисковых работ. Изучение геологического строения пород складчатого фундамента под покровом рыхлых отложений - методами изучения разрезов

картировочных скважин и интерпретации материалов площадных и профильных геофизических исследований. Будет проводиться выделение и изучение, с помощью интерпретации геофизических материалов, различных литолого-стратиграфических и интрузивных комплексов под чехлом покровных отложений; определение параметров, состава, геохимической специализации интрузивных массивов и субвулканических тел. Изучение рудоконтролирующих структур, зон глубинных и прочих разломов, экзо- и эндоконтактов интрузивных массивов.

2. Проведение геофизических работ - электроразведки методом ВП.

3. Проведение глубинного геологического картирования, с помощью бурения скважин КГК-100, (проведения глубинной литогеохимической съемки). Выявление и оконтуривание площади оруденения.

4. Изучение и оценка на глубину выявленных геофизических аномалий на перспективных участках, в пределах благоприятных структур и отложений, при помощи бурения поисковых скважин глубиной до 100 и 250 м. Места заложения скважин будут уточнены после оценки проявлений с поверхности и проведения глубинной литогеохимической съемки.

5. Оценка общих перспектив изученной площади на полезные ископаемые и оценка минеральных ресурсов графита и других полезных ископаемых по категории «прогнозные» на выделенных перспективных участках по набору благоприятных признаков, выявленных в процессе проведенных работ.

В результате решения задач по поискам полезных ископаемых будут составлены геологические карты и разрезы, карты размещения и прогноза полезных ископаемых по участкам, масштаба 1:25000. Будет проведена оценка ресурсов по категории Р₂ выделенных перспективных участков.

Большая часть видов работ по проекту будет выполняться подрядным способом при геологическом обслуживании персоналом ТОО «Уштоган». Выбор исполнителей буровых, геофизических и других работ будет осуществляться по договорам с подрядчиками – специализированными фирмами, с учетом соответствия их возможностей технико-экономическим параметрам планируемых работ, размера казахстанского содержания в предоставляемых услугах и наличия соответствующих лицензий и актов аккредитации или аттестации.

Описание технологического процесса проведения работ

Геолого-съемочные работы и поисковые маршруты

Будут проводиться в течение первых 2 лет работ для создания геологической основы масштаба 1:10000 или 1:25000. В ходе их проведения будут намечены наиболее интересные участки для планирования и размещения видов и объемов работ, необходимых для оценки выявленных рудных структур и геофизических аномалий. Поисковые маршруты будут проводиться на участках проявлений и их периферии с целью опосредованного исследования поверхности и составления геологических карт. Детальность наблюдений будет возрастать при обследовании участков перспективных пород, развития зон графитизации и окварцевания, проявления видимой минерализации. При геологическом картировании будут использоваться аэрофотоматериалы. Объемы составят 40 кв.км геологической съемки и 200 пог.км поисковых пешеходных и автомобильных маршрутов. Маршруты в первый год будут сопровождаться литогеохимическим опробованием с поверхности, в количестве 500 проб.

В процессе проведения данных видов работ образуются временные источники выбросов: Н/и №6003 – заправка техники и ДЭС, Н/и №6004 – работа строительной техники. При этом будут выделяться следующие загрязняющие вещества: азота (IV) диоксид, углерод (Сажа, Углерод черный), сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, керосин, бензин, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, сероводород.

Топографические работы

Будут ежегодно проводиться следующие виды топографо-геодезических работ: построение топографической основы м-ба 1: 10000; разбивка топосети на участках геофизических работ; выноска устьев скважин картировочного бурения по проектным координатам; инструментальная привязка разведочных выработок - устьев скважин, как новых, так и пройденных предшественниками. Привязка будет осуществляться с применением современной, высокоточной спутниковой геодезической аппаратуры (GRX-1 Sokia и др.).

В процессе проведения данных видов работ образуется временный источник выбросов: Н/и №6007 – транспортные работы. При этом будет выделяться пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO₂) 70-20%.

Геофизические работы

В первые два года для целей прогноза рудолокализирующих структур и рудоносных залежей на выбранных участках планируется постановка геофизических работ, а именно электроразведки методом ВП/сопротивлений. Будет проведена съемка диполь-дипольной вызванной поляризации и сопротивлений; этот вид работ выбран для выявления графитовых отложений, которые обладают, благодаря высокой электропроводности

графита, пониженным значением удельного электрического сопротивления. Замеры будут проводиться по профилям через 100-200 м, глубина исследований - до 300 м. Окончательная обработка данных будет осуществляться после завершения полевых работ и включать в себя построение геоэлектрических разрезов, инверсионных псевдо-разрезов с выделением аномалий; построение поуровневых карт поляризуемости и сопротивлений и инверсионных геоэлектрических моделей. Трехмерные распределения поляризуемости и сопротивлений будет осуществляться с помощью специализированного программного обеспечения.

В процессе проведения данных видов работ образуется временный источник выбросов: Н/и №6005 – работа автотранспорта. При этом будут выделяться следующие загрязняющие вещества: азота (IV) диоксид, углерод (Сажа, Углерод черный), сера диоксид, углерод оксид, керосин, азот (II) оксид.

Буровые работы

Буровые работы являются основным методом геологоразведочных работ в условиях широкого развития чехла рыхлых отложений. Они будут проводиться в каждый из 3-х лет разведки различными способами.

Поисково-картировочное бурение – планируется для уточнения геологического строения протерозой-палеозойского фундамента под чехлом рыхлых отложений, будет направлено на поиски и детализацию ранее выявленных и обнаружения новых графитоносных толщ, а также первичных ореолов рассеяния металлов: золота, меди и др., т.е. будут проведены глубинные литогеохимические поиски.

Скважины будут расположены по размеченной сети 200x100м, со сгущением профилей и шага бурения на отдельных участках.

Данный вид бурения будет осуществляться высокопроизводительным самоходным буровым комплексом УРБ-2-2А, (КГК-100), с гидротранспортом керна. Используются твердосплавные коронки $d=76$ мм. Углубка скважин в палеозойские образования составит от 2 до 6 м. Полученные данные будут способствовать более целенаправленному заложению разведочных скважин.

Бурение скважин RC (пневмоударное бурение с обратной циркуляцией воздуха, reverse circulation) предусмотрено в течение второго года разведки. Этот вид бурения дешевле колонкового при достаточной информативности.

Бурение колонковых разведочных скважин. Заложение разведочных скважин для изучения выявленных рудных залежей будет планироваться на основании полученных данных геофизических и литогеохимических работ, опережающего бурения КГК-100 и RC.

Наклонные скважины будут сопровождаться замерами инклинометрии. Бурение будет проводиться буровыми станками типа СКБ-5М, смонтированными на передвижных платформах типа УКБ-5П. Бурение осуществляется гладкоствольным буровым снарядом со съёмным керноприемником системы «Boart Long Year», оснащенного двойными колонковыми трубами, которые обеспечивают выход керна 95-100%. Забурка скважин будет проводиться твердосплавными коронками диаметром 127 мм; дальнейшее бурение - с использованием алмазных коронок $d = HQ$ (64 мм).

В процессе проведения данных видов работ образуются временные источники выбросов: Н/и №6001 – земляные работы, Н/и №6002 – буровые работы, О/и №0006 – работа ДЭС. При этом будут выделяться следующие загрязняющие вещества: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, азота (IV) диоксид, азота (II) оксид, углерод (Сажа, Углерод черный), сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-C19.

Опробование и обработка проб

Материал всех буровых скважин будут опробоваться для определения содержаний полезных компонентов во вскрываемых породах. По колонковым и картировочным скважинам будет производиться керновое опробование разреза коренных пород; в скважинах РС - отбор проб из дробленого до 1-2 см шлама. В поисковых маршрутах будут отобраны 500 литогеохимических проб, также будут отбираться образцы для минералогических, петрографических и других видов исследований. При подсчете запасов остатки пробы и материала направляются на керносклад, в качестве обоснования проделанной работы, на долговременное хранение в неизменном состоянии с возможностью его дальнейшего применения в качестве геологического архивного материала.

Объем геологоразведочных работ на участке Кенесар

Разведка твердых полезных ископаемых на участке Кенесар будет выполняться в 2023-2026 годы.

В 2023 году геологоразведочные работы не осуществлялись.

2) 2024 год - с 15 мая по 15 сентября. Численность работников и персонала составляет 19 человек.

3) 2025 год - с 15 мая по 15 сентября. Численность работников и персонала составляет 12 человек.

В 2026 году буровые и земляные работы не осуществляются.

Для питьевых нужд рабочих и для проведения геологоразведки предусмотрено использовать привозную воду флягами и водовозом из поселка Кенесар по договоренности с местными жителями.

Питание работников будет осуществляться в арендованном по договору жилье в г. Кокшетау или в ближайшем поселке Кенесар.

На период геологоразведочных работ строительство временных зданий или сооружений не предусматривается.

На лицензионном участке разведки для буровых отрядов планируется использовать временный сборный вагончик и туалет-кабину. Вагончик предназначен для хранения инвентаря и отдыха. Для нужд работников предусматривается использовать герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет». Туалет-кабина будет располагаться рядом с временным сборным вагончиком. Небольшие габариты и незначительный вес позволяют конструкцию легко транспортировать или перемещать с места на место. Основные конструкционные элементы туалет-кабины представлены из особо ударопрочного пластика, стойкого не только к механическому и химическому воздействию, но и к возгоранию. Этот материал не поддается коррозии. Биотуалет-кабина оснащена сменным контейнером, использование которого будет осуществляться при заполнении и вывозе для утилизации основного.

Хранение техники и бурового оборудования планируется на временной площадке из щебеночного основания. Площадка будет располагаться также возле временного сборного вагончика.

Заправка буровых агрегатов по мере необходимости будет осуществляться топливозаправщиком с применением поддонов на площадке хранения техники, автотранспортной - на ближайших специализированных АЗС.

Кроме того, для временного накопления ТБО и обтирочной ветоши планируется использовать контейнер и ящик, расположенные возле площадки хранения техники.

6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ПОСТУТИЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В процессе выполнения Проекта недропользователь будет обязан соблюдать Законодательство Государства, касающееся охраны Недр и Окружающей среды, обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и предпринимать все необходимые меры с целью:

- охраны жизни и здоровья населения;
- обеспечения рационального и комплексного использования полезных ископаемых;

- сохранения естественных ландшафтов и рекультивации нарушенных и загрязненных земель, иных геоморфологических структур;

- сохранения свойств энергетического состояния верхних частей недр для предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунта.

Недропользователь будет вести мониторинг недр и производственный экологический контроль с целью изучения воздействия на них в результате своей деятельности по настоящему Проекту и принятия мер по своевременному устранению негативного воздействия. Отчет по результатам производственного экологического контроля, мониторинга недр и отчетность о воздействии на окружающую среду передаются специально Уполномоченным органам в области охраны окружающей среды.

Согласно лицензии на недропользование № 1968-EL от 28 февраля 2023 г. выданной Министерством индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, одним из обязательства недропользователя является: обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.

Недропользователь будет выполнять работы по сохранению состояния окружающей среды Контрактной территории.

В случае обнаружения геохимических, геоморфологических и гидрогеологических объектов, имеющих особую экологическую, научную, культурную или иную ценность, недропользователь обязан прекратить работу на соответствующем участке и известить об этом Уполномоченные органы по изучению и использованию недр в области охраны окружающей среды.

В период разведки на участке Кенесар на площадке осуществляются земляные работы (срез верхнего слоя почвы), хранение ПРС, обратная засыпка скважин. Хранение ПРС осуществляется в виде вала с использованием средств пылеподавления.

По окончании работ ПРС засыпается в том же объеме обратно в скважины (рекультивация). На другие виды скважин при бурении самоходными буровыми установками рекультивация выполняется путем засыпки грунта в стволы скважин.

Стволы скважин КГК и РС будут также засыпаться грунтом. Ликвидация стволов всех скважин, как колонковых разведочных, так и КГК и РС, будет производиться грунтом. После проведения буровых работ и получении необходимого образца проб (керна) осуществляется возврат грунта (шлама) в скважину. КERN вывозится за пределы площадки разведки в специализированную организацию для исследования. Засыпка грунтом стволов скважин осуществляется вручную. Сразу же после окончания бурения и

ликвидации стволов скважин, ПРС с помощью бульдозера укладывается обратно. Также ликвидация включает вывоз персонала и оборудования, в том числе сборного вагончика с участка работ.

После прекращения действия Проекта или при возврате Контрактной территории недропользователь передает Контрактную территорию в состоянии, пригодном для дальнейшего использования по прямому назначению, в соответствии с Законодательством Государства.

Любые нарушения (ухудшения) состояния окружающей среды, а также самой проектной территории во время действия Проекта восстанавливаются за счет недропользователя до состояния, пригодного для дальнейшего использования по прямому назначению.

Восстановленные участки разведки Кенесар будут использованы в качестве, в котором они использовались до нарушения земель.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1. Воздействие на атмосферный воздух

В период геологоразведки на участке Кенесар осуществляются следующие операции, сопровождающиеся выделением загрязняющих веществ в атмосферу: земляные; буровые; заправка техники и ДЭС; работа строительной техники; работа и движение автотранспорта; работа ДЭС, транспортные работы.

В период проведения геологоразведки определено 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный и 6 – неорганизованных.

Нумерация временных источников выбросов принята условно.

№ 6001 – Выбросы при земляных работах.

№ 6002 – Выбросы при буровых работах.

№ 6003 – Выбросы при заправке техники и ДЭС.

№ 6004 – Выбросы при работе строительной техники.

№ 6005 – Выброс при работе автотранспорта.

№ 0006 – Выбросы при работе ДЭС.

№ 6007 – Выбросы при транспортных работах.

Данные источники выбросов функционируют только в период геологоразведки, впоследствии – исключаются.

В процессе геологоразведочных работ в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества, перечень которых с указанием класса опасности, значений ПДК и ОБУВ для атмосферного воздуха населенных мест [Л.5] приведен в таблице 7.1-2.

Таблица 7.1-2

Код	Наименование вещества	ПДК, мг/м ³			Класс опасности
		М.р.	Ср.с.	ОБУВ	
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	-	2
0304	Азота (II) оксид	0,4	0,06	-	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,15	0,05	-	3
0333	Сероводород	0,008	-	-	2
0330	Сера диоксид	0,5	0,05	-	3
0337	Углерод оксид	5,0	3,0	-	4
0703	Бенз(а)пирен	-	0,1x10 ⁻⁵	-	1
1325	Формальдегид	0,05	0,01	-	2
2704	Бензин	5	1,5	-	4
2732	Керосин	-	-	1,2	-
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1,0	-	-	4
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,3	0,1	-	3

Выбросом аварийным (залповым) является внезапный непреднамеренный, вызванный аварией выброс вредного (загрязняющего) вещества в атмосферу из передвижных и стационарных источников, превышающий для данного времени допустимый уровень.

Аварийные ситуации на объекте возможны: при технической поломке (неполадке) оборудования; при технических ошибках обслуживающего персонала; во время стихийных бедствий; при потере прочности несущих строительных конструкций и др.

Геологоразведочное изучение участка Кенесар, Акмолинской области будет выполняться методом пневмоударного и быстровращательного бурения с использованием исправного технологического оборудования и конструкций.

С целью предотвращения возникновения аварийных ситуаций выполняется: допуск к обслуживанию оборудования персонала, соответствующего установленным квалификационным требованиям; выполнение эксплуатационным персоналом требований техники безопасности и промышленной безопасности; применение в оборудовании быстродействующих средств защитного отключения электроустановок и других устройств, приводящих к появлению аварийной ситуации.

Ориентировочные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, и оценка воздействия на атмосферный воздух в период геологоразведочных работ приведены в разделе 10.1 проекта.

7.2. Воздействие на водные ресурсы

Территория края изобилует озёрами. Наиболее крупные и известные из них – Зеренда, Карагайчик, Айдабуль, Шымылдыкты, Караунгур, Малое и Большое Чебачье, Щучье, Боровое, Котырколь, Балыкты, Кумдыколь, которые расположена за пределами границ участка работ. Речная сеть развита слабо. Реки Аршалы, Жолболды, Кайракты протекают в южной части Бурабайского района. К западу от участка работ протекает маловодная с частыми плесами и перекатами река Шагала (быв. р. Чаглинка), и рядом с площадью наших работ - р. Кылшакты. Обе речки имеют сток только в период весеннего паводка, р. Кылшакты летом пересыхает или превращается в цепь мелких заслонённых плёсов.

ТОО «Уштоган» получило право недропользования на разведку твердых полезных ископаемых сроком на 6 лет по Лицензии №1968-EL от 28 февраля 2023 года, выданную вице-министром индустрии и инфраструктурного развития РК. Лицензия выдана по земельным блокам.

В пределах и за пределами географических координат $53^{\circ}3'36,036''$ $69^{\circ}47'14,642''$ (район размещения оз. Жамантуз) участка геологоразведки Кенесар, буровые, дноуглубительные и другие виды работ выполняться не будут. Кроме того, ТОО «Уштоган» в соответствии с пп.4 и пп.8 п.1 статьи 25 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» обязуется и гарантирует не проводить геологоразведочные работы на территории земель водного фонда, на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами, объектами авионавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами.

Согласно письму РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» от 28.12.2023 №3Т-2023-02652443 на участке Кенесар ближайшая угловая точка 1-36 (координаты $53^{\circ}3'36,036''$ $69^{\circ}47'14,642''$) находится на расстоянии около 505 метров от водного объекта оз. Жамантуз, Бурабайского района. На данный момент, на этот водный объект не установлены границы и размеры водоохранной зоны и полосы. Согласно пункта главы 2 Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденный приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446, для наливных

водохранилищ и озер минимальная ширина водоохранной зоны принимается 300 метров – при акватории водоема до двух квадратных километров и 500 метров – при акватории свыше двух квадратных километров. В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК, бассейновые инспекции согласовывают размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

На основании вышеизложенного, согласование Инспекции Плана геологоразведочных работ на участке Кенесар не требуется. Имеется справка АО «Национальная геологическая служба» от 14. 09.2023 года № 0/2284 об отсутствии месторождении подземных вод (приложение 8 проекта).

Письмо РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» приведено в приложении 7 проекта.

При проведении геологоразведочных работ на участке Кенесар изъятие вод из поверхностных источников для питьевых и технических нужд компанией ТОО «Уштоган» осуществляться не будет.

Для питьевых нужд работников в период геологоразведочных работ планируется использование привозной воды питьевого качества, соответствующей требованиям СП «Санитарно - эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», 20 февраля 2023 года № 26.

На технические нужды при бурении скважин будет использоваться техническая (т.е. свежая, но не питьевая) вода без бурового раствора и реагентов для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения. Применение непрерывного транспортирования выбуренного материала водой позволяет бурить скважину без извлечения из нее снаряда до полного износа породоразрушающего инструмента, что сокращает время проведения спускоподъемных операций и повышает производительность бурения.

Один из основных требований к технологии бурения, это обязательная замкнутая и бессточная система водообеспечения буровой. Техническая вода из емкости закачивается буровым насосом и по нагнетательной линии подается в кольцевую полость сальника, откуда по межтрубному кольцевому каналу двойной бурильной колонны нагнетается к забю. В непосредственной близости от забоя вода поступает в центральный канал двойных труб, подхватывает керн и транспортирует его на поверхность.

Доставка воды на площадку для питьевых целей будет осуществляться флягами и водовозами из ближайшего поселка Кенесар. Для буровых работ будет применяться техническая вода, привезенная также из ближайшего поселка Кенесар водовозкой на шасси а/м Урал.

Водопотребление

Расход воды на питьевые нужды работников определяется, исходя из норм водопотребления [Л.9], численности рабочих и фонда времени работы.

Численность рабочих в 2024 году – 19, 2025 году – 12. Количество рабочих дней в 2024 и 2025 – 110 в каждом году.

Питание работников будет осуществляться в арендованном по договору в г. Кокшетау и поселке Кенесар.

Расчет потребности в питьевой воде на период геологоразведочных работ приведен в таблице 7.2-1.

Таблица 7.2-1

Источники водопотребления	Норма водопотребления	Исходные данные	Количество рабочих дней	Расход воды, м ³
2024 год				
Питьевые нужды	12 л/сутки	19 человек	110	25,08
Всего:				25,08
2025 год				
Питьевые нужды	12 л/сутки	12 человек	110	15,84
Всего:				15,84

На технические нужды при бурении картировочных скважин КГК и колонковых разведочных скважин используется техническая не питьевая вода для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения, привезенная водовозами из поселка Кенесар. Согласно плану разведки и принятым исходным данным потребность в воде на 2024 год – 320 м³.

Применение непрерывного транспортирования выбуренного материала водой позволяет бурить скважину без извлечения из нее снаряда до полного износа породоразрушающего инструмента, что сокращает время проведения спускоподъемных операций и повышает производительность бурения.

Для пылеподавления при временном хранении вала, срезанного почвенно-растительного слоя при колонковом бурении, будет использоваться свежая техническая вода (не питьевая), привезенная с ближайшего поселка Кенесар. Установленный расход воды составляет 0,5 л/сутки на 1 м² [Л.9]. Исходя из этого, необходимый объем воды следующий: 2024-2025 годы: $0,5 \times 45 \times 372 / 1000 = 8,37$ м³/год.

Общий объем водопотребления составит:

2024 год – 353,45 м3;

2025 – 24,21 м3.

Водоотведение

В период геологоразведочных работ образуются фекальные стоки в объемах: 2024 год – 25,08 м3, 2025 год – 15,84 м3.

Фекальные сточные воды в своем составе содержат фосфаты, взвешенные вещества, органические загрязнения, вещества группы азота и т.д.

Сбор фекальных сточных вод предусматривается в герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет». Вывоз стоков будет осуществляться по мере накопления ассенизационной машиной на очистные сооружения г. Кокшетау.

Вода, используемая в технологии при бурении скважин и на пылеподавление места хранения ПРС, расходуется безвозвратно.

Общий объем водоотведения составит:

2024 год – 25,08 м3;

2025 – 15,84 м3.

Водный баланс в период геологоразведочных работ приведен в таблице 7.2-2.

Таблица 7.2-2

Производство	Водопотребление, м³/период						Безвозвратное потребление	Водоотведение, м³/период				Примечание
	Всего	Технические нужды				Питьевые нужды		Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Технические сточные воды	Фекальные сточные воды	
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода							
		всего	в том числе питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Период геологоразведочных работ												
2024 год												
Площадка геологоразведочных работ на участке Кенесар	353,45	328,37	-	-	-	25,08	328,37	25,08	-	-	25,08	-
Всего:	353,45	328,37	-	-	-	25,08	328,37	25,08	-	-	25,08	-
2025 год												
Площадка геологоразведочных работ на участке Кенесар	24,21	8,37	-	-	-	15,84	8,37	15,84	-	-	15,84	-
Всего:	24,21	8,37	-	-	-	15,84	8,37	15,84	-	-	15,84	-

7.3. Воздействие на почвы

На основании Лицензии № 1968-EL от 28 февраля 2023 года ТОО «Уштоган» дано право на разведку твердых полезных ископаемых на участке Кенесар, Акмолинской области. Площадь разведки составляет 310 км² и занимает, согласно интерактивной карте Комитета Геологии, 150 блоков.

Поисково-разведочные работы будут проводиться без нарушения земной поверхности и без извлечения горной массы. Почвы после проведения небольших объемов буровых работ будут немедленно восстановлены до прежнего состояния, зумпфы скважин бурения рекультивированы.

Лицензионная площадь обладает большим ресурсным потенциалом. Она находится в пределах Кокшетауского горнорудного района, известного своими промышленными золоторудными и другими месторождениями. Аналогичные перспективные геологические формации, в которых они локализуются, распространены также и на проектной площади Кенесар. В районе имеются также определенные перспективы на обнаружение графитовых месторождений. После проведения поисково-разведочных работ велика вероятность обнаружения значительных по запасам и качеству объектов различных полезных ископаемых

Нарушение естественного почвенного покрова возможно, в первую очередь, как следствие движения транспортных средств к площадке работ. Нарушения поверхности почвы происходит при образовании подъездных путей. При проведении работ допустимо нарушение небольших участков почвенного покрова в результате передвижения транспорта и техники. Поскольку объекты воздействия не охватывают больших площадей и являются временными, следует ожидать быстрого восстановления почвы.

Для уменьшения нарушений поверхности почвенного покрова принимаются меры смягчения: используются транспортные средства при проведении работ на широкопрофильной пневматике, движение транспортных средств ограничивается пределами отведенных территорий, перемещение по полосе отвода сводится к минимуму, работы проводятся в короткий период времени.

Осуществление этих мер смягчения позволит привести остаточные воздействия на почвенный покров в первоначальное состояние за короткий промежуток времени. Захламление прилегающей территории также исключено, т.к. на прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка.

Предприятие планирует после проведения буровых работ и получения необходимого образца проб осуществлять возврат шлама (грунта) в стволы скважин. Хранение ПРС осуществляется в виде вала. Кроме того, с целью охраны от загрязнения

почвы бытовые отходы и ветошь будут временно накапливаться в специальные ёмкости, с последующей передачей специализированному предприятию.

Также предусмотрена организация допуска к работе техники и автотранспорта, прошедших перед началом геологоразведочных работ профилактический осмотр. Хранение техники будет осуществляться на оборудованной площадке с твердым изоляционным покрытием.

Согласно ст. 238 ЭК РК недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

- 1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;
- 2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;
- 3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;
- 4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;
- 5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

Компания ТОО «Уштоган» при проведении работ гарантирует соблюдать требования ст. 238 и ст. 397 ЭК РК.

7.4. Воздействие на недра

В соответствии со ст. 54 Кодекса о недрах и недропользовании, недропользователь обязан ликвидировать последствия операций по недропользованию на предоставленном ему участке недр, если иное не установлено настоящим Кодексом.

Ликвидацией последствий недропользования является комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

В целях охраны земель в соответствии с п.1 статьи 65 и п.1 статьи 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан, собственники земельных участков и землепользователи должны проводить ряд мероприятий.

В связи с этим, в период геологоразведочных работ на участке Кенесар захоронения вредных веществ и отходов потребления в недра не предусматривается. Для предотвращения загрязнения недр возможными источниками проектными решениями предусматриваются мероприятия по устройству твердого покрытия для хранения техники и бурового оборудования, использованию чистой свежей промывной воды. Между тем, после проведения буровых работ и получения необходимого образца проб будет осуществляться возврат шлама (грунта) в стволы скважин. Кроме того, компания ТОО «Уштоган» обязуется проводить мероприятия, предусмотренные в вышеуказанных статьях.

На территории Кокшетауского массива интрузивные образования различного возраста и состава, а также их жильные фации распространены чрезвычайно широко и играют существенную роль в геологическом строении района. Однако в пределах проектной площади разведки они представлены ограниченно в виде небольших блоков и силлообразных тел.

К щучинскому интрузивному комплексу относятся массивы, широко развитые вдоль юго-восточной окраины Кокшетауского массива в зоне его сочленения со Степнякским прогибом, где расположена и проектная площадь. Большинство интрузий не имеют выхода на современную поверхность и прослежены геофизическими методами с заверкой бурением.

Недропользователь обеспечивает полноту и достоверность геологического, гидрогеологического, экологического, санитарно-эпидемиологического, инженерно-геологического и технологического изучения объекта разведки в соответствии с Рабочей программой работ, согласованной с Комитетом Геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

7.5. Воздействие на растительный и животный мир

Согласно сводной таблице предложений и замечаний от 13.06.2023 г. РГУ

«Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»: «Согласно и ответа КГУ «Мало-Тюктинского УЛХ» сообщают, что географические координаты участка проходят по государственному лесному фонду Канайского лесничества квартала 153;155;163.

ТОО «Уштоган» в пределах координат участка Кенесары вырубку деревьев, использование древесной и кустарниковой растительности на участках государственного лесного фонда осуществлять не будет. Буровые работы будут проводиться в местах отсутствия зеленых насаждений. В пределах охранный зоны также не будут проводиться геологоразведочные работы, так как запрещается деятельность, оказывающая негативное воздействие на состояние лесов на участках государственного лесного фонда (схема планируемых работ отражена в приложении 2 отчета).

В соответствии с Главой 17 ЭК для осуществления охраны, защиты, пользования участками государственного лесного фонда, воспроизводства лесов на участках государственного лесного фонда, расположенных среди земельных участков других собственников или землепользователей, государственные лесовладельцы имеют право ограниченного целевого пользования чужим земельным участком (сервитут) в порядке, установленном Земельным кодексом Республики Казахстан.

Согласно ст. 71-1 Земельного Кодекса РК, недропользователи, осуществляющие операции по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению на земельных участках, находящихся в частной собственности или землепользовании, могут проводить необходимые работы на таких участках на основании частного или публичного сервитута без изъятия земельных участков у частных собственников или землепользователей.

Также согласно п. 3 ст. 71-1 Земельного Кодекса РК, сроки и место проведения работ по разведке полезных ископаемых или геологическому изучению, обязанности по рекультивации земель и иные условия определяются договором об установлении частного сервитута, а при отсутствии договора об установлении частного сервитута – решением суда.

Исходя из вышеизложенного, проведение геологоразведочных работ осуществляется без изъятия земель у частных собственников и/или землепользователей. Объемы возмещения убытков, сельскохозяйственных потерь, проведение рекультивации нарушенных земель, плата за частный сервитут и иные условия определяют положениями договора об установлении частного сервитута.

Согласно п. 2 ст. 196 Кодекса «О недрах и недропользовании» РК, Недропользователь вправе проводить операции по разведке твердых полезных ископаемых только после представления копии утвержденного плана разведки

уполномоченному органу в области твердых полезных ископаемых.

Соответственно, после предоставления утвержденного плана разведки в уполномоченный орган и заключения договора об установлении частного сервитута с землепользователем(и)/ собственником(и) земельного(ых) участка(ов), Недропользователь в праве приступать к проведению геологоразведочных работ согласно представленному плану.

Участок Кенесар ТОО «УШТОГАН» располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой, обитают дикие животные. Из этого следует, что в соответствии со статьей 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и животного мира» (далее - Закон) деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

В соответствии с требованиями ст.12 и ст.17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09.07.2004 г. №593 в районе разведки участка Кенесар ТОО «Уштоган» предусматривает следующие мероприятия:

- на постоянной основе проводить инструктаж для персонала, с разъяснением вопросов охраны животного мира, сохранения среды их обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных;
- осуществлять контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбора яиц;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация должна осуществляться в соответствии со стандартами изготовителей;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы;
- перемещения горной техники осуществлять по специально отведенным дорогам, подъездные пути между участками работ проводить с учетом существующих границ, с максимальным использованием имеющейся дорожной сети;
- максимальное сохранение естественных ландшафтов;
- поддержание в чистоте территории проведения работ и прилегающих площадей;
- снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время;
- исключение разведочных работ в период пути миграции животных.

Изменения в растительном покрове (видовой состав, состояние, продуктивность сообществ, оценка адаптивности генотипов, хозяйственное и функциональное значение, загрязненность, пораженность вредителями), в зоне намечаемой деятельности оценивается как низкой значимости, вследствие чего, изменений для жизни и здоровья населения не произойдет. Поскольку объекты воздействия точечные и не охватывают больших площадей, следует ожидать более быстрого зарастания, благодаря вегетативной подвижности основных доминирующих видов. Если на прилегающих к нарушенным точечным участкам жизненное состояние этих видов хорошее, то они относительно быстро займут свои позиции на нарушенной в результате разработок территории. Вновь сформированные вторичные сообщества будут характеризоваться неполноценностью флористического состава и, соответственно, неустойчивой структурой. Поэтому они длительное время будут легко уязвимы к любым видам антропогенных воздействий.

С целью сохранения растительных сообществ, улучшения их состояния и сохранению среды обитания предусматривается:

- снять, сохранить, восстановить почвенно-растительный слой по окончании работ;
- установить аппаратуру для контроля над соблюдением технологического режима бурения скважин, технической надежности конструкций;
- своевременно представлять в вышестоящую организацию и природоохранные органы достоверную информацию о деятельности по защите окружающей среды в штатных условиях, аварийных ситуациях, в случаях стихийных бедствий, а также о принимаемых мерах по ликвидации их последствий;
- соблюдать технологические режимы, установленные проектом и согласованные с природоохранными органами;
- организовать на буровом предприятии службу природоохранного контроля в целях соблюдения установленных нормативов состояния окружающей среды.

ТОО «Уштоган» обязуется и гарантирует соблюдать экологические требования при использовании земель лесного фонда в соответствии со ст.234 и Главы 17 «Охрана лесов» Экологического Кодекса. В связи с тем, что участок Кенесар располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой обитают дикие животные, также гарантируем учитывать требования ст. 12 и 17 Закона РК «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» и ст. 256, 257, 258 Экологического Кодекса.

Согласно письму от 15.09.2023 №ЗТ-2023-01660383 РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного

хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» Инспекция в пределах своей компетенции согласовывает геологоразведочные работы на участке «Кенесар», в связи с тем, что ТОО «Уштоган» обязуется не проводить геологоразведочные работы на участках государственного лесного фонда не ближе 200 м от их границ. Письмо прилагается к проекту в приложении 9.

7.6. Физические воздействия

Физические факторы – вредные воздействия шума, вибрации, ионизирующего и неионизирующего излучения, изменяющие температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие свойства атмосферного воздуха, влияющие на здоровье человека и окружающую среду. Источник вредных физических воздействий – объект, при работе которого происходит передача в атмосферный воздух вредных физических факторов (технологическая установка, устройство, аппарат, агрегат, станок и т.д.)

Физические воздействия характеризуются шумом и вибрацией, возникающими, при работе двигателей техники, буровых установок, ДЭС.

Тепловое и электромагнитное воздействия на участке отсутствуют.

При проведении геологоразведочных работ на участке Кенесар влияние физических факторов (шум и вибрация) является незначительным в связи с небольшим количеством техники и периодичностью их работы (на каждый год разведки используется один вид бурения и одна установка). Шум и вибрация локализируются в пределах площадки разведки, поэтому мероприятий по снижению физических воздействий на окружающую среду не требуется.

Кроме того, ближайшие жилые пункты удалены на значительном расстоянии от площадки проведения работ. В целом физическое воздействие проектируемых работ на здоровье населения и персонала оценивается как допустимое.

8. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Атмосферный воздух

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в расчетных точках, создаваемые при проведении геологоразведочных работ, не превышают значений установленных гигиенических нормативов 1 ПДК.

Выделение загрязняющих веществ при геологической разведке на участке Кенесар

носит кратковременный и периодичный характер, и их влияние локализуется в пределах площадки проведения работ.

Для контроля и снижения последствий выбросов в атмосферный воздух в период геологоразведки будет выполняться: тщательная технологическая регламентация проведения работ; организация экологической службы надзора за выполнением проектных решений; организация и проведение мониторинга загрязнения атмосферного воздуха; обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности; выполнение производственных инструкций и правил; технический осмотр автотранспорта; контроль выбросов на передвижных источниках и ДЭС; профилактический ремонт оборудования; осуществление технического надзора за состоянием оборудования, обсадных труб, арматуры, контрольно-измерительных приборов; обеспечение работоспособности аварийных, сигнальных блокировочных предохранительных устройств, средств пожаротушения.

Внедрение малоотходных и безотходных технологий в период геологической разведки ТОО «Уштоган» не предусматривается. Предприятие планирует после проведения буровых работ и получения необходимого образца проб осуществлять возврат шлама (грунта) в стволы скважин.

Извлечения горной массы и (или) перемещение почвы на участке разведки для проведения горно-вскрышных работ в целях опытно-промышленной добычи на участке разведки осуществляться не будет.

Кроме того, предусматривается установка катализаторных конверторов для очистки выхлопных газов в автомашинах, использующих в качестве топлива неэтилированный бензин с внедрением присадок к топливу, снижающих токсичность и дымность отработанных газов, оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов.

Риски, связанные с нарушением экологических нормативов качества атмосферного воздуха не прогнозируются.

Земли и почвы

Недропользователь обеспечивает полноту и достоверность геологического, гидрогеологического, экологического, санитарно-эпидемиологического, инженерно-геологического и технологического изучения объекта разведки в соответствии с Рабочей программой работ, согласованной с Комитетом Геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

В соответствии со ст. 54 Кодекса о недрах и недропользовании, недропользователь обязан ликвидировать последствия операций по недропользованию

на предоставленном ему участке недр, если иное не установлено настоящим Кодексом. Ликвидацией последствий недропользования является комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

В целях охраны земель в соответствии с п.1 статьи 65 и п.1 статьи 140 Земельного Кодекса Республики Казахстан, собственники земельных участков и землепользователи должны проводить ряд мероприятий.

В связи с этим, в период геологоразведочных работ на участке Кенесар захоронения вредных веществ и отходов потребления в недра не предусматривается. Для предотвращения загрязнения недр возможными источниками проектными решениями предусматриваются мероприятия по устройству твердого покрытия для хранения техники и бурового оборудования, использованию чистой (технической не питьевой) промывной воды. Между тем, после проведения буровых работ и получения необходимого образца проб будет осуществляться возврат шлама (грунта) в стволы скважин. Кроме того, компания ТОО «Уштоган» обязуется проводить мероприятия, предусмотренные в вышеуказанных статьях.

Таким образом, можно сделать вывод, что воздействие проектируемого объекта на земли и почвы за счет природоохранных мероприятий снижается и является средней значимости.

Воды

При проведении геологоразведочных работ на участке Кенесар изъятие вод из поверхностных источников для питьевых и технических нужд компанией ТОО «Уштоган» не планируется.

На технические нужды при бурении скважин будет использоваться свежая техническая (не питьевая) вода для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения. Применение непрерывного транспортирования выбуренного материала водой позволяет бурить скважину без извлечения из нее снаряда до полного износа породоразрушающего инструмента, что сокращает время проведения спускоподъемных операций и повышает производительность бурения.

Один из основных требований к технологии бурения, это обязательная замкнутая и бессточная система водообеспечения буровой. Свежая техническая вода из емкости закачивается буровым насосом и по нагнетательной линии подается в кольцевую полость сальника, откуда по межтрубному кольцевому каналу двойной бурильной колонны

нагнетается к забою. В непосредственной близости от забоя вода поступает в центральный канал двойных труб, подхватывает керн и транспортирует его на поверхность.

Для геологоразведочных скважин будет применяться вода техническая, без бурового раствора и без реагентов.

В связи с намечаемой деятельностью не прогнозируется гидроморфологических изменений, а также изменений качества подземных и поверхностных вод.

ТОО «Уштоган» получило право недропользования на разведку твердых полезных ископаемых сроком на 6 лет по Лицензии №1968-EL от 28 февраля 2023 года, выданную вице-министром индустрии и инфраструктурного развития РК. Лицензия выдана по земельным блокам.

Согласно письму РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов KBX МВРИ РК» от 28.12.2023 №ЗТ-2023-02652443 на участке Кенесар ближайшая угловая точка 1-36 (координаты 53°3'36,036" 69°47'14,642") находится на расстоянии около 505 метров от водного объекта оз. Жамантуз, Бурабайского района. На данный момент, на этот водный объект не установлены границы и размеры водоохранной зоны и полосы. Согласно пункта главы 2 Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденный приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446, для наливных водохранилищ и озер минимальная ширина водоохранной зоны принимается 300 метров – при акватории водоема до двух квадратных километров и 500 метров – при акватории свыше двух квадратных километров. В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК, бассейновые инспекции согласовывают размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах.

На основании вышеизложенного, согласование Инспекции Плана геологоразведочных работ на участке Кенесар не требуется. Имеется справка АО «Национальная геологическая служба» от 14. 09.2023 года № 0/2284 об отсутствии месторождении подземных вод (приложение 8 проекта).

Письмо РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов KBX МВРИ РК» приведено в приложении 7 проекта.

Кроме того, ТОО «Уштоган» в соответствии с пп.4 и пп.8 п.1 статьи 25 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» обязуется и гарантирует не проводить геологоразведочные работы на территории земель водного фонда, на территории земель, занятых автомобильными и железными дорогами, аэропортами, аэродромами,

объектами аэронавигации и авиатехнических центров, объектами железнодорожного транспорта, мостами, метрополитенами, тоннелями, объектами энергетических систем и линий электропередачи, линиями связи, объектами, обеспечивающими космическую деятельность, магистральными трубопроводами.

Таким образом, можно сделать вывод, что воздействие проектируемого объекта на воды будет являться низкой значимости.

Биоразнообразие

Сохранение биоразнообразия – это сохранение природных даров, которые важны как на местном уровне, так и с точки зрения страны и всего человечества. Сохранение биоразнообразия заметно проявляется лишь при учете его долговременных последствий и на уровне большой страны, материка, всего земного шара и интересов их населения за длительный период.

Потерей биоразнообразия признается исчезновение или существенное сокращение популяций вида растительного и (или) животного мира на определенной территории в результате антропогенных воздействий.

Участок Кенесар ТОО «УШТОГАН» располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой, обитают дикие животные. В связи с этим, намечаемая деятельность будет осуществляться с соблюдением строгих требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие на участке Кенесар:

- сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы;
- на постоянной основе проводить инструктаж для персонала, с разъяснением вопросов охраны животного мира, сохранения среды их обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных;
- перемещения горной техники осуществлять по специально отведенным дорогам, подъездные пути между участками работ проводить с учетом существующих границ, с максимальным использованием имеющейся дорожной сети;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация должна осуществляться в соответствии со стандартами изготовителей;
- максимальное сохранение естественных ландшафтов;
- ведение постоянных мониторинговых наблюдений, при рекогносцировке на

местности на предмет наличия растений, занесенных в Красную книгу РК;

- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных
- исключение площадей, занятых растениями, занесенными в Красную книгу, из геологоразведочных работ, корректировка поисковых маршрутов и маршрутов перемещения техники;
- проведение рекультивации нарушенных земель после проведения поисковых работ;
- предупреждение возникновения пожаров;
- поддержание в чистоте территории проведения работ и прилегающих площадей;
- снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время;
- исключение разведочных работ в период пути миграции животных.

Изменения в растительном покрове (видовой состав, состояние, продуктивность сообществ, оценка адаптивности генотипов, хозяйственное и функциональное значение, загрязненность, пораженность вредителями), в зоне намечаемой деятельности оценивается как низкой значимости, вследствие чего, изменений для жизни и здоровья населения не произойдет. Поскольку объекты воздействия точечные и не охватывают больших площадей, следует ожидать более быстрого зарастания, благодаря вегетативной подвижности основных доминирующих видов.

Кроме того, при осуществлении намечаемой деятельности за счет восстановления почвенно-растительного слоя путем обратной засыпки; рекультивации стволов скважин извлекаемым шламом; заправки оборудования и транспорта с использованием поддонов минимизирует потери биоразнообразия.

Из вышесказанного можно сделать вывод, что воздействие намечаемой деятельности на биоразнообразие снижается за счет природоохранных мероприятий и будет являться низкой значимости.

Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Изменение климата – это вызываемые деятельностью человека наблюдаемые и прогнозируемые долгосрочные изменения средних климатических показателей, а также изменчивость климата, включая такие аномалии как засухи, сильные штормы и наводнения. Под изменением климата понимают долгосрочные температурные изменения и изменение погодных условий. Хотя эти изменения могут быть естественными, как, например, циклические колебания солнечной активности, с 1800-х годов антропогенная деятельность является основным движущим фактором изменения климата, главным образом за счет сжигания ископаемых видов топлива, таких как уголь,

нефть и газ. В результате сжигания ископаемых видов топлива образуются выбросы парниковых газов, которые окутывают Землю, удерживая солнечное тело и повышая температуру. Под парниковыми газами понимаются составляющие атмосферу Земли газообразные вещества (химические соединения) как природного, так и антропогенного происхождения, которые способны поглощать или отражать инфракрасное излучение.

Здоровые экосистемы играют важнейшую роль в содействии адаптации и повышению сопротивляемости людей к изменению климата за счет обеспечения водой, продовольствием, топливом, стимулирования процесса формирования почвы и циркуляции питательных веществ, а также предоставления услуг рекреационного и духовного характера. В этой связи сопротивляемость определяется как способность социальных, экономических и экологических систем справляться с опасным событием, тенденцией или препятствием за счет реагирования или реорганизации таким образом, при котором сохранялись бы их основные функции, самобытность и структура при одновременном сохранении возможностей адаптации, обучения и преобразования.

Многие решения в области изменения климата могут быть не только экономически выгодными, но и также улучшить нашу жизнь и защитить окружающую среду. Есть глобальные структуры и соглашения, на основе которых осуществляются усилия, направленные на достижение прогресса, такие как цели в области устойчивого развития, Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата и Парижское соглашение. Имеются три широкие категории действий: сокращение выбросов, адаптация к последствиям изменения климата и финансирование необходимых мер по адаптации.

Намечаемая деятельность не поспособствует изменению климата экологических и социально-экономических систем.

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия, ландшафты

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (статья 10) «Осуществление архитектурной, градостроительной и строительной деятельности должно исходить из условий сохранности территорий и объектов, признанных в установленном законодательством порядке историческими, культурными ценностями и охраняемыми ландшафтными объектами.

Порядок использования земель в границах указанных зон регулируется Земельным кодексом Республики Казахстан, в соответствии с которым (статья 127) «Землями историко-культурного назначения признаются земельные участки, занятые историко-

культурными заповедниками, мемориальными парками, погребениями, археологическими парками (городища, стоянки), архитектурно-ландшафтными комплексами, наскальными изображениями, сооружениями религиозного культа, полями битв и сражений». Район проведения работ не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, заповедников, заказников.

Территория работ расположена в Зерендинский и Бурабайском районах в Акмолинской области. Геоморфологически территория расположена в центральной части Кокшетауской возвышенности с типичным мелкосопочным рельефом.

Район расположен в пределах Казахского мелкосопочника с относительными превышениями 30-70, реже до 100 м. Геоморфологически площадь представляет собой преимущественно низкий мелкосопочник с отдельными массивами среднего мелкосопочника. Рельеф большей частью слабо расчленен и представляет собой пологонаклонную равнину с высотными отметками 145-170 м.

Окружающая местность в районе расположения участка разведки характеризуется степным или сухостепным ландшафтом.

В угловых координатах участка разведки Кенесар отсутствуют ландшафтно-рекреационные зоны, зоны отдыха, территории курортов, санаториев и домов отдыха, объекты по производству лекарственных веществ и пищевых отраслей промышленности. С целью максимального сохранения естественных ландшафтов при проведении разведки на участке Кенесар предусматриваются следующие мероприятия:

- соблюдение установленного порядка и ведение строгого контроля операций по проведению разведки;
- предотвращение загрязнения недр и захоронения вредных веществ и отходов;
- предотвращение накопления промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения;
- обеспечение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при складировании и размещении отходов;
- предотвращение загрязнения окружающей среды при проведении разведки (заправка спецтехники и автотранспорта с применением улавливающих поддонов, оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов и т.д.);
- ведение постоянной работы среди ИТР и рабочих по пропаганде экологических знаний.

Принимаемые технологии разведки полезного ископаемого и природоохранные

мероприятия должны обеспечить безопасные условия для окружающей среды. Поэтому нарушения ландшафта района проведения работ по разведке на участке Кенесар не произойдет.

Жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности, взаимодействие экологических и социально-экономических систем

Площадь лицензии не граничит с жилыми массивами и находится на значительном расстоянии от жилой застройки. Анализ уровня воздействия загрязняющих веществ от проводимых работ на жилой зоне показал отсутствие превышений установленных гигиенических нормативов 1 ПДК.

Геологоразведочные работы на участке Кенесар предполагается вести с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности, что обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально - бытовую инфраструктуру близрасположенных районов.

Снижение звукового давления при проведение работ может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы технологического оборудования, использование звукопоглощающих материалов и индивидуальных средств защиты от шума.

Однако уже на расстоянии нескольких сотен метров источники шума не оказывают негативного воздействия на население и обслуживающий персонал.

Следующие меры по смягчению последствий должны использоваться, чтобы свести к минимуму шум и вибрацию:

- любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму;
- отключение в нерабочие часы техники;
- использование глушителей для выхлопной системы;
- использование гибких стыков, сцепления и т.д., если необходимо свести вибрации к минимуму.

Проходимость участка для автотранспорта в целом удовлетворительная, довольно густая сеть грунтовых дорог доступна для транспорта большую часть полевого сезона, лишь в дождливое время на отдельных отрезках дорог, проходящих по солончакам или глинистым грунтам, проезд невозможен.

Геологическое обеспечение работ будет проводиться персоналом ТОО «Уштоган».

Буровые, геофизические, лабораторные работы будут осуществляться по договорам с подрядными специализированными организациями с учетом соответствия их возможностей технико-экономическим параметрам планируемых работ, размера казахстанского содержания в предоставляемых услугах и наличия соответствующих Лицензий или Аттестатов аккредитации. Рабочие для отбора и обработки проб, а также водители и другой персонал, будут приняты на работу из местного населения, что является положительным аспектом для экономической жизни местного населения.

Проведение работ по разведке полезных ископаемых на участке Кенесар носит временный и эпизодический характер. Специфика осуществляемых работ характеризуется отсутствием влияния на регионально-территориальное природопользование.

Для выполнения Правил безопасности и других нормативных документов по охране труда, противопожарной безопасности и промсанитарии в ТОО «Уштоган» будут созданы положения о правах, обязанностях и ответственности руководящих и инженерно-технических работников за состояние охраны труда и техники безопасности. Для рабочих основных профессий будут разработаны типовые инструкции по охране труда. Строгое соблюдение всех правил технической безопасности, применение мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций позволят дополнительно уменьшить их возможное негативное влияние на окружающую среду, снизить уровень экологического риска.

В результате реализации намечаемой деятельности ухудшений социально-экономических условий жизни местного населения не прогнозируется.

9. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инструкция по организации и проведению экологической оценки (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280) определяет порядок выявления возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду в пунктах 25-28.

На первом этапе проводится выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду (таблица 9-1). Если воздействие, указанное в пункте 25 Инструкции, признано возможным приводится краткое описание возможного воздействия. При воздействии, указанные в пункте 25 Инструкции, признано невозможным указывается причина отсутствия такого воздействия.

На втором этапе определяется существенность всех выявленных возможных

воздействий (таблица 9-2) на основании пункта 28 Инструкции.

Определение возможных существенных воздействий приведено в таблице 9-1.

Таблица 9-1

№ п/п	Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	Возможность или невозможность воздействия намечаемой деятельности
1	осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия	Деятельность намечается на территории, на которой отсутствуют ограничения, перечисленные в подпункте 1. Воздействие невозможно
2	оказывает косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта	Воздействие на состояние земель при геологоразведке возможно. Воздействие возможно
3	приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов	Геологоразведочные работы к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв не приводят. Воздействие невозможно
4	включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории	Лесопользование, использование нелесной растительности, пользование животным миром и т.д. при геологоразведочных работах не предусматривается. Воздействие невозможно
5	связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или, предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека	Воздействие невозможно
6	приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления	Геологоразведочные работы приведут к образованию 1-го вида опасных отходов (промасленная ветошь). Воздействие возможно
7	осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов	При геологоразведочных работах имеются источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Воздействие возможно
8	является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды	Физические воздействия при геологоразведке характеризуются шумом и вибрацией, возникающими, при работе двигателей техники, буровых установок, ДЭС. Воздействие возможно
9	создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ	Риски загрязнения земель при геологоразведке возможны. Загрязнение водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ исключается. Воздействие возможно

№ п/п	Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	Возможность или невозможность воздействия намечаемой деятельности
10	приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека	При геологоразведке не используются, производятся, перерабатываются, хранятся или транспортируются радиоактивные, пожароопасные, опасные химические и биологические вещества, с пороговой массой опасного вещества 1 и 2 класса, создающие реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной и аварийной ситуаций. Воздействие невозможно
11	приводит к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы	В процессе намечаемой деятельности изменения демографической ситуации или условий проживания населения в регионе не ожидается. Воздействие невозможно
12	повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду	Строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду при геологоразведке не предусматривается. Воздействие невозможно
13	оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории	Геологоразведка не оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории, так как это степная зона, и на данной территории отсутствуют производственные или иные объекты. Воздействие невозможно
14	оказывает воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия	В пределах координат отсутствуют объекты историко-культурного, рекреационного назначения и т.д. Воздействие невозможно
15	оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса)	В пределах угловых точек участка отсутствуют водно-болотные угодья, леса, горы. Воздействие невозможно
16	оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции)	В пределах участка встречаются некоторые виды животных. Воздействие возможно
17	оказывает воздействие на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест	В пределах контура участка геологоразведки отсутствуют места отдыха. Воздействие невозможно
18	оказывает воздействие на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы	В районе участка Кенесар транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов отсутствуют. Воздействие невозможно
19	оказывает воздействие на территории или объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия)	Воздействие невозможно
20	осуществляется на неосвоенной территории и повлечет за собой застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель	Работы по геологоразведке согласно лицензии временные, и не повлекут за собой застройку земель. После окончания работ согласно нормам и правилам будет выполняться рекультивация. Воздействие невозможно
21	оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц	Для ведения геологоразведочных работ у компании есть лицензия и сервитут. Воздействие невозможно

№ п/п	Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	Возможность или невозможность воздействия намечаемой деятельности
22	оказывает воздействие на населенные или застроенные территории	Ближайшая жилая зона находится на значительном расстоянии от участка работ. Кроме того, работы кратковременны, непродолжительные и локализируются в пределах площадки. Анализ результатов расчетов показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят значений установленных гигиенических нормативов 1ПДК. Воздействие невозможно
23	оказывает воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения)	Ближайшая жилая зона находится на значительном расстоянии от участка работ. Кроме того, работы кратковременны, непродолжительные и локализируются в пределах площадки. Анализ результатов расчетов показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превысят значений установленных гигиенических нормативов 1ПДК. Воздействие невозможно
24	оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми)	Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами. Разведка проводится для обнаружения ПИ. Воздействие невозможно
25	оказывает воздействие на участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды	Воздействие невозможно
26	создает или усиливает экологические проблемы под влиянием землетрясений, просадок грунта, оползней, эрозий, наводнений, а также экстремальных или неблагоприятных климатических условий (например, температурных инверсий, туманов, сильных ветров)	Намечаемая деятельность не предполагает создание или усиление влияния, которые могут повлечь землетрясения, оползни или неблагоприятные климатические условия. Воздействие невозможно
27	факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения	Воздействие невозможно

Согласно пункту 27 Инструкции по организации и проведению экологической оценки по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Так, в соответствии с пунктом 28 воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий: воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий:

- не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы;
- не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды;
- не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха,

туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности;

- не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции;

- не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду;

- не приведет к последствиям, предусмотренным пунктом 3 статьи 241 Кодекса.

По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проведена оценка его существенности, которая приведена в таблице 9-2.

Таблица 9-2

№ по т.9-1	Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	Возможность или невозможность воздействия намечаемой деятельности	Оценка существенности ожидаемого воздействия на окружающую среду					
			деградация экологических систем, истощение природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы	нарушение экологических нормативов качества окружающей среды	ухудшение условий проживания людей и их деятельности, включая состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей	ухудшение состояния территорий и объектов, указанных в п. 1 таблицы 9-1 проекта	негативные трансграничные воздействия на окружающую среду	потеря биоразнообразия
2	оказывает косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта	Воздействие на состояние земель при геологоразведке возможно.	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет
6	приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления	Геологоразведочные работы приведут к образованию 1-го вида опасных отходов (промасленная ветошь). Воздействие возможно	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет
7	осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов	При геологоразведочных работах имеются источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Воздействие возможно	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет

№ по т.9-1	Возможные существенные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду	Возможность или невозможность воздействия намечаемой деятельности	Оценка существенности ожидаемого воздействия на окружающую среду					
			деградация экологических систем, истощение природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы	нарушение экологических нормативов качества окружающей среды	ухудшение условий проживания людей и их деятельности, включая состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей	ухудшение состояния территорий и объектов, указанных в п. 1 таблицы 9-1 проекта	негативные трансграничные воздействия на окружающую среду	потеря биоразнообразия
8	является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды	Физические воздействия при геологоразведке характеризуются шумом и вибрацией, возникающими, при работе двигателей техники, буровых установок, ДЭС. Воздействие возможно	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет
9	создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ	Риски загрязнения земель при геологоразведке возможны. Загрязнение водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ исключается. Воздействие возможно	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет
16	оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции)	В пределах участка Кенесар встречаются некоторые виды животных. Воздействие возможно	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет	Не приведет

10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

10.1. Характеристика и объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Период геологоразведочных работ

В период геологоразведки на участке Кенесар осуществляются следующие операции, сопровождающиеся выделением загрязняющих веществ в атмосферу: земляные работы, засыпка скважин, буровые работы, работа двигателей техники и автотранспорта, работа ДЭС и заправка.

В период проведения геологоразведки определено 7 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 1 – организованный и 6 – неорганизованных.

Нумерация временных источников выбросов принята условно.

№ 6001 – Выбросы при земляных работах.

№ 6002 – Выбросы при буровых работах.

№ 6003 – Выбросы при заправке техники и ДЭС.

№ 6004 – Выбросы при работе строительной техники.

№ 6005 – Выброс при работе автотранспорта.

№ 0006 – Выбросы при работе ДЭС.

№ 6007 – Выбросы при транспортных работах.

Данные источники выбросов функционируют только в период геологоразведки, впоследствии – исключаются.

Качественный и количественный состав загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессе геологоразведочных работ, определен с использованием нормативной методической литературы и проектных данных.

Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на период геологоразведки приведен в приложении 4 проекта.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период геологоразведки приведены в таблицах 10.1-1 и 10.1-2.

**Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от источников
эмиссий
на период геологоразведки (с учетом ДВС и средств пылеподавления)**

Таблица 10.1-1

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,11429	0,1782
0304	Азот (II) оксид	0,00029	0,000317
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02989	0,048173
0330	Сера диоксид	0,38372	0,624672
0333	Сероводород	0,00009	0,000002
0337	Углерода оксид	0,29589	0,16301
0703	Бенз/а/пирен	0,00001	0,00002
2704	Бензин	0,75	0,405
2732	Керосин	0,57587	0,925437
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00071
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,55242	0,09622
Итого			2,441761
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,16579	0,32467
0304	Азот (II) оксид	0,00866	0,021287
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,03106	0,066653
0330	Сера диоксид	0,40205	0,867792
0333	Сероводород	0,00009	0,000003
0337	Углерода оксид	0,30369	0,12987
0703	Бенз/а/пирен	0,0000102	0,000021
1325	Формальдегид	0,0025	0,006
2704	Бензин	0,75	0,27
2732	Керосин	0,57587	1,226637
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03731	0,01618
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,36653	0,19215
Итого			3,121263

**Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от источников
эмиссий
на период геологоразведки (без учета ДВС с применением средств
пылеподавления)**

Таблица 10.1-2

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0333	Сероводород	0,00009	0,000002
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00071
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,55242	0,09622
Итого			0,096932
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,0515	0,12906
0304	Азот (II) оксид	0,00837	0,02097

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00117	0,003
0330	Сера диоксид	0,01833	0,04502
0333	Сероводород	0,00009	0,000003
0337	Углерода оксид	0,0078	0,01951
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001
1325	Формальдегид	0,0025	0,006
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03731	0,01618
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,36653	0,19215
Итого			0,431894

Расчеты загрязнения воздушного бассейна выбросами на период разведки проведены по базовой программе «Эколог» (версия 3), разработанной НПФ «Интеграл» г. Санкт-Петербург, на персональном компьютере Pentium 4CPU. Программа согласована Главной физической обсерваторией им. А.И. Воейкова и разрешена для использования в Республике Казахстан.

Количественный и качественный состав выбросов от данных работ определен расчетным путем по проектным и исходным данным.

В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 период намечаемых геологоразведочных работ на участке Кенесар является неклассифицируемым, для которого санитарно-защитная зона не устанавливается. Вследствие чего, расчет рассеивания на границе санитарно-защитной зоны проводить не требуется.

Расчеты рассеивания проведены по следующим загрязняющим веществам: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (Сажа, Углерод черный), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, бенз/а/пирен, Формальдегид, бензин, керосин, углеводороды предельные C12-C19, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния.

В пределах расчетной площадки определены максимальные приземные концентрации по загрязняющим веществам, представленным в таблице 3.1, в расчетных точках ближайшей жилой зоне (с. Кенесар) с учетом розы ветров.

В настоящее время филиалом РГП «Казгидромет» по Акмолинской области справки о фоновых концентрациях в районе ведения геологоразведочных работ не выдаются. Поэтому расчеты рассеивания должны выполняться с учетом ориентировочных значений фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, принятых по РД 52.04.18-89 [Л.5]. Численность населения в ближайшей жилой зоне от участка с. Кенесар согласно статистическим данным составила 1598 человек. Согласно РД 52.04.186-89 ориентировочные значения фоновых

концентраций для населенного пункта численностью менее 10000 человек, соответствуют нулевым показателям, в связи с этим фоновое загрязнение не учитывается.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в приложении 5.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период разведки приведены в таблице 10.1-4.

Максимальные приземные концентрации и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы в период разведки, приведены в таблице 10.1-5.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период геологоразведочных работ
на участке Кенесар

Таблица 10.1-4

Производство	Цех	Источники выделения вредных веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выбросов вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м
		наименование	кол-во, шт.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2024 год								
Разведка	Участок Кенесар	Земляные работы	-	-	Неорганизованный	6001	2,5	-
		Буровые работы	1	289	Неорганизованный	6002	2,5	
		Заправка техники	4	65	Неорганизованный	6003	2,5	
		ДВС строительной техники	4	994	Неорганизованный	6004	2,5	
		ДВС автотранспорта	4	1080	Неорганизованный	6005	2,5	
		Транспортные работы	1	672	Неорганизованный	6007	2,5	
2025 год								
Разведка	Участок Кенесар	Земляные работы	2	1142	Неорганизованный	6001	2,5	-
		Буровые работы	1	695	Неорганизованный	6002	2,5	
		Заправка техники	4	65	Неорганизованный	6003	2,5	
		ДВС строительной техники	4	625	Неорганизованный	6004	2,5	
		ДВС автотранспорта	4	640	Неорганизованный	6005	2,5	
		Работа ДЭС	1	667	Труба	0006	0,5	0,05
		Транспортные работы	1	672	Неорганизованный	6007	2,5	

Продолжение таблицы 10.1-4

Номер источника выбросов на карте-схеме	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому проводится газоочистка
	Скорость, м/с	Объем смеси, м³/с	Температура смеси, °С	точечного источника/ 1-го конца линейного источника/центра площадного источника		2-го конца линейного/ длина, ширина площадного источника			
				Х	У	Х	У		
	10	11	12	13	14	15	16	17	18

2024 год									
6001	-	-	-	-	-	-	-	Отсутствуют	-
6002	-	-	-	-250,0	-620,0	-250,0	-625,0	Отсутствуют	
6003	-	-	-	-180,0	-697,0	-180,0	-700,0	Отсутствуют	
6004	-	-	-	-302,0	-561,0	-302,0	-565,0	Отсутствуют	-
6005	-	-	-	-356,0	-632,0	-356,0	-636,0	Отсутствуют	-
6007	-	-	-	-194,0	-668,0	-194,0	-683,0	Отсутствуют	-
2025 год									
6001	-	-	-	-750,0	114,0	-750,0	119,0	Отсутствуют	-
6002	-	-	-	-812,0	160,0	-812,0	165,0	Отсутствуют	-
6003	-	-	-	-766,0	266,0	-766,0	269,0	Отсутствуют	-
6004	-	-	-	-887,0	313,0	-887,0	317,0	Отсутствуют	-
6005	-	-	-	-677,0	253,0	-677,0	257,0	Отсутствуют	-
0006	4,48	0,0088	20	-656,0	317,0	-656,0	317,0	Отсутствуют	-
6007	-	-	-	-863,0	376,0	-863,0	391,0	Отсутствуют	-

Продолжение таблицы 10.1-4

Номер источника выбросов на карте-схеме	Коэффициент обеспеченности газоочисткой	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
					г/с	мг/нм³	т/год	
19	20	21	22	23	24	25	26	
2024 год								
6001	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0	-	0	2024
6002	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,55000	-	0,05148	2024
6003	-	-	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	-	0,00071	2024
			0333	Сероводород	0,00009	-	0,000002	2024
6004	-	-	0301	Азота (IV) диоксид	0,1125	-	0,17625	2024

Номер источника выбросов на карте-схеме	Коэффициент обеспеченности газоочисткой	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
					г/с	мг/м³	т/год	
	19	20	21	22	23	24	25	26
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02971	-	0,04798	2024
			0330	Сера диоксид	0,38333	-	0,6241	2024
			0337	Углерод оксид	0,2925	-	0,15795	2024
			0703	Бенз/а/пирен	0,00001	-	0,00002	2024
			2732	Керосин	0,575	-	0,924	2024
			2704	Бензин	0,75	-	0,405	2024
6005	-	-	0301	Азота (IV) диоксид	0,00179	-	0,00195	2024
			0304	Азот (II) оксид	0,00029	-	0,000317	2024
			0337	Углерод оксид	0,00339	-	0,00506	2024
			0330	Сера диоксид	0,00039	-	0,000572	2024
			2732	Керосин	0,00087	-	0,001437	2024
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00018	-	0,000193	2024
6007	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,00242	-	0,04474	2024
2025 год								
6001	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,03411	-	0,14147	2025
6002	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,33000	-	0,00594	2025
6003	-	-	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	-	0,00117	2025
			0333	Сероводород	0,00009	-	0,000003	2025
6004	-	-	0301	Азота (IV) диоксид	0,1125	-	0,19366	2025
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02971	-	0,06346	2025

Номер источника выбросов на карте-схеме	Коэффициент обеспеченности газоочисткой	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
					г/с	мг/м³	т/год	
	19	20	21	22	23	24	25	26
			0330	Сера диоксид	0,38333	-	0,8222	2025
			0337	Углерод оксид	0,2925	-	0,1053	2025
			0703	Бенз/а/пирен	0,00001	-	0,00002	2025
			2732	Керосин	0,575	-	1,2252	2025
			2704	Бензин	0,75	-	0,27	2025
6005	-	-	0301	Азота (IV) диоксид	0,00179	-	0,00195	2025
			0304	Азот (II) оксид	0,00029	-	0,000317	2025
			0337	Углерод оксид	0,00339	-	0,00506	2025
			0330	Сера диоксид	0,00039	-	0,000572	2025
			2732	Керосин	0,00087	-	0,001437	2025
			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00018	-	0,000193	2025
0006	-	-	0301	Азота (IV) диоксид	0,05150	5852,273	0,12906	2025
			0304	Азота (II) оксид	0,00837	951,1364	0,02097	2025
			0328	Углерод (сажа)	0,00117	132,9545	0,00300	2025
			0330	Серы диоксид	0,01833	2082,955	0,04502	2025
			0337	Углерода оксид	0,00780	886,3636	0,01951	2025
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,022727	0,000001	2025
			1325	Формальдегид	0,00250	284,0909	0,00600	2025
			2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00600	681,8182	0,01501	2025
6007	-	-	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,00242	-	0,04474	2025

**Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы
в период геологоразведки на участке Кенесар**

Таблица 10.1-5

Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (цех, участок)
	в жилой зоне		номер ист-ка на карте- схеме	% вклада		
	2024г	2025г		2024г	2025г	
Азота (IV) оксид	0,03	0,02	6004	98,55	61,88	ДВС строительной техники
			0006	-	37,04	Работа ДЭС
			6005	1,45	1,08	ДВС автотранспорта
Азот (II) оксид	4,0e-5	8,0e-4	0006	-	97,28	Работа ДЭС
			6005	100	2,72	ДВС автотранспорта
Углерод (сажа)	0,01	5,8e-3	6004	99,44	94,68	ДВС строительной техники
			0006	-	4,7	Работа ДЭС
			6005	0,56	0,62	ДВС автотранспорта
Серы диоксид	0,05	0,02	6004	99,91	94,21	ДВС строительной техники
			0006	-	5,68	Работа ДЭС
			6005	0,09	0,1	ДВС автотранспорта
Сероводород	7,4e-4	3,3e-4	6003	100	100	Заправка техники
Углерода оксид	3,5e-3	1,7e-3	6004	98,94	95,59	ДВС строительной техники
			0006	-	3,22	Работа ДЭС
			6005	1,06	1,19	ДВС автотранспорта
Бенз(а)пирен	0,06	0,03	6004	100	97,54	ДВС строительной техники
			0006	-	2,46	Работа ДЭС
Формальдегид	-	1,8e-3	0006	-	100	Работа ДЭС
Бензин	8,8e-3	4,1e-3	6004	100	100	ДВС строительной техники
Керосин	0,03	0,01	6004	99,86	99,84	ДВС строительной техники
			6005	0,14	0,16	ДВС автотранспорта

Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, доли ПДК		Источники, дающие наибольший вклад в максимальную концентрацию			Принадлежность источника (цех, участок)
	в жилой зоне		номер ист-ка на карте- схеме	% вклада		
	2024г	2025г		2024г	2025г	
Углеводороды предельные C12- C19	2,0e-3	1,1e-3	6003 0006	100 -	80,88 19,12	Заправка техники Работа ДЭС
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	0,11	0,04	6002	99,55	89,51	Буровые работы
			6001	-	9,96	Земляные работы
			6007	0,45	0,53	Транспортные работы
Группы суммаций						
Азота диоксид, серы диоксид	0,08	0,05	6004	99,33	77,08	ДВС строительной техники
			0006	-	22,3	Работа ДЭС
			6005	0,67	0,62	ДВС автотранспорта
Серы диоксид и сероводород	0,05	0,02	6004	98,38	92,86	ДВС строительной техники
			0006	-	5,6	Работа ДЭС
			6003	1,53	1,43	Заправка техники
			6005	0,09	0,1	ДВС автотранспорта
Сероводород, формальдегид	-	2,2e-3	0006	-	85,33	Работа ДЭС
			6003	-	14,67	Заправка техники

10.2. Характеристика и объемы накопления и захоронения отходов производства и потребления

В соответствии со ст.320 Экологического кодекса под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для:

- временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

- временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

- временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Захоронение отходов - складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Внедрение малоотходных и безотходных технологий в период геологической разведки ТОО «Уштоган» не предусматривается. Предприятие планирует после проведения буровых работ и получения необходимого образца проб осуществлять возврат шлама (грунта) в стволы скважин.

Отходы спецодежды и средств индивидуальной защиты не образуются в связи с непродолжительным сроком проведения работ (нет износа спецодежды и средств индивидуальной защиты). Техническое обслуживание автотранспортной и другой спецтехники предусматривается на специально оборудованных станциях по договору. В связи с этим, такие отходы как отработанные масляные, топливные, воздушные фильтры, отработанные смазочные материалы, изношенные элементы узлов и агрегатов,

отработанные шины, отходов резинотехнических изделий и т.д. на площадке проведения геологоразведочных работ не образуются.

В период геологоразведочных работ образуются только твердые бытовые отходы и промасленная ветошь.

ТОО «Центргеолсъемка» является подрядной организацией выполняющая непосредственно буровые работы (договор между ТОО «Центргеолсъемка» и ТОО «Уштоган» прилагается в приложении 10). Для вывоза опасных отходов (промасленная ветошь) имеется договор между ТОО «Центргеолсъемка» и ТОО «Центр утилизации отходов «ЭкоЛидер», который приведен в приложении 10 проекта.

Период геологоразведочных работ

Твердые бытовые отходы

Данные отходы образуются от нужд работников. Состоят из мелких полиэтиленовых упаковочных материалов, текстиля, мелкогабаритных изделий из дерева и т.д.

Количество отходов определяется нормой образования ТБО, численностью рабочих, фонда времени работы. Нормы образования отходов приняты согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утвержденной приказом МООН РК № 100-п от 18.04.2008 г.».

Образование твердых бытовых отходов определяется по формуле [Л.16]:

$$M = Q * n * p * T / 365, \text{ т/год}$$

где: Q – санитарная норма образования отходов, принимается равной 0,3 м³/год [Л.16];

n – численность работников, чел;

p – плотность отходов, принимается равной 0,25 т/м³ [Л.16].

T – количество рабочих дней.

Расчет объема образования отходов сведен в таблицу 10.2-1.

Таблица 10.2-1

Источник образования отходов	Норма образования отходов	Данные для расчета	Количество рабочих дней	Плотность отходов, т/м³	Количество отходов*, т/период
2024 год					
Деятельность работников	0,3 м³/год	19 человек	110	0,25	0,4295
Всего:					0,4295
2025 год					
Деятельность работников	0,3 м³/год	12 человек	110	0,25	0,2712
Всего:					0,2712

* - расчет объема образования отходов выполнен в пересчете на количество рабочих дней в период геологоразведочных работ

работ.

По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – в большинстве случаев нерастворимые в воде, пожароопасные, невзрывоопасные, некоррозионноопасные.

По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью, содержат в своем составе целлюлоза, оксиды кремния и др.

Временное накопление отходов предусмотрено в герметичный контейнер не более 6 месяцев. Учет образования отходов будет вестись по объему тары для сбора данного вида отходов и периодичности вывоза. Транспортировка отходов предусматривается спецтранспортом с исключением их потерь по пути следования.

Отходы данного вида по мере временного накопления (не более 6 месяцев) будут передаваться в специализированные предприятия.

Код отхода – 200301, классифицируется как неопасный.

Промасленная ветошь

Отходы данного вида образуются в процессе обтирания рук рабочих, выполняющих заправку технологического оборудования.

Объем образования промасленной ветоши рассчитывается по формуле, указанной в «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления, утвержденной приказом МООН РК № 100-п от 18.04.2008 г.».

$$N = Mo + M + W, \text{ тонн}$$

где: Mo – используемое количество ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масел, тонн. Рассчитывается по формуле $M = 0,12 \times Mo$;

W – норматив содержания в ветоши влаги, тонн. Рассчитывается по формуле $W = 0,15 \times Mo$.

Используемое количество ветоши определяется исходя из нормы расхода обтирочной ветоши (одна салфетка на одного рабочего в день) и составляет:

$$M = m \times n \times g \times 10^{-6} = 0,0044 \text{ т/год (2024 г); } 0,0044 \text{ т/год (2025 г), где:}$$

m – вес одной салфетки, г; принимается равным 20 г.

n – численность рабочих, выполняющих заправку техники – 2 чел.;

g – продолжительность работ – 110 дней (2024 и 2025г.).

Результаты расчета объема образования отходов приведены в таблице 10.2-2.

Таблица 10.2-2

Наименование отходов	М _о , тонн	М	W	N, т/период
2024 год				
Промасленная ветошь	0,0044	0,00053	0,00066	0,00559
Итого:				0,00559
2025 год				
Промасленная ветошь	0,0044	0,00053	0,00066	0,00559
Итого:				0,00559

По агрегатному состоянию отходы твердые, по физическим свойствам – нерастворимые в воде, относятся к группе горючих материалов средней воспламеняемости, некоррозионноопасные.

По химическим свойствам – не обладают реакционной способностью. В своем составе отходы содержат углеводороды (целлюлоза, нефтепродукты), оксиды кремния.

Временное накопление промасленной ветоши планируется в герметичный ящик, установленный на площадке хранения техники. Учет образования отходов будет вестись путем взвешивания каждой партии при вывозе. Транспортировка отходов предусматривается спецтранспортом с исключением их потерь по пути следования.

Отходы данного вида по мере накопления (не более 6 месяцев) будут передаваться в специализированные предприятия.

Код отхода – 130899, классифицируется как опасный.

**Лимиты накопления отходов
на 2024 год**

Таблица 10.2-3

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	0,43509
в том числе отходов производства	0	0,00559
отходов потребления	0	0,4295
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	0	0,00559
Не опасные отходы		
Твердые бытовые (коммунальные) отходы	0	0,4295
Зеркальные		
-	0	0

**Лимиты накопления отходов
на 2025 год**

Таблица 10.2-4

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	0,27679
в том числе отходов производства	0	0,00559
отходов потребления	0	0,2712
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	0	0,00559
Не опасные отходы		
Твердые бытовые (коммунальные) отходы	0	0,2712
Зеркальные		
-	0	0

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

Накопление отходов на месте их образования.

Образование отходов определяется технологическими процессами основного производства, планово-предупредительными ремонтами оборудования и техники, а также деятельности персонала.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению; временного

складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Сбор отходов.

Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Операции по сбору отходов включают в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

Требования к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору, определяются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с требованиями Экологического Кодекса и с учетом технической, экономической и экологической целесообразности.

Транспортирование.

Порядок транспортировки опасных отходов на транспортных средствах, требования к выполнению погрузочно-разгрузочных работ и другие требования по обеспечению экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности определяются нормами и правилами, утверждаемыми уполномоченным государственным органом в области транспорта и коммуникаций и согласованными с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Транспортировка опасных отходов будет проводиться в соответствии со ст. 345 Кодекса.

Восстановление отходов

К операциям по восстановлению отходов относятся: подготовка отходов к повторному использованию; переработка отходов; утилизация отходов. Подготовка отходов к повторному использованию включает в себя проверку состояния, очистку и (или) ремонт, посредством которых ставшие отходами продукция или ее компоненты

подготавливаются для повторного использования без проведения какой-либо иной обработки.

Удаление отходов

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Учет отходов.

Необходимо осуществлять хронологический учет количества, вида, происхождения отходов, пунктов назначения, частоты сбора, метода транспортировки и метода обращения, предусмотренных в отношении опасных отходов, и предоставлять эту информацию в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 3 статьи 347 Кодекса. Учетные записи по опасным отходам должны храниться не менее пяти лет, за исключением таких записей у субъектов предпринимательства, осуществляющих деятельность по транспортировке опасных отходов, которые должны храниться не менее двенадцати месяцев.

Паспортизация.

Паспорт опасных отходов составляется и утверждается физическими и юридическими лицами, в процессе деятельности которых образуются опасные отходы. Форма паспорта опасных отходов утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, заполняется отдельно на каждый вид опасных отходов и представляется в порядке, определяемом статьей 384 Кодекса, в течение трех месяцев с момента образования отходов.

С момента погрузки опасных отходов на транспортное средство, приемки их физическим или юридическим лицом, осуществляющим транспортировку опасных отходов, и до выгрузки их в установленном месте из транспортного средства ответственность за безопасное обращение с такими отходами несет транспортная организация или лицо, которым принадлежит такое транспортное средство.

При проведении работ будут учтены требования ст. 336,345 Экологического Кодекса.

Основные результаты работ по управлению отходами включают:

- расчет объемов образования отходов и корректировка объемов в соответствии с появлением новых технологий утилизации отходов и совершенствованием технологических процессов на предприятии;

- сбор и хранение отходов в специальных контейнерах или емкостях для временного хранения отходов не более 6 месяцев;
- вывоз отходов на утилизацию/переработку и в места захоронения по разработанным и согласованным графикам;
- оформление документации на вывоз отходов с указанием объемов вывозимых отходов;
- регистрация информации о вывозе отходов в журналы учета в бумажном и электронном виде данных предприятия;
- составление и предоставление отчетных данных в контролирующие органы.

В процессе геологоразведочных работ на участке Кенесар, Акмолинской области образуются только твердые бытовые отходы и промасленная ветошь.

Временное накопление ТБО и промасленной ветоши предусматривается в специально отведённом месте, оборудованным контейнером с плотно закрывающейся крышкой и герметичным ящиком.

В соответствии со ст. 320 Экологического Кодекса временное накопление отходов на месте образования будет выполняться на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление. Получение отходов производства и потребления от третьих лиц для вышеуказанных целей, а также в качестве сырьевого ресурса компанией ТОО «Уштоган» осуществляться не будет.

Вывоз отходов планируется осуществлять спецтранспортом в установленные места, соответствующие экологическим нормам для дальнейших операций по их удалению.

11. ВЕРОЯТНОСТЬ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ ПРЕДОВРАЩЕНИЮ

Аварийные ситуации на промышленных объектах возможны в результате: технической поломки (неполадки) оборудования; отключения источника питания электроэнергии; технических ошибок обслуживающего персонала; стихийных бедствий; потери прочности несущих строительных конструкций и др.

Аварийные ситуации могут быть причиной разрушения оборудования, возникновения

пожаров, выбросов вредных веществ в окружающую среду.

Осложнения процесса бурения, которые могут привести к аварийным ситуациям, обычно заключаются: в нарушении устойчивости пород, слагающих стенки скважин; самопроизвольном искривлении скважин.

Одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним, разработка сценариев возможного развития событий при аварии и сценариев реагирования на них.

Основными мерами предупреждения возможных аварийных ситуаций является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

Для того чтобы минимизировать процент возникновения аварийных ситуаций необходимо соблюдать правила пожарной безопасности.

Для проектируемого объекта должен быть разработан план ликвидации аварий, предусматривающий:

- все возможные аварии на объекте и места их возникновения;
- порядок действий обслуживающего персонала в аварийных ситуациях;
- мероприятия по ликвидации аварий в начальной стадии их возникновения;
- мероприятия по спасению людей, застигнутых аварией, места нахождения средств спасения людей и ликвидации аварий.

Для выполнения Правил безопасности и других нормативных документов по охране труда, противопожарной безопасности и промсанитарии в ТОО «Уштоган» будут созданы положения о правах, обязанностях и ответственности руководящих и инженерно-технических работников за состояние охраны труда и техники безопасности. Для рабочих основных профессий будут разработаны типовые инструкции по охране труда. Строгое соблюдение всех правил технической безопасности, применение мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций позволят дополнительно уменьшить их возможное негативное влияние на окружающую среду, снизить уровень экологического риска.

Охрана атмосферного воздуха осуществляется путем выполнения комплекса мероприятий, связанных с уменьшением выбросов вредных веществ в атмосферу. Это, в первую очередь, контроль и своевременная регулировка двигателей работающей техники, сокращение сроков ее работы, размещение временных источников выбросов с учетом соблюдения на территории приземных концентраций вредных веществ в пределах ПДК. Особое внимание необходимо уделить заправке спецтехники с использованием поддонов, исключающих попадание ГСМ на рельеф.

Возникновение аварийных ситуаций для объекта не характерно, в процессе работ

сверхнормативного влияния на окружающую среду оказываться не будет.

12. МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, СОКРАЩЕНИЮ, СМЯГЧЕНИЮ СУЩЕСТВЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Для предотвращения, сокращения, смягчения существенных воздействий намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды планом разведки планируется:

- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- организация экологической службы надзора за выполнением проектных решений;
- организация и проведение мониторинга загрязнения атмосферного воздуха;
- обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности;
- выполнение производственных инструкций и правил;
- контроль выбросов на передвижных источниках и ДЭС;
- профилактический ремонт оборудования;
- осуществление технического надзора за состоянием оборудования, трубопроводов, арматуры, контрольно-измерительных приборов;
- обеспечение работоспособности аварийных, сигнальных блокировочных предохранительных устройств, средств пожаротушения;
- заправку спецтехники и автотранспорта осуществлять с применением улавливающих поддонов, для исключения проливов ГСМ, ремонт техники осуществлять только в специализированных местах;
- выполнять мероприятия по изоляции поглощающих и пресноводных горизонтов для исключения их загрязнения;
- в случае вскрытия водоносных горизонтов при проведении разведочных работ, необходимо принять меры по охране подземных водных объектов, вскрытые подземные водоносные горизонты должны быть обеспечены надежной изоляцией, предотвращающих их загрязнение:
- установка герметичной некоррозионной обсадной трубы (футляра) в каждую скважину, предотвращающей проникновение грунтовых вод в устье;
- организация допуска к работе техники и автотранспорта, прошедших перед началом геологоразведочных работ профилактический осмотр;
- хранение техники на оборудованной площадке с твердым изоляционным покрытием;
- использование на период геологоразведочных работ туалет-кабины с герметичным контейнером заводского изготовления;

- своевременный вывоз фекальных стоков;
- сбор ТБО в контейнер;
- своевременный вывоз ТБО на специализированное предприятие;
- производить ликвидацию скважин, планировку площадок, вывоз керна, восстановление почвенно-растительного слоя;
- предварительное снятие ПРС, грунта;
- сохранение и обратная засыпка ПРС, грунта;
- рекультивация стволов скважин путем возвращения шлама по окончании работ;
- техническое обслуживание спецтехники на СТО;
- на постоянной основе проводить инструктаж для персонала, с разъяснением вопросов охраны животного мира, сохранения среды их обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных;
- осуществлять контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбора яиц;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация должна осуществляться в соответствии со стандартами изготовителей;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы;
- перемещения горной техники осуществлять по специально отведенным дорогам, подъездные пути между участками работ проводить с учетом существующих границ, с максимальным использованием имеющейся дорожной сети;
- максимальное сохранение естественных ландшафтов;
- ведение постоянных мониторинговых наблюдений, при рекогносцировке на местности на предмет наличия растений, занесенных в Красную книгу РК;
- исключение площадей, занятых растениями, занесенными в Красную книгу, из геологоразведочных работ, корректировка поисковых маршрутов и маршрутов перемещения техники;
- проведение рекультивации нарушенных земель после проведения поисковых работ; предупреждение возникновения пожаров;
- поддержание в чистоте территории проведения работ и прилегающих площадей;
- снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время;
- исключение разведочных работ в период пути миграции животных.

Предложения по организации мониторинга

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного

воздуха, в том числе для соблюдения нормативов допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на участке Кенесар необходимо выполнять расчетным методом путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от конкретного источника загрязнения и сравнения полученных результатов с установленными нормативами допустимых выбросов.

Контроль выбросов на участке Кенесар будет осуществляться расчетным путем с периодичностью 1 раз в квартал по методикам, внесенным в реестр действующих НПА РК.

13. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ЭКОЛОГИЧЕСКИХ РИСКОВ И РИСКОВ ДЛЯ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ

Необратимых воздействий на окружающую среду при соблюдении проектных решений не будет.

Механическое воздействие на почвенно-растительный слой будет осуществляться при проходке канав и буровых работах. При ликвидации последствий нарушения земель, производится рекультивация участка, на котором отсутствует плодородный почвенный слой путем распланировки нарушенной поверхности до состояния, максимально приближенного к первоначальному. Рекультивация участка поверхности, имеющих плодородный почвенный слой, но нарушенных при ведении разведочных работ, будет осуществляться путем покрытия слоем плодородной почвы, снятой и сохраненной для этой цели.

Географическое положение участка территории, относительно засушливый климат и некоторые особенности геологического строения мало способствовали накоплению на территории описываемой площади подземных и поверхностных вод. Поэтому данная территория относится к низкочисленным и обладает потенциалом естественного восстановления.

Намечаемой деятельностью не будут затронуты ценные природные комплексы,

особо-охраняемые природные территории и др. Таким образом, рассматриваемый район разведки является устойчивым к воздействию намечаемой деятельности.

Особенность анализа экологического риска намечаемой деятельности заключается в том, что в ходе его рассматриваются негативные потенциальные последствия, которые могут возникнуть в результате отказа или неисправности в технических системах, сбоев в технологических процессах по различным причинам и в целом при нормальном функционировании.

Оценка риска включает анализ вероятности (или частоты), анализ последствий и их сочетания. Основные задачи этапа оценки риска связаны с:

- определением частот возникновения иницирующих и всех нежелательных событий;
- оценкой последствий возникновения нежелательных событий;
- обобщением оценок риска.

Так как экологический риск представляет собой комбинацию вероятности или частоты возникновения определенной опасности и величины последствий такого события, следовательно, рекомендации по уменьшению рисков должны сводиться к: снижению вероятности аварий; минимизации последствий.

Если вероятность воздействия крайне невысокая, то даже при высокой (сильной) значимости негативного воздействия, воздействие может соответствовать низкому экологическому риску (терпимый риск).

Комплексная оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с этим экологических рисков и рисков для здоровья населения выполняется в соответствии с «Методическими указаниями по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду».

Результирующий показатель значимости оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды определяется по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность.

Комплексную оценку проводят в два этапа, на первом определяют значимость воздействия на отдельный компонент окружающей среды, на втором – категорию значимости воздействия.

Этап 1.

Для определения значимости воздействия на отдельные компоненты природной среды необходимо, использовать таблицы с критериями воздействий. Балл значимости

воздействия определяется по формуле 1 [Л.15]:

$$O_{integr}^i = Q_i^t \times Q_i^s \times Q_i^j,$$

где: O_{integr}^i – комплексный оценочный балл для рассматриваемого воздействия;

Q_i^t – балл временного воздействия на i -й компонент природной среды;

Q_i^s – балл пространственного воздействия на i -й компонент природной среды;

Q_i^j – балл интенсивности воздействия на i -й компонент природной среды.

Определение временного масштаба воздействий на отдельные компоненты природной среды, пространственного масштаба воздействий, величины интенсивности воздействия выполняется по критериям, приведенным в Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду.

Этап 2.

Категории значимости являются единообразными для различных компонентов природной среды и могут быть уже сопоставимыми для определения компонента природной среды, который будет испытывать наиболее сильные воздействия.

Для представления результатов оценки воздействия принимаются три категории значимости воздействия:

- воздействие низкой значимости;
- воздействие средней значимости;
- воздействие высокой значимости.

При оценке изменений в состоянии показателей социально - экономической среды крайне трудно найти способы получения величины изменений в количественном выражении. В этой связи в методических указаниях используются приемы получения полуколичественной оценки в форме баллов.

Значимость воздействия непосредственно зависит от его физической величины. Понятие величины охватывает несколько факторов, среди которых основными являются масштаб распространения воздействия (пространственный масштаб), масштаб продолжительности воздействия (временной масштаб) и масштаб интенсивности воздействия.

При оценке особое внимание следует уделять локальному и местному уровням, т. е. территориям, на которых непосредственно планируется развертывание проектной деятельности.

Для каждого компонента социально - экономической среды уровни значимых площадных, временных воздействий и воздействий интенсивности дифференцируются по градациям. Для оценки всей совокупности последствий намечаемой деятельности на социальные и экономические условия, принимается 5 - ти уровневая градация (с 1 до 5

баллов, с отрицательным и положительным знаком, ранжирующая как отрицательные, так и положительные факторы воздействия). Балл «0» проявляется в том случае, когда отрицательные воздействия компенсируются тем же уровнем положительных воздействий.

Каждую градацию воздействия проекта на компоненты социально - экономической среды определяют соответствующие критерии. Характеристика критериев учитывает специфику социально-экономических условий республики и базируется на данных анализа многочисленных проектов, реализуемых на территории Республики Казахстан.

Интегральная оценка воздействия на конкретные компоненты социально-экономической среды представляет собой 2-х ступенчатый процесс. На первом этапе, в соответствии с градациями масштабов воздействия, представленными в таблицах 8.5, 8.6, 8.7 методики, суммируются баллы отдельно отрицательных и отдельно положительных пространственных, временных воздействий и интенсивности воздействий для получения комплексного балла по каждому выявленному виду воздействия для каждого рассматриваемого компонента. Получается итоговый балл отрицательных или положительных воздействий.

На втором этапе для каждого рассматриваемого компонента определяется интегрированный балл посредством суммирования итоговых отрицательных или положительных воздействий.

Балл полученной интегральной оценки позволяет определить интегрированный, итоговый уровень воздействия (Высокий, Средний, Низкий), на конкретный компонент социально-экономической среды.

Комплексная оценка значимости воздействия на компоненты окружающей среды и на социально-экономическую сферу при реализации намечаемой деятельности приведены в таблицах 13-1 и 13-2.

Таблица 13-1

Компонент окружающей среды	Критерии воздействия	Категория воздействия			Категория значимости	
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
		градация, балл	градация, балл	градация, балл	балл	значимость
ПЕРИОД ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ						
Атмосферный воздух	Выбросы в атмосферу (категория опасности объекта)	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Результирующая значимость воздействия				Низкая значимость	
Водные ресурсы	Сброс фекальных вод (съемный контейнер биотуалета)	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Место сбора ТБО	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Результирующая значимость воздействия				Низкая значимость	
Земельные ресурсы, почвы	Нарушение почв (срез ПРС)	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Место сбора ТБО	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Место хранения техники и бурового оборудования	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Результирующая значимость воздействия				Низкая значимость	
Физические факторы	Шум	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Вибрация	Локальное, 1	Кратковременное воздействие, 1	Незначительное, 1	1	Воздействие низкой значимости
	Результирующая значимость воздействия				Низкая значимость	

Таблица 13-2

Положительное воздействие в баллах по масштабам воздействия			Отрицательное воздействие в баллах по масштабам воздействия		
пространственный	временной	интенсивности	пространственный	временной	интенсивности
ПЕРИОД ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ					
<i>Трудовая занятость населения</i>					
+1	+1	+1	0	0	0
Итоговая оценка: $(+3)+(-0)=+3$ – низкое положительное воздействие					
<i>Доходы и уровень жизни населения</i>					
+1	+1	+1	0	0	0
Итоговая оценка: $(+3)+(-0)=+3$ – низкое положительное воздействие					
<i>Здоровье населения</i>					
0	0	0	-1	-2	-1
Итоговая оценка: $(+0)+(-4)=-4$ – низкое отрицательное воздействие					

14 . ПОСЛЕПРОЕКТНЫЙ АНАЛИЗ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Правила проведения послепроектного анализа фактических воздействий реализации намечаемой деятельности будут разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 78 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ будет начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершён не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет. Далее подготавливается и подписывается заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий. Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

При проведении послепроектного анализа в качестве источников информации используются:

- проектная (проектно-сметная) документация на объект;
- данные государственного экологического, санитарно-эпидемиологического и производственного экологического мониторинга;
- данные Государственного фонда экологической информации;
- информация, полученная при посещении объекта;
- результаты замеров и лабораторных исследований;
- иные источники информации при условии подтверждения их достоверности.

15. СПОСОБЫ И МЕРЫ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА СЛУЧАИ ПРЕКРАЩЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В период разведки на участке Кенесар механическое воздействие на почвенно-растительный слой будет осуществляться при проходке канав и буровых работах. При ликвидации последствий нарушения земель, будет производиться рекультивация участка, на котором отсутствует плодородный почвенный слой путем распланировки нарушенной поверхности до состояния, максимально приближенного к первоначальному.

Рекультивация участка поверхности, имеющих плодородный почвенный слой, на нарушенных при ведении разведочных работ, будет осуществляться путем покрытия слоем плодородной почвы, снятой и сохраненной для этой цели.

Стволы скважин КГК и РС будут также засыпаться грунтом. Ликвидация стволов всех скважин, как колонковых разведочных, так и КГК и РС, будет производиться грунтом. После проведения буровых работ и получении необходимого образца проб (керна) осуществляется возврат грунта скважину. КERN вывозится за пределы площадки разведки в специализированную организацию для исследования. Засыпка грунтом стволов скважин будет осуществляться вручную. Сразу же после окончания бурения и ликвидации стволов скважин, ПРС укладывается обратно.

16. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

Отчет о возможных воздействиях является необходимым компонентом полной экологической оценки. Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Обобщенная схема для оценки воздействия:

- выявление воздействий;
- снижение и предотвращение воздействий;
- оценка значимости остаточных воздействий.

Методологические аспекты оценки воздействия выполнялись на определении трех параметров:

- пространственного масштаба воздействия;
- временного масштаба воздействия;
- интенсивности воздействия.

Оценка воздействия планируемой деятельности на окружающую среду проводилась с применением доступных материалов и статистических данных, предоставленных:

- Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан и его областными территориальными управлениям;
- статистические данные сайта <https://stat.gov.kz/> <https://stat.gov.kz/>;
- данные сайта РГП «КАЗГИДРОМЕТ» <https://www.kazhydromet.kz/ru/>;
- единая информационная система ООС МЭГиПР РК <https://oos.ecogeo.gov.kz/>;
- автоматизированная информационная система государственного земельного кадастра <http://www.aisgzk.kz/aisgzk/ru/content/maps/>;
- научными и исследовательскими организациями;
- другие общедоступные данные.

В ходе разработки отчета были использованы следующие документы:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Инструкция по организации и проведению экологической оценки, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. № 280 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 3 августа 2021 года № 23809).
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 11 марта 2021 года № 22317).
4. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года № ҚР ДСМ-2.
5. Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.
6. СП 2.04-01-2017. Строительная климатология, Алматы, 2017.
7. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение №12 к приказу Министра ОС и ВР РК от 15.07.2014 г. № 221-ө.

8. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. Москва, 1991.
9. СП РК 4.01-101-2012. Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений, Астана, 2015.
10. Методика расчета нормативов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-ө.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100-п.
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.
13. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов. Приложение №12 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п.
14. РНД 211.2.02.09-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2004.
15. Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду, утвержденные приказом Вице-министра охраны окружающей среды РК №270-п от 29.10.2010 г.
16. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приказ МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.
17. Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями строительной индустрии. Алматы, 1992г.
18. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок. Приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-ө.
19. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года № 26.
20. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом и.о.

Министра здравоохранения РК от 25.12.2020 г. № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 28 декабря 2020 года № 21934).

21. Классификатор отходов, утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 06.08.2021 г. № 314 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 9 августа 2021 года № 23903).

22. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 22.06. 2021 г. № 206 (зарегистрирован в Министерстве юстиции РК 1 июля 2021 года № 23235).

23. Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015г. № 169.

24. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 27.02.2015 г. № 155.

25. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015г. № 173.

26. Сайт компании «Экоэнерготех», производитель катализаторов и глушителей для генераторных станций и спецтехники (<https://eet-msk.ru/>).

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Координаты угловых точек участка Кенесар приведены ниже (точки №№ 1–50):

№ точки	Сев. широты	Вост. долготы
1	53°12'0"C	69°27'0"B
2	53°12'0"C	69°28'0"B
3	53°13'0"C	69°28'0"B
4	53°13'0"C	69°36'0"B
5	53°12'0"C	69°36'0"B
6	53°12'0"C	69°38'0"B
7	53°11'0"C	69°38'0"B
8	53°11'0"C	69°40'0"B
9	53°10'0"C	69°40'0"B
10	53°10'0"C	69°42'0"B
11	53°09'0"C	69°42'0"B
12	53°09'0"C	69°43'0"B
13	53°08'0"C	69°43'0"B
14	53°08'0"C	69°46'0"B
15	53°07'0"C	69°46'0"B
16	53°07'0"C	69°47'0"B
17	53°06'0"C	69°47'0"B
18	53°06'0"C	69°49'0"B
19	53°02'0"C	69°49'0"B
20	53°02'0"C	69°48'0"B
21	53°03'0"C	69°48'0"B
22	53°03'0"C	69°47'0"B
23	53°04'0"C	69°47'0"B
24	53°04'0"C	69°44'0"B
25	53°03'0"C	69°44'0"B

№ точки	Сев. широты	Вост. долготы
26	53°03'0"C	69°45'0"B
27	53°02'0"C	69°45'0"B
28	53°02'0"C	69°47'0"B
29	53°01'0"C	69°47'0"B
30	53°01'0"C	69°49'0"B
31	53°00'0"C	69°49'0"B
32	53°00'0"C	69°41'0"B
33	53°01'0"C	69°41'0"B
34	53°01'0"C	69°40'0"B
35	53°02'0"C	69°40'0"B
36	53°02'0"C	69°39'0"B
37	53°03'0"C	69°39'0"B
38	53°03'0"C	69°37'0"B
39	53°04'0"C	69°37'0"B
40	53°04'0"C	69°36'0"B
41	53°05'0"C	69°36'0"B
42	53°05'0"C	69°34'0"B
43	53°06'0"C	69°34'0"B
44	53°06'0"C	69°32'0"B
45	53°07'0"C	69°32'0"B
46	53°07'0"C	69°31'0"B
47	53°08'0"C	69°31'0"B
48	53°08'0"C	69°29'0"B
49	53°09'0"C	69°29'0"B
50	53°09'0"C	69°27'0"B

Лицензия

на разработку твердых полетных ископаемых

№1968-ПД от «28» февраля 2023 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Ущербная» расположенной по адресу Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Панфилова, дом 158, кв. 1 (далее - Подпротополетная) право на разработку твердых полетных ископаемых в соответствии с законодательством Республики Казахстан об издрах и недропользовании.

Размер доли в доходе от разработки: 100 % (сто процентов).

2. Ущербная лицензия:

1) срок действия 6 (шесть) лет со дня ее выдачи;

2) территория, на которой осуществляется разработка, 150 (сто пятьдесят) блоков:

N-42-103-10в-51 (14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10в-56-3,4,5,10), N-42-104-(10в-5в-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10в-5в-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10в-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10в-5в-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), N-42-104-(10в-5в-3,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10в-5в-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10в-5в-11,16,17,21,23,23,24), N-42-104-(10в-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10в-5в-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) размер платы за пользование недрами - 192 (сто девяносто два) тенге.

3. Обязательные Подпротополетная:

1) уплаты единовременного взноса в размере 345 МНД (триста сорок пять миллионов тенге до «14» марта 2023 года);

2) уплаты в течение срока действия лицензии платежей за пользование земельными участками (аренда земельного участка) в размере и порядке в соответствии со статьей 363 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс);

3) возмещение неудовлетворенных материальных расходов на энергию и на разведку твердых полезных ископаемых;

и платежи за пользование недрами в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан:

а) платежи за пользование недрами по договору лицензий на сумму, превышающую 28 МНД МРП;

4) Обязательства: Неотказ пользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса:

а) общительности или неиспользования последствий использования и прерывающих заграждающих барьеров при прекращении права пользования;

4. Остаточная стоимость лицензии:

1) нарушение требований по переходу права пользования на объекты, связанные с лицензией на пользование, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных частью 1-й настоящей статьи.

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

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

Вопре-министр
промышленности и
инфраструктуры
развития
Республики Казахстан
И. Шархан

Место печати



Место выдачи: город Астана, Республика Казахстан.

Пайдаланылатын қалыптарды біріктіруге арналған

Лицензия

2023 жылғы «28» желтоқсаны №1968-Е).

1. Қазақстан Республикасы, Алматы қаласы, Алатау ауданы, көшесі Нұрфиліз, үй 158, пәт. 1 бойынша өрістелген «Уштолған» Жәуапкершілігі шектеулі серіктестігіне берілді (бұдан әрі – Жер иелінуші пайдаланушы) және «Жер иелінуші және жер қойнауы пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының Кодексіне сәйкес пайдалы қазындыларды барлау және оларды игеру мақсатында жер қойнауы иелігін пайдалану құқығы берілді.

Жер қойнауы пайдалану құқығындағы өлшемдері: 100% (жұз пайыз).

2. Лицензия шарты:

1) лицензия мерзімі: он екі айға бастап 6 (алты) жыл.

2) Жер иелінуші және жер қойнауы иелігін пайдалану құқығы: 150 (жүз елу) гектар.

N-42-103-(10a-5r-14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10c-5a-3,4,5,10), N-42-104-(10a-5a-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10a-5r-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10b-5a-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10c-5a-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), N-42-104-(10d-5r-2,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10c-5a-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10b-5a-11,16,17,21,22,23,24), N-42-104-(10a-5a-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10a-5r-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) Қызылорда, Қызылорда облысында жер қойнауында пайдалану үшін тартары.

4) Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:

1) 2023 жылғы «14» наурызға дейін қол қойылу бойынша 345 000 (үш жүз қырық бес мың) тонна көмірдің шығаруы;

2) «14» наурызға дейін бюджетке төленетін бағамда міндетті көлемдер тұратын (Қызылорда облысының Қызылорда Республикасы Кодексінің 503-бабына сәйкес мыналарда аяқталатын жер учасшелерін пайдалану үшін лицензия алу жүйесінің ішкі нормаларына толықтырып) аяқтотары;

3) табылған қалып сарбандықтар барлау және іскі тағдырларды анықтау және сәйкестендірілуін қамтамасыз етуге келуі;

Барлау мерзімінің бірінші жартына бастап үшінші жартына дейін әрбір жыл ішінде 19 100 АЕК көрсетіледі;

Барлау мерзімінің төртінші жартына бастап алтыншы жартына дейін әрбір жыл ішінде 28 700 АЕК көрсетіледі;

4) Қызылорда облысының 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері.

5) Жер қойнауын пайдалану құқығы тоқтатылған кезде сұрыпталған блоктар шегіне жер қойнауын пайдалану шартымен жинақтау міндеттенесі.

4. Лицензия алу шартының негізгі шарты:

1) қоршаған ортаға зиянсыздықты қамтамасыз ету, жер қойнауын пайдалану құқығын өту бойынша және жер қойнауын пайдалану құқығына байланысты қалыптарын бұзу.

2) осы шарттың негізінде шарттар мен талаптарын бұзу;

3) лицензия алу шартының негізінде осы лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелерін орындау.

5. Целевикілік және берген мемлекеттік орган Қызылорда Республикасының Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігі.



Мамбур

Берген орны: Қызылорда Республикасы, Ақтөбе қаласы

Қызылорда Республикасы
Индустрия және
инфрақұрылымдық даму
министрі
И. Шархан

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ТОО «Уштоган»

Схема расположения площади «Кенесар» в Акмолинской области, по лицензии на разведку ТПИ

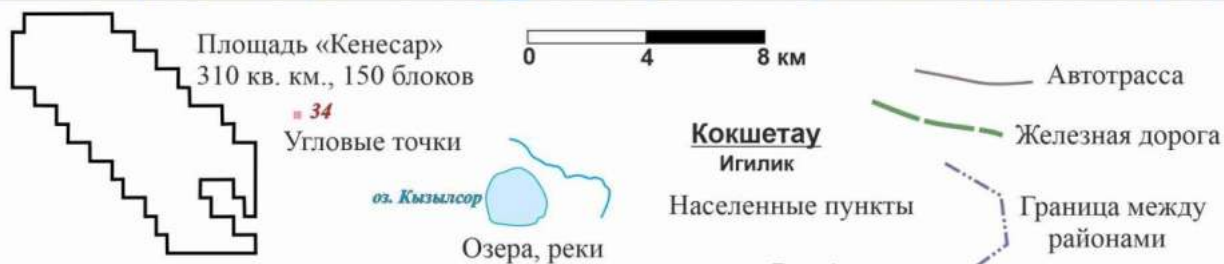
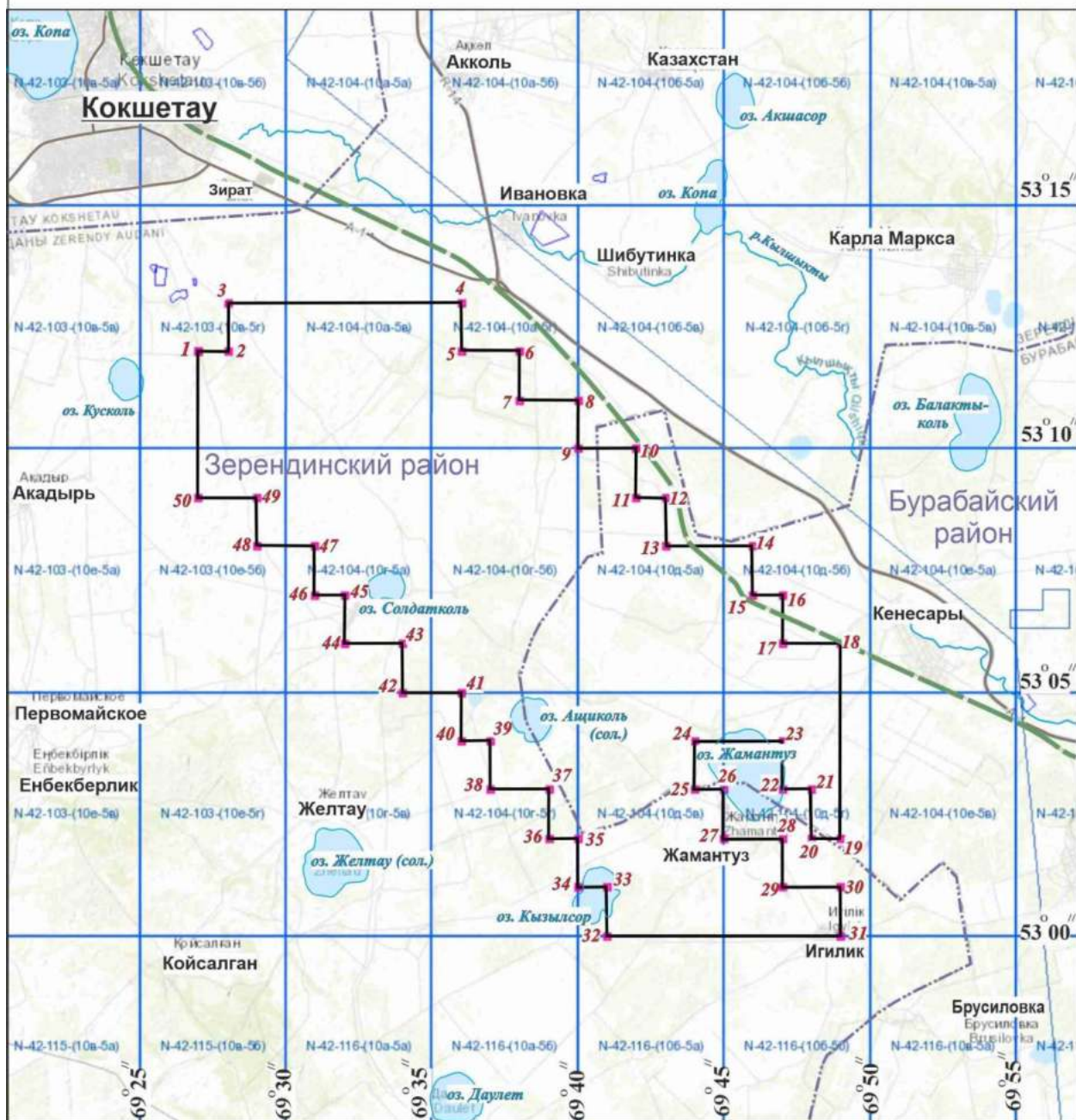
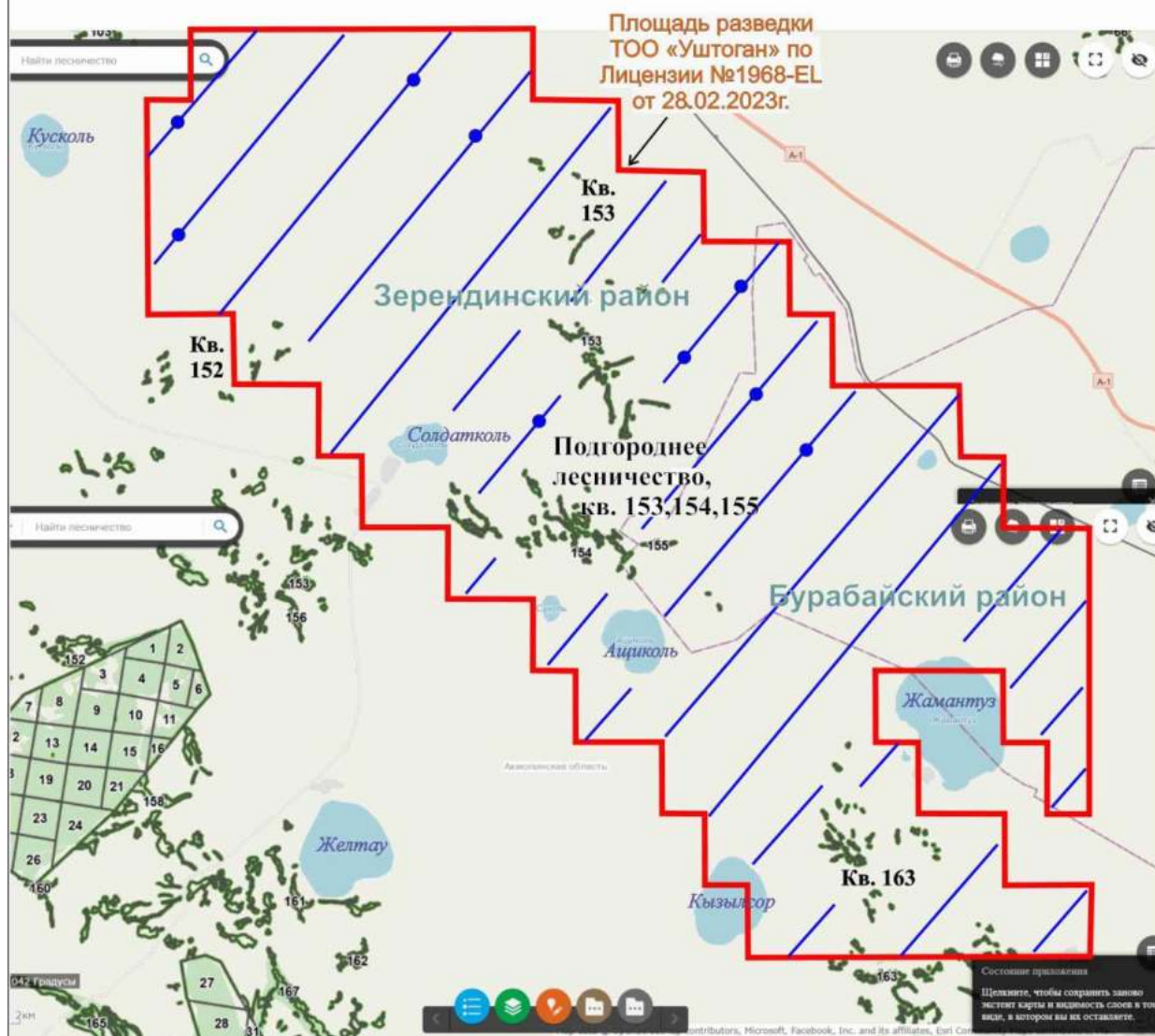


Рис.1

Схема планируемых геологоразведочных работ ТОО «Уштоган» на участке «Кенесар» в Акмолинской области, совмещенная со схемой лесопосадок



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

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



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

020000, Көкшетау қ., Пушкина көшесі, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000, г. Кокшетау, ул.Пушкина, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «УШТОГАН»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ36RYS00385686 от 11.05.2023
года.

(Дата, номер входящей регистрации).

Общие сведения

Намечаемая деятельность – Геологоразведочные работы на проектной площади Кенесар Акмолинской области имеют основной целью обнаружение новых объектов кристаллического графита.

Согласно пп. 2.3 п. 2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI, данная деятельность «разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых» подлежит скринингу.

Площадь планируемых работ по разведке Кенесар (по названию близлежащего населенного пункта Кенесары) имеет размер 310 км², административно расположена на стыке Зерендинского и Бурабайского районов Акмолинской области. Расстояние до ближайшей жилой зоны от крайних угловых точек участка работ составляет 1,3 км (с.Кенесары).

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим Планом разведки на первые 3 года действия Лицензии предусматривается проведение комплекса геологоразведочных работ, в том числе: геолого-съемочных, топографических, литогеохимических, геофизических работ, буровых (бурение скважин КГК и РС, колонковое бурение), опробовательских, лабораторных, и других видов работ и исследований. Площадь исследуемой территории участка Кенесар имеет размер 310 кв.км.



ТОО «Уштоган» получило право недропользования на разведку твердых полезных ископаемых сроком на 6 лет по Лицензии №1968-EL от 28 февраля 2023 года, выданную Министерством индустрии и инфраструктурного развития РК. Поисково-разведочные работы будут проводиться без нарушения земной поверхности и без извлечения горной массы. Почвы после проведения небольших объемов буровых работ будут немедленно восстановлены до прежнего состояния, зумпфы пяти скважин колонкового бурения рекультивированы. Это вызвано, в том числе, тем обстоятельством, что в районе работ широко развито земледелие и животноводство на сельскохозяйственных угодьях. Геолого-съёмочные работы и поисковые маршруты будут проводиться в течение первых 2 лет работ для создания геологической основы масштаба 1:10000 или 1:25000. В ходе их проведения будут намечены наиболее интересные участки для планирования и размещения видов и объемов работ. Поисковые маршруты будут проводиться на участках проявлений и их периферии. Топографические работы будут состоять из построения топографической основы м-бов 1:10000- 1:50000; разбивки топосети на участках геофизических работ; выноса устьев скважин и инструментальная привязка разведочных выработок. Геофизические работы: в первые два года для целей прогноза рудолокализирующих структур и рудоносных залежей на выбранных участках планируется постановка геофизических работ, а именно электроразведки методом ВП/сопротивлений. Буровые работы: являются основным методом геологической разведки в условиях широкого развития чехла рыхлых отложений. Они будут проводиться в каждый из 3-х лет разведки различными способами: 1)-Поисково-картировочное бурение – для уточнения геологического строения протерозой-палеозойского фундамента под чехлом рыхлых отложений, будет направлено на поиски и детализацию ранее выявленных и обнаружения новых графитоносных толщ, а также первичных ореолов рассеяния металлов: золота, меди и др., Будет проводиться в 1-й год работ в объеме 8000 пог.м, 229 скважин средней глубиной 35м. 2)-Бурение скважин РС (пневмоударное бурение с обратной циркуляцией воздуха, reverse circulation) предусмотрено в течение второго года разведки в объеме 2600 пог.м, 26 скважин средней глубиной 100м. 3)- Бурение колонковых разведочных скважин. Заложение разведочных скважин для изучения выявленных проявлений будет планироваться на основании полученных данных геофизических работ, опережающего бурения КГК и РС. Запланировано в 3-й год работ, 5 скважин по 250 м, 1250 пог.м.

Продолжительность работ – С 20 июня по 20 октября 2023 г., С 15 мая по 15 сентября 2024 г., С 15 мая по 15 сентября 2025 г. Сроки завершения работ – 15 сентября 2025 г. В 2026 году буровые работы выполняться не будут.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления:

Площадь планируемых работ по разведке Кенесар (по названию близлежащего населенного пункта Кенесары) имеет размер 310 км² (150 блоков), административно расположена на стыке Зерендинского и Бурабайского районов Акмолинской области. Контуры участка располагаются на 50-ти угловых точках. По международной разграфке геологических карт, район планируемых работ находится в северо-восточной части планшета N-42-XXVIII, охватывает части листов масштаба 1:50000: N-42-104-A, B, Г, а также N-42- 103-B и Г. Целевое назначение - поисково-



разведочные работы в период с 2023-2026 г. (в 2026 году буровые работы не выполняются).

Водоснабжение технической и питьевой водой – водовозом и флягами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. Для отведения сточных вод от нужд работников предусматривается использовать герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет» с вывозом в спецпредприятие. При бурении КГК скважин используется чистая питьевая вода, техническая, без бурового раствора и без реагентов привезенная водовозами. Остатки воды уходят в землю и трещины горных пород в стволе скважины. Территория края изобилует озёрами. Наиболее крупные и известные из них – Зеренда, Карагайчик, Айдабуль, Шымылдыкты, Караунгур, Малое и Большое Чебачье, Щучье, Боровое, Котырколь, Балыкты, Кумдыколь, которые расположена за пределами границ участка работ. Речная сеть развита слабо. Реки Аршалы, Жолболды, Кайракты протекают в южной части Бурабайского района. К западу от участка работ протекает маловодная с частыми плесами и перекатами река Шагала (быв. р. Чаглинка), и рядом с площадью наших работ - р. Кылшакты. Обе речки имеют сток только в период весеннего паводка, р. Кылшакты летом пересыхает или превращается в цепь мелких заслонённых плёсов. Расстояние до ближайшего водного объекта от границ участка работ (оз. Жамантуз) около 1000 метров. В границах рассматриваемого участка имеются близлежащие озера, на которых водоохранные зоны и полосы на сегодняшний день не установлены. Вид водопользования – общее. Качество воды – питьевая, свежая. Объем водопотребления: 2023 г. - 1096,36 м³ 2024 г. - 20,496 м³ 2025 - 338,747 м³. Для питьевых нужд работников в период геологоразведочных работ планируется использование привозной воды питьевого качества флягами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. 2. На технические нужды при бурении картировочных скважин КГК и колонковых разведочных скважин используется свежая вода для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения, привезенная водовозами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. 3. Для уменьшения выбросов пыли, образуемой, при взаимодействии колес техники с полотном дороги в процессе разведки применяется гидрообеспыливание. Пылеподавление также осуществляется при временном хранении небольшого вала ПРС снимаемого при бурении 5 колонковых скважин. Для пылеподавления будет использоваться вода, привезенная из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. Для бурения скважин КГК будет применяться свежая вода, техническая, без бурового раствора и без реагентов, для разведочных колонковых скважин - вода в виде бурового раствора; бурение РС проводится всухую без воды.

Вырубка зеленых насаждений или их перенос в процессе намечаемой деятельности не предусматривается. Геоморфологически территория расположена в центральной части Кокшетауской возвышенности с типичным мелкосопочным рельефом. Степь с одиночными и стоящими грядами и сопками – типичный пейзаж края. Лишь в районе озер Зеренда-Айдабуль-Кумдыколь имеются относительно высокие одиночные, реже собранные в группы, сопки. Район славится обширными лесными массивами. Преимущественно они раскинулись вокруг или вблизи озёр. Зерендинский район расположен в зоне с лесными массивами, входящими в состав ГНПП «Кокшетау» и трех лесхозов. На территории Бурабайского района расположена особо охраняемая природная территория Государственный национальный природный парк «Бурабай». Парк является главным туристическим достоянием района. На территории «Бурабая» более десятка озёр, лесные и горные массивы, богатая фауна и флора.



Животный мир разнообразен. В лесах водятся олень, лось, кабан, косуля, белка, горностай, ласка, лесная куница. Из хищников встречаются волк и рысь. В степи и лесостепи водятся лисицы, корсаки, хорьки и зайцы, в лесах обычен барсук. Из пернатых обитают: гоголь, кряква, утка и др.

В период разведки будут выполняться следующие виды работ: земляные; буровые; заправка техники и ДЭС; работа строительной техники; работа и движение автотранспорта; работа ДЭС, транспортные работы. Перечень основных выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу на период разведки: Азота (IV) диоксид – 0,2 М.р., 0,04 Ср.с. ПДК,мг/м³; Азота (II) оксид - 0,4 М.р., 0,06 Ср.с. ПДК,мг/м³; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,15 М.р., 0,05 Ср.с. ПДК,мг/м³; Сероводород - 0,008 М.р., - Ср.с.ПДК,мг/м³; Сера диоксид - 0,5 М.р., 0,05 Ср.с. ПДК,мг/м³; Углерод оксид – 5,0 М.р., 3,0 Ср.с. ПДК,мг/м³; Бенз(а)пирен - М.р., 0,1x10⁻⁵ Ср.с. ПДК,мг/м³; Формальдегид - 0,05 М.р., 0,01 Ср.с. ПДК,мг/м³; Бензин – 5 М.р., 1,5 Ср.с. ПДК,мг/м³; Керосин – 1,2 ОБУВ; Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – 1,0 М.р., - Ср.с. ПДК, мг/м³; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния – 0,3 М.р., 0,1 Ср.с. ПДК,мг/м³. Временные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу функционирует только в период разведки, впоследствии – исключается. Объем выбросов (с учетом ДВС техники) составит: 2023 г. - 5,088634 тонн; 2024 г. - 2,962501 тонн; 2025 г. - 3,940983 тонн. Объем выбросов (без учета ДВС техники) составит: 2023 г. - 0,573825 тонн; 2024 г. - 0,617672 тонн; 2025 г. - 1,251614 тонн.

Сбор сточных вод предусматривается в герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет». Туалет-кабина будет располагаться рядом с временным сборным вагончиком. Небольшие габариты и незначительный вес позволяют конструкцию легко транспортировать или перемещать с места на место. Основные конструкционные элементы туалет-кабины представлены из особо ударопрочного пластика, стойкого не только к механическому и химическому воздействию, но и к возгоранию. Этот материал не поддается коррозии. Биотуалет-кабина оснащена сменным контейнером, использование которого будет осуществляться при заполнении и вывозе для утилизации основного. Вывоз стоков будет осуществляться по мере накопления ассенизационной машиной на очистные сооружения. Чистая без реагентов вода, используемая в технологии при бурении скважин - рециркулируется. В этом случае вода используется повторно, остатки чистой воды уходят в стволы скважин. Вода, используемая в технологии при бурении скважин и на гидрообеспыливание, расходуется безвозвратно. Сбросы загрязняющих веществ на рельеф местности или в открытые водоемы в процессе намечаемой деятельности не предусмотрены.

В период геологоразведочных работ образуются твердые бытовые отходы (коммунальные) и промасленная ветошь. ТБО образуются от нужд работников и состоят из мелких полиэтиленовых упаковочных материалов, текстиля, мелкогабаритных изделий из дерева и т.д. Промасленная ветошь образуется в процессе обтирания рук рабочих, выполняющих заправку технологического оборудования. Сбор отходов предусмотрен в герметичный металлический контейнер и ящик, установленные на площадке хранения техники. Техническое обслуживание автотранспортной и другой спецтехники предусматривается на специально оборудованных станциях по договору. В связи с этим, такие отходы как отработанные масляные, топливные, воздушные фильтры, отработанные смазочные материалы, изношенные элементы узлов и агрегатов, отработанные шины, отходов резинотехнических изделий и т.д. на площадке проведения геологоразведочных работ не образуются. Буровой шлам как отход не образуется, так как будет выполняться



возвращение шлама в скважины КГК и РС в процессе работ. При колонковом бурении срезанный ПРС и извлекаемый грунт также засыпаются обратно в процессе рекультивации. Объем образования отходов на период разведки на участке Кенесар: 2023 г. - 0,41218 тонн. 2024 г. - 0,29572 тонн; 2025 г. - 0,22339 тонн.

Согласно Приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»- данный вид намечаемой деятельности относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.29, п.30 Главы 3 Инструкции:

1. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
2. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса);
3. приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;
4. оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми);
5. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);
6. в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);
7. в черте населенного пункта или его пригородной зоны;

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя

А. Таскынбаев



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



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

020000, Көкшетау қ., Пушкина көшесі, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

020000, г. Кокшетау, ул.Пушкина, 23
тел.: +7 /7162/ 76-10-20
e-mail: akmola-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «УШТОГАН»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ36RYS00385686 от 11.05.2023
года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно заявления:

Площадь планируемых работ по разведке Кенесар (по названию близлежащего населенного пункта Кенесары) имеет размер 310 км² (150 блоков), административно расположена на стыке Зерендинского и Бурабайского районов Акмолинской области. Контуры участка располагаются на 50-ти угловых точках. По международной разграфке геологических карт, район планируемых работ находится в северо-восточной части планшета N-42-XXVIII, охватывает части листов масштаба 1:50000: N-42-104-A, B, G, а также N-42- 103-B и G. Целевое назначение - поисково-разведочные работы в период с 2023-2026 г. (в 2026 году буровые работы не выполняются).

Водоснабжение технической и питьевой водой – водовозом и флягами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. Для отведения сточных вод от нужд работников предусматривается использовать герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет» с вывозом в спецпредприятие. При бурении КГК скважин используется чистая питьевая вода, техническая, без бурового раствора и без реагентов привезенная водовозами. Остатки воды уходят в землю и трещины горных пород в стволе скважины. Территория края изобилует озёрами. Наиболее крупные и известные из них – Зеренда, Карагайчик, Айдабуль, Шымылдыкты, Караунгур, Малое и Большое Чебачье, Щучье, Боровое, Котырколь, Балыкты, Кумдыколь, которые



расположена за пределами границ участка работ. Речная сеть развита слабо. Реки Аршалы, Жолболды, Кайракты протекают в южной части Бурабайского района. К западу от участка работ протекает маловодная с частыми плесами и перекатами река Шагала (быв. р. Чаглинка), и рядом с площадью наших работ - р. Кылшақты. Обе речки имеют сток только в период весеннего паводка, р. Кылшақты летом пересыхает или превращается в цепь мелких заслонённых плёсов. Расстояние до ближайшего водного объекта от границ участка работ (оз. Жамантуз) около 1000 метров. В границах рассматриваемого участка имеются близлежащие озера, на которых водоохранные зоны и полосы на сегодняшний день не установлены. Вид водопользования – общее. Качество воды – питьевая, свежая. Объем водопотребления: 2023 г. - 1096,36 м³ 2024 г. - 20,496 м³ 2025 - 338,747 м³. Для питьевых нужд работников в период геологоразведочных работ планируется использование привозной воды питьевого качества флягами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. 2. На технические нужды при бурении картировочных скважин КГК и колонковых разведочных скважин используется свежая вода для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения, привезенная водовозами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. 3. Для уменьшения выбросов пыли, образуемой, при взаимодействии колес техники с полотном дороги в процессе разведки применяется гидрообеспыливание. Пылеподавление также осуществляется при временном хранении небольшого вала ПРС снимаемого при бурении 5 колонковых скважин. Для пылеподавления будет использоваться вода, привезенная из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. Для бурения скважин КГК будет применяться свежая вода, техническая, без бурового раствора и без реагентов, для разведочных колонковых скважин - вода в виде бурового раствора; бурение РС проводится всухую без воды.

Вырубка зеленых насаждений или их перенос в процессе намечаемой деятельности не предусматривается. Геоморфологически территория расположена в центральной части Кокшетауской возвышенности с типичным мелкосопочным рельефом. Степь с одиночными и стоящими грядами и сопками – типичный пейзаж края. Лишь в районе озер Зеренда-Айдабул-Кумдыколь имеются относительно высокие одиночные, реже собранные в группы, сопки. Район славится обширными лесными массивами. Преимущественно они раскинулись вокруг или вблизи озёр. Зерендинский район расположен в зоне с лесными массивами, входящими в состав ГНПП «Кокшетау» и трех лесхозов. На территории Бурабайского района расположена особо охраняемая природная территория Государственный национальный природный парк «Бурабай». Парк является главным туристическим достоянием района. На территории «Бурабая» более десятка озёр, лесные и горные массивы, богатая фауна и флора.

Животный мир разнообразен. В лесах водятся олень, лось, кабан, косуля, белка, горностай, ласка, лесная куница. Из хищников встречаются волк и рысь. В степи и лесостепи водятся лисицы, корсаки, хорьки и зайцы, в лесах обычен барсук. Из пернатых обитают: гоголь, криквя, утка и др.

В период разведки будут выполняться следующие виды работ: земляные; буровые; заправка техники и ДЭС; работа строительной техники; работа и движение автотранспорта; работа ДЭС, транспортные работы. Перечень основных выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу на период разведки: Азота (IV) диоксид – 0,2 М.р., 0,04 Ср.с. ПДК, мг/м³; Азота (II) оксид - 0,4 М.р., 0,06 Ср.с. ПДК, мг/м³; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,15 М.р., 0,05 Ср.с. ПДК, мг/м³; Сероводород - 0,008 М.р., - Ср.с. ПДК, мг/м³; Сера диоксид - 0,5 М.р., 0,05 Ср.с.



ПДК,мг/м³; Углерод оксид – 5,0 М.р., 3,0 Ср.с. ПДК,мг/м³; Бенз(а)пирен - М.р., 0,1х10⁻⁵ Ср.с. ПДК,мг/м³; Формальдегид - 0,05 М.р., 0,01 Ср.с. ПДК,мг/м³; Бензин – 5 М.р., 1,5 Ср.с. ПДК,мг/м³; Керосин – 1,2 ОБУВ; Углеводороды предельные С₁₂-С₁₉ – 1,0 М.р., - Ср.с. ПДК, мг/м³; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния – 0,3 М.р., 0,1 Ср.с. ПДК,мг/м³. Временные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу функционирует только в период разведки, впоследствии – исключается. Объем выбросов (с учетом ДВС техники) составит: 2023 г. - 5,088634 тонн; 2024 г. - 2,962501 тонн; 2025 г. - 3,940983 тонн. Объем выбросов (без учета ДВС техники) составит: 2023 г. - 0,573825 тонн; 2024 г. - 0,617672 тонн; 2025 г. - 1,251614 тонн.

Сбор сточных вод предусматривается в герметичный контейнер кабины типа «Биотуалет». Туалет-кабина будет располагаться рядом с временным сборным вагончиком. Небольшие габариты и незначительный вес позволяют конструкцию легко транспортировать или перемещать с места на место. Основные конструкционные элементы туалет-кабины представлены из особо ударопрочного пластика, стойкого не только к механическому и химическому воздействию, но и к возгоранию. Этот материал не поддается коррозии. Биотуалет-кабина оснащена сменным контейнером, использование которого будет осуществляться при заполнении и вывозе для утилизации основного. Вывоз стоков будет осуществляться по мере накопления ассенизационной машиной на очистные сооружения. Чистая без реагентов вода, используемая в технологии при бурении скважин - рециркулируется. В этом случае вода используется повторно, остатки чистой воды уходят в стволы скважин. Вода, используемая в технологии при бурении скважин и на гидрообеспыливание, расходуется безвозвратно. Сбросы загрязняющих веществ на рельеф местности или в открытые водоемы в процессе намечаемой деятельности не предусмотрены.

В период геологоразведочных работ образуются твердые бытовые отходы (коммунальные) и промасленная ветошь. ТБО образуются от нужд работников и состоят из мелких полиэтиленовых упаковочных материалов, текстиля, мелкогабаритных изделий из дерева и т.д. Промасленная ветошь образуется в процессе обтирания рук рабочих, выполняющих заправку технологического оборудования. Сбор отходов предусмотрен в герметичный металлический контейнер и ящик, установленные на площадке хранения техники. Техническое обслуживание автотранспортной и другой спецтехники предусматривается на специально оборудованных станциях по договору. В связи с этим, такие отходы как отработанные масляные, топливные, воздушные фильтры, отработанные смазочные материалы, изношенные элементы узлов и агрегатов, отработанные шины, отходов резинотехнических изделий и т.д. на площадке проведения геологоразведочных работ не образуются. Буровой шлам как отход не образуется, так как будет выполняться возвращение шлама в скважины КГК и РС в процессе работ. При колонковом бурении срезанный ПРС и извлекаемый грунт также засыпаются обратно в процессе рекультивации. Объем образования отходов на период разведки на участке Кенесар: 2023 г. - 0,41218 тонн. 2024 г. - 0,29572 тонн; 2025 г. - 0,22339 тонн.

Выводы

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Представить информацию о наличии либо отсутствии подземных вод питьевого назначения на участках проведения разведочных работ согласно



требований ст.224 Экологического Кодекса РК (далее - Кодекс), а также ст.225 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

2. Согласно Заявления о намечаемой деятельности: «К западу от участка работ протекает маловодная с частыми плесами и перекатами река Шагала (быв. р.Чаглинка), и рядом с площадью наших работ - р. Кылшакты. Расстояние до ближайшего водного объекта от границ участка работ (оз.Жамантуз) около 1000 метров». В этой связи, необходимо представить согласование с уполномоченным органом в области охраны и рационального использования водных ресурсов согласно ст.223 Кодекса, и ст.116 Водного Кодекса РК.

3. Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям [Закона](#) Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

4. Согласно Заявления: «.....на технические нужды при бурении картировочных скважин КГК и колонковых разведочных скважин используется свежая вода для промывки керна и охлаждения долот в процессе бурения, привезенная водовозами из близлежащих поселков Кенесары, Игилик, Жамантуз, Уялы. Для уменьшения выбросов пыли, образуемой, при взаимодействии колес техники с полотном дороги в процессе разведки применяется гидрообеспыливание. Пылеподавление также осуществляется при временном хранении небольшого вала ПРС снимаемого при бурении 5 колонковых скважин.....». С целью рационального использования водных ресурсов необходимо уточнить источник водоснабжения согласно статьи 219 Экологического Кодекса.

5. Под п. 4 Заявления указано: Данный участок на территорию особо охраняемых природных территории и государственного лесного фонда не входит. При этом, согласно представленного ответа РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»: «в соответствии с ответом КГУ «Мало-Тюктинского УЛХ» указанные географические координаты в Заявлении, проходят по государственному лесному фонду Канайского лесничества квартала 153;155;163». Обосновать. Представить достоверную информацию. Необходимо учесть экологические требования при использовании земель лесного фонда согласно ст. 234, а также Главы 17 «Охрана лесов» Кодекса.

6. Согласно представленного ответа РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»: «В связи с тем, что участок ТОО «УШТОГАН» располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой обитают дикие животные, необходимо учитывать требования статей 12 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира».». В этой связи необходимо учесть требования ст. 256, 257, 258 Кодекса.

7. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.



8. При дальнейшей разработки проектных материалов указать классификацию отходов в соответствии с Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

9. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Кодексу с указанием количества насаждений (в шт.) и площади озеленения (в га);

10. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статьи 320 Кодекса.

11. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодексу.

12. Предусмотреть природоохранные мероприятия в соответствии с Приложением 4 Кодекса в части охраны атмосферного воздуха, охраны земель, обращения с отходами, охраны водных ресурсов и прибрежной зоны, охраны растительного и животного мира.

13. После окончания проведения разведочных работ предусмотреть мероприятия по рекультивации нарушенных земель согласно Приложения 4 Кодекса.

14. Согласно Заявления: Расстояние до ближайшей жилой зоны от крайних угловых точек участка работ составляет 1,3 км (с.Кенесары). При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно Заявления: «..при бурении КГК скважин используется чистая питьевая вода, техническая, без бурового раствора и без реагентов привезенная водовозами. Остатки воды уходят в землю и трещины горных пород в стволе скважины». Обосновать данное проектное решение. Необходимо учесть требования ст. 213, 216, 219 Кодекса.

Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов и общественности:

1. РГУ «Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Акмолинской области»:

«Заявление рассмотрено в соответствии с Санитарными правилами от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (далее – СП № 2).

Согласно СП – 2 размер санитарно – защитной зоны для разведки графита и сопутствующих компонентов не предусмотрен.

В соответствии пункта 7 СП – 2 для объектов, не включенных в приложение 1 к СП - 2, минимальный размер СЗЗ устанавливается в каждом конкретном случае (в том числе при выборе земельного участка), с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (далее – фоновая концентрация)), уровней физического воздействия, а также изучения аналогов отрицательных и положительных эффектов воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Кроме этого, необходимо предусмотреть сведения:

- границы СЗЗ на схеме с текстовым описанием трассировки границы СЗЗ по 8 (восьми) румбам с указанием расстояний и расчетных точек от источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и (или) источника физического воздействия или от границ территории объекта;

- краткая характеристика природно-экологических особенностей территорий;



- мероприятия и средства по планировочной организации, благоустройству и озеленению свободной территории СЗЗ;
- план-график мероприятий по сокращению негативного воздействия на окружающую среду;
- организация производственного контроля на границе СЗЗ и на территории прилегающей жилой зоны для объектов.
- схема по установлению границы СЗЗ;
- схема планировочной организации СЗЗ;
- план благоустройства и озеленения СЗЗ;
- схема размещения постов производственного контроля.

Расстояние до ближайшего водного объекта от границ участка работ (оз.Жамантуз) около 1000 метров. В границах рассматриваемого участка имеются близлежащие озера, на которых водоохранные зоны и полосы на сегодняшний день не установлены.

В соответствии Санитарных правил от 20 февраля 2023 года № 26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» в пределах водоохранных зон и полос не проводятся размещение, проектирование, строительство, реконструкция и ввод в эксплуатацию предприятий и других сооружений, приведенных в статье 125 Водного кодекса Республики Казахстан.

Физические и юридические лица, в пользовании которых находятся земельные участки, расположенные в пределах водоохранных зон, обеспечивают содержание водоохранных зон в надлежащем состоянии и соблюдение режима хозяйственного использования их территории, за исключением территорий земель запаса и территории водоохранных полос».

2. РГУ «Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира»:

«Согласно представленного ответа КГУ «Мало-Тюктинского УЛХ» указанные географические координаты в Заявлении, проходят по государственному лесному фонду Канайского лесничества квартала 153;155;163.

В связи с тем, что участок ТОО «УШТОГАН» располагается на территории охотничьих угодий охотничьих хозяйств «Пухальское», «Щучинское», «Кокшетауское», на которой обитают дикие животные, необходимо учитывать требования статей 12 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира».

3. РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»

« - согласно представленным географическим координатам угловая точка (координаты; 53°03'0,0" 69°45'0,0") находится на водном объекте оз. Жамантуз Бурабайского района.

В соответствии ст.125 Водного Кодекса РК, в пределах водоохранных полос запрещаются: хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по



использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения; предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство; эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос; проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса; устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота; применение всех видов пестицидов и удобрений.

- согласно ст. 120 Водного Кодекса РК рекомендуется обратиться в уполномоченный орган по изучению недр для подтверждения о наличии или отсутствии подземных вод питьевого качества».

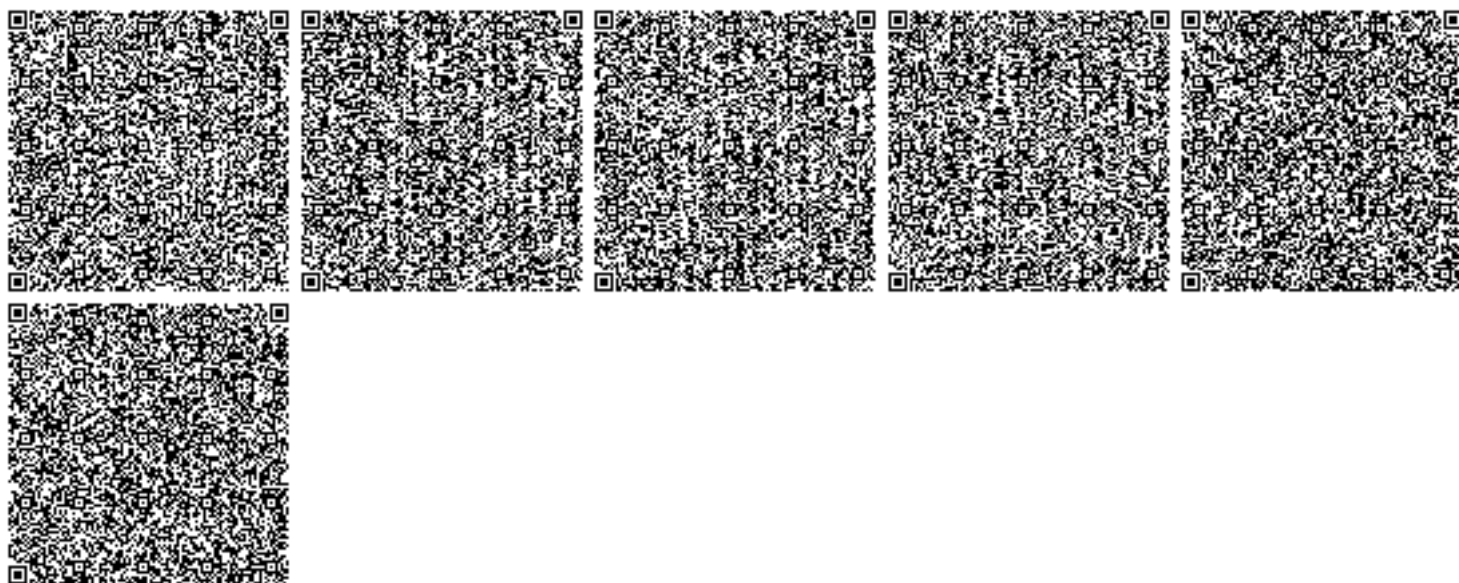
И.о. руководителя

А. Таскынбаев

Исп. С.Пермякова
76-10-19

И.о. руководителя

Таскынбаев Арыстанбек Ерболович



ДОГОВОР

об установлении частного сервитута для недропользования
на земельных участках, расположенных в Зерендинском районе,
Чаглинский с/округ, Акмолинской области
Кадастровые номера: 01-160-016-068; 01-160-016-069; 01-160-016-070; 01-
160-016-080; 01-160-016-027; 01-160-016-071

31.05.2023 г.

Настоящий договор составлен в лице **Камтаева Айната Сагынтаевича**, директора ТОО «АсНо Кокше», действующего на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования сроком на 10 лет, шести земельных участков для ведения товарного сельскохозяйственного производства, именуемый в дальнейшем «Собственник», с одной стороны,

и в лице **Нусс Ирмы Вячеславовны**, директора ТОО «Уштоган», действующей на основании Устава, именуемой в дальнейшем «Пользователь», с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор, в дальнейшем «Договор», о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Собственник в соответствии с условиями настоящего договора предоставляет Пользователю для проведения геологической разведки право ограниченного пользования (сервитут) на 6 (шесть) земельных участках (кадастр. номера 01-160-016-068; 01-160-016-069; 01-160-016-070; 01-160-016-080; 01-160-016-027; 01-160-016-071), общей площадью 2655 га, принадлежащих Собственнику на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования, расположенных по адресу: Зерендинский район, Чаглинский с/округ, Акмолинская область.

1.2. Сервитут по условиям настоящего договора устанавливается в интересах Пользователя, являющегося недропользователем на праве Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1968-EL от 28 февраля 2023 года в пределах площади 150 блоков в Акмолинской области РК (Приложение 1).

1.3. Границы сервитута определены на схеме, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение 2), и составляют площадь 2000 га (в границах лицензионного участка ТОО «Уштоган»).

1.4. Сервитут устанавливается на срок 3 года с даты подписания договора.

1.5. Проведение геологической разведки начнется после всех агротехнических работ.

1.6. Оплата расходов, связанных с государственной регистрацией права ограниченного целевого пользования земельными участками (их частью),

осуществляется Пользователем. Стоимость произведенных Пользователем любых неотделимых улучшений Земельного участка (его части) не подлежит возмещению Собственником.

1.7. Настоящий договор не создает для Собственника каких-либо ограничений осуществления правомочий владения и пользования в отношении земельных участков (их части), обременённых сервитутом.

1.8. Деятельность Пользователя, связанного с Сервитутом, осуществляется в соответствии с Законодательством Республики Казахстан и отвечает требованиям: Кодекса РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании» с изменениями и дополнениями на 2023 год; - Экологическому Кодексу РК от 02 января 2021 года №400-VI-ЗРК; Закона Республики Казахстан "О гражданской защите" от 11.04.2014 г.

2. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕННОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

2.1. Ограниченное пользование (сервитут) земельными участками Собственника осуществляется Пользователем строго в пределах границ, определенных согласно п.1.3. договора.

2.2. Осуществление сервитута Пользователем должно быть наименее обременительным для земельного участка Собственника, в отношении которого он установлен.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Собственник обязан:

3.1.1. Оказывать необходимое содействие для установления сервитута на принадлежащем ему земельных участках.

3.1.2. Производить требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном Законодательством порядке, в том числе предоставлять необходимые правоустанавливающие и иные документы.

3.1.3. Предоставлять Пользователю возможность осуществлять сервитут в порядке, установленном настоящим Договором.

3.2. Собственник вправе:

3.2.1. Осуществлять контроль за использованием Земельных участков (их части) со стороны Пользователя; при обнаружении допущенных Пользователем нарушений нормативных актов, несоблюдения установленного целевого назначения Земельных участков или превышения им правомочий, предусмотренных настоящим Договором, Собственник вправе, кроме прочего, приостановить соответствующую деятельность Пользователя на Земельных участках до момента устранения вышеуказанных обстоятельств.

3.2.2. Требовать прекращения сервитута ввиду отпадения оснований, по которым он установлен.

3.3. Пользователь обязан:

- 3.3.1. Письменно уведомлять Собственника о начале проведения работ геологической разведки и последующих действиях в рамках Договора.
- 3.3.2. Осуществлять сервитут в порядке, установленном разделом 2 настоящего Договора.
- 3.3.3. Производить все требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном законодательством порядке.
- 3.3.4. При осуществлении сервитута стремиться выполнять условие п.2.2. настоящего Договора.
- 3.3.5. Начать проведение операций по геологической разведке после всех уборочных агротехнических работ.
- 3.3.6. При наступлении события, указанного п. 1.4. Договора, прекратить осуществление сервитута и произвести все необходимые действия для регистрации в уполномоченном органе его прекращения.
- 3.3.7. В случае нарушения поверхности слоя земельных участков понести убытки, причиненные в ходе проведения геологической разведки на данных земельных участках.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ЗА НАРУШЕНИЯ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

- 4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Республики Казахстан и Договором.
- 4.2. Пользователь несет ответственность соблюдать экологические нормы и иные отраслевые правила, и нормы, установленные для недропользования. В случае если в результате нарушений данных требований уполномоченными органами, жалоб и претензий, будут наложены штрафные санкции, оплату таких санкций производит Пользователь за свой счет, в случае прямой вины Пользователя.

5. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

- 5.1. Сервитут подлежит государственной регистрации в уполномоченном органе в соответствии с правилами о Регистрации сервитутов на участки недр, представленных для проведения разведки, добычи подземных вод, лечебных грязей и твердых полезных ископаемых. Сервитут вступает в силу после его регистрации в государственном органе.
- 5.2. Сервитут сохраняется в случае перехода прав на земельный участок, который обременен сервитутом, к другому лицу.
- 5.3. Сервитут не может быть самостоятельным предметом купли-продажи, залога и не может передаваться каким-либо способом лицам, не являющимся собственниками земельных участков, для обеспечения, использования которого сервитут установлен.

5.4. Собственник может в любое время расторгнуть Договор в силу нецелесообразности его дальнейшего выполнения, направив Пользователю соответствующее письменное уведомление.

5.5. Все Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

5.6. После подписания Договора все предыдущие переговоры в устной и письменной форме по Договору утрачивают силу.

5.7. Все изменения и дополнения к Договору будут иметь силу, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными на это представителями Сторон и заверены печатями Сторон.

5.8. Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия на то другой Стороны, передавать свои обязанности по Договору третьим лицам.

5.9. В случае изменения юридического адреса и других реквизитов какой-либо Стороны, она обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента таких изменений, письменно уведомить об этом другую Сторону.

5.10. Пользователь гарантирует в целях проведения геологической разведки согласовывать с уполномоченным органом по земельным отношениям (структурное подразделение местных исполнительных органов области, города республиканского значения, столицы, района, города областного значения, осуществляющее функции в области земельных отношений).

5.11. Настоящий Договор вступает в силу со дня подписания и действует до 01.06.2026 года.

5.12. Договор составлен в 3 экземплярах, каждый на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны и для регистрирующего органа.

6. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Собственник: ТОО «АсНо Кокше» Камтаев Айнат Сагынтаевич Адрес: Акмолинская область, Зерендинский район, Аккольский с/округ, с. Ивановка, ул. Мектеп, строение 5 БИН 040540002625 РНН 032300211770	Пользователь: ТОО «Уштоган» г. Алматы ул. Панфилова, 158, оф. 1. Тел.: +7 (727) 272 31 63 БИН 140 840 011 001 ИИК KZ218562203105026541 БИК KСJB KZ KX АО «БанкЦентрКредит» КБе 17
Собственник: Директор ТОО «АсНо Кокше»  Камтаев А.С.	Пользователь: Директор ТОО «Уштоган»  Нусс И.В.

Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№1968-EL от «28» февраля 2023 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Уштоган» расположенной по адресу Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Панфилова, дом 158, кв. 1 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

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

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии: 6 (шесть) лет со дня ее выдачи.

2) границы территории участка недр: 150 (сто пятьдесят) блоков:

N-42-103-(10в-5г-14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10е-5б-3,4,5,10), N-42-104-(10а-5в-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10а-5г-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10г-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10г-5б-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), N-42-104-(10г-5г-2,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10д-5а-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5б-11,16,17,21,22,23,24), N-42-104-(10д-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5г-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) условия недропользования предусмотренные статьей 191 Кодекса.

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере **345 000 (триста сорок пять тысяч) тенге до «14» марта 2023 года;**

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 **19 100 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **28 700 МРП;**

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

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.

5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**

**Вице-министр
индустрии и
инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
И. Шархан**



Место выдачи: город Астана, Республика Казахстан.

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242983199</u> <u>01-160-016-068</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>16:36</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242983842</u> <u>01-160-016-070</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>16:50</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242983134</u> <u>01-160-016-069</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>16:44</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242983134</u> <u>01-160-016-069</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>16:44</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242985303</u> <u>01-160-016-027</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>17:04</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	



2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242984429</u> <u>01-160-016-080</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>16:56</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

2 «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш № <u>002242985371</u> <u>01-160-016-071</u> Кадастрлық №	Тіркеу ісі № Тіркелген күні <u>01.06.23</u> Тіркелген уақыты <u>17:08</u>
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы: <u>Чалмисский 40</u>	
Тіркеуші (маман) <u>Ахметжанов Д.А.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	
Бөлім басшысы <u>Шеринев Н.К.</u> Қолы <u>[Signature]</u>	

ДОГОВОР
об установлении частного сервитута для недропользования
на земельном участке кадастр. номер 01-160-051-015,
расположенного в Зерендинском районе, Аккольский с/о
Акмолинской области

30 июля 2023 г.

Настоящий договор составлен в лице **Джазина Фархада Амангельдыевича**, руководителя ТОО "Номад Агро-1", действующего на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования сроком на 42 года земельного участка площадью 972 га для ведения товарного сельскохозяйственного производства, кадастр. № 01-160-051-015, именуемый в дальнейшем «**Собственник**», с одной стороны,

и в лице **Нусс Ирмы Вячеславовны**, директора ТОО «Уштоган», действующей на основании Устава, именуемой в дальнейшем «**Пользователь**», с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий договор, в дальнейшем «**Договор**», о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Собственник в соответствии с условиями настоящего договора предоставляет Пользователю для проведения геологической разведки право ограниченного пользования (сервитут) на земельном участке (кадастр. № 01-160-051-015), принадлежащего Собственнику на основании права долгосрочной аренды, расположенном по адресу: Акмолинская область, Зерендинский район, Аккольский с/округ.

1.2. Сервитут по условиям настоящего договора устанавливается в интересах Пользователя, являющегося недропользователем на праве Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1968-EL от 28 февраля 2023 года в пределах площади 150 блоков в Акмолинской области РК (Приложение 1).

1.3. Границы сервитута определены на схеме, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение 2), и составляют площадь 972 га.

1.4. Сервитут устанавливается на срок 3 года с даты подписания договора.

1.5. Оплата расходов, связанных с государственной регистрацией права ограниченного целевого пользования земельным участком, осуществляется Пользователем.

1.6. Настоящий договор не создает для Собственника каких-либо ограничений осуществления правомочий владения и пользования в отношении земельного участка, обременённого сервитутом.

1.7. Деятельность Пользователя, связанного с Сервитутом, осуществляется в соответствии с Законодательством Республики Казахстан и отвечает

требованиям: Кодекса РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании» с изменениями и дополнениями на 2023 год; - Экологическому Кодексу РК от 02 января 2021 года №400-VI-ЗРК; Закона Республики Казахстан "О гражданской защите" от 11.04.2014 г.

2. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕННОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

2.1. Ограниченное пользование (сервитут) земельным участком Собственника осуществляется Пользователем строго в пределах границ, определенных согласно п.1.3. договора.

2.2. Осуществление сервитута Пользователем должно быть наименее обременительным для земельного участка Собственника, в отношении которого он установлен.

2.3. Осуществление сервитута Пользователем происходит в следующем порядке.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Собственник обязан:

3.1.1. Оказывать необходимое содействие для установления сервитута на принадлежащем ему земельном участке.

3.1.2. Производить требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном Законодательством порядке, в том числе предоставлять необходимые правоустанавливающие и иные документы.

3.1.3. Предоставлять Пользователю возможность осуществлять сервитут в порядке, установленном настоящим соглашением.

3.2. Собственник вправе требовать прекращения сервитута ввиду отпадения оснований, по которым он установлен.

3.3. Пользователь обязан:

3.3.1. Осуществлять сервитут в порядке, установленном разделом 2 настоящего соглашения.

3.3.2. Производить все требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном законодательством порядке.

3.3.3. При осуществлении сервитута стремиться выполнять условие п.2.2. настоящего соглашения.

3.3.4. При наступлении события, указанного п.1.4. Договора, прекратить осуществление сервитута и произвести все необходимые действия для регистрации в уполномоченном органе его прекращения.

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

4.1. Сервитут подлежит государственной регистрации в уполномоченном органе в соответствии с правилами о Регистрации сервитутов на участки недр, представленных для проведения разведки, добычи подземных вод, лечебных

грязей и твердых полезных ископаемых. Сервитут вступает в силу после его регистрации в государственном органе.

4.2. Сервитут сохраняется в случае перехода прав на земельный участок, который обременен сервитутом, к другому лицу.

4.3. Сервитут не может быть самостоятельным предметом купли-продажи, залога и не может передаваться каким-либо способом лицам, не являющимся собственниками земельного участка, для обеспечения, использования которого сервитут установлен.

4.4. Настоящий Договор вступает в силу после подписания сторонами. Договор составлен в трех экземплярах, по одному для каждой стороны и для регистрирующего органа.

5. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Собственник: ТОО «Номад Агро-1» Джазин Фархад Амангельдыевич, Юр. Адрес: Акмолинская область, г.Кокшетау, Улица Акана Серз, 140, Кв 14. БИН 971040003641 ИИК <u>КХ 486010321000030743</u> БИК <u>НСВРКZ KX</u> КБе <u>14</u>	Пользователь: ТОО «Уштоган» г. Алматы ул. Панфилова, 158, оф. 1. Тел.: +7 (727) 272 31 63 БИН 140 840 011 001 ИИК KZ218562203105026541 БИК KСJB KZ KX АО «БанкЦентрКредит» КБе 17
Собственник: Руководитель ТОО "Номад Агро-1»  Джазин Ф.А.	Пользователь: Директор ТОО «Уштоган»  Нусс И.В.

Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№1968-EL от «28» февраля 2023 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Уштоган» расположенной по адресу Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Панфилова, дом 158, кв. 1 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

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

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии: 6 (шесть) лет со дня ее выдачи.

2) границы территории участка недр: 150 (сто пятьдесят) блоков:

N-42-103-(10в-5г-14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10е-5б-3,4,5,10), N-42-104-(10а-5в-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10а-5г-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10г-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10г-5б-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), N-42-104-(10г-5г-2,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10д-5а-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5б-11,16,17,21,22,23,24), N-42-104-(10д-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5г-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) условия недропользования предусмотренные статьей 191 Кодекса.

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере **345 000 (триста сорок пять тысяч) тенге до «14» марта 2023 года;**

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 **19 100 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **28 700 МРП;**

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

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.

5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**

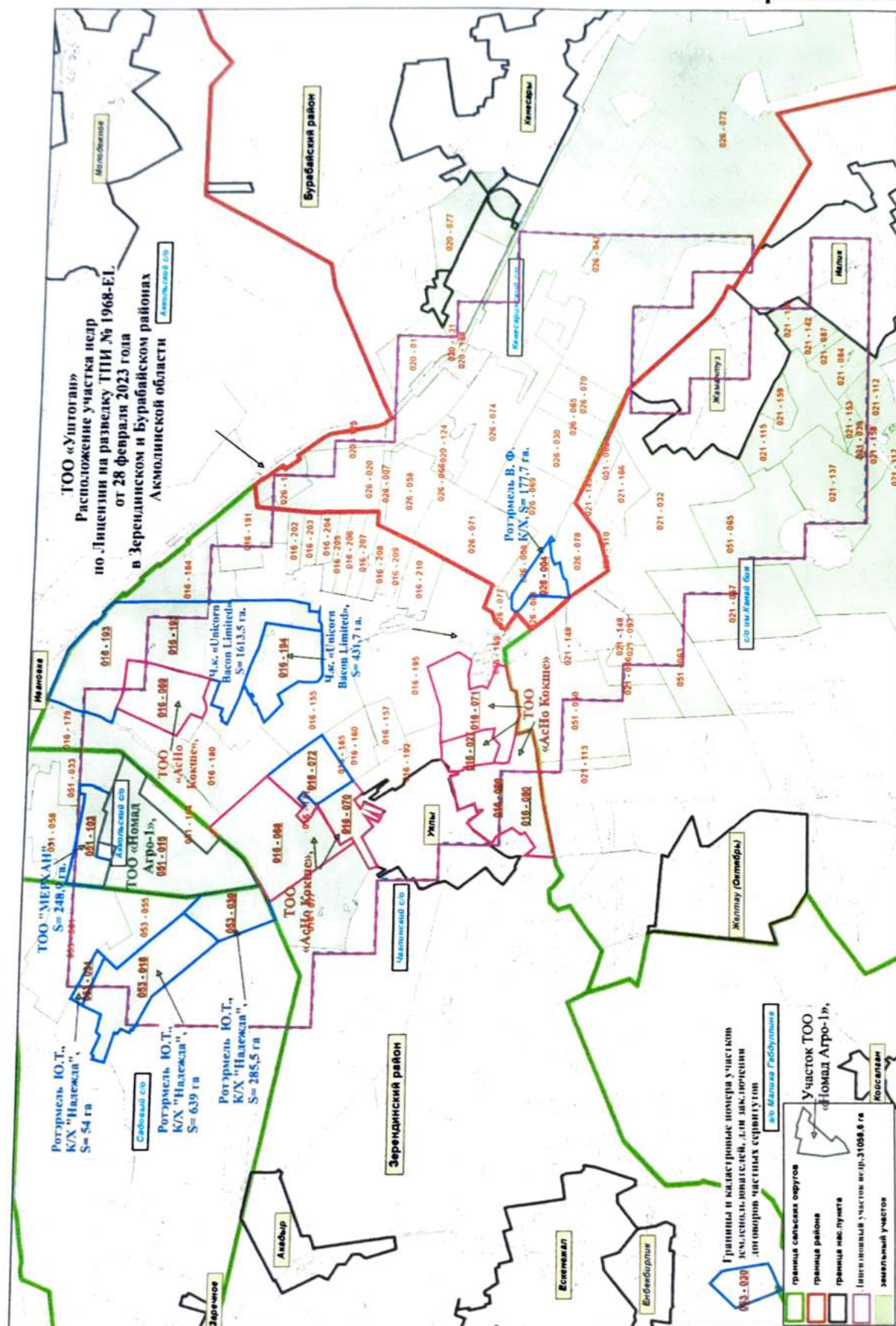
**Вице-министр
индустрии и
инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
И. Шархан**

Место печати



Позвись

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



1	«Ақыл» тәрға арналған үкімет» мемлекеттік кәсіпорнының коммерциялық емес акционерлік қосылған Алматы облысы Сойынша филиалының құрамына қосылған Тұрау және жер кадастры бөлімі	
Б.н.	002241830236	
Қ.	01-160-051-015	30.05.23
Ж.	11-06	
Жыл	Ақм. облысы, Зеренді қаласы	
Төлеуші (қыз.)	Шаринов М.К.	
Бөлім басшысы	Шаринов М.К.	



ДОГОВОР
об установлении частного сервитута для недропользования
на земельном участке кадастр. номер 01-171-026-004,
расположенного в Бурабайском районе, Кенесаринский с/о
Акмолинской области

25 мая 2023 г.

Настоящий договор составлен в лице **Ротэрмель Виктора Филипповича**, руководителя крестьянского хозяйства, действующего на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования сроком на 49 лет земельного участка сельскохозяйственного назначения, кадастр. № 01-171-026-004, именуемый в дальнейшем «**Собственник**», с одной стороны, и в лице **Нусс Ирмы Вячеславовны**, Директора ТОО «Уштоган», действующей на основании Устава, именуемой в дальнейшем «**Пользователь**», с другой стороны, именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий договор, в дальнейшем «**Договор**», о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Собственник в соответствии с условиями настоящего договора предоставляет Пользователю для проведения геологической разведки право ограниченного пользования (сервитут) на земельном участке (кадастр. № 01-171-026-004), принадлежащего Собственнику на основании права долгосрочной аренды, расположенном по адресу: Акмолинская область, Бурабайский район, Кенесаринский с/округ.

1.2. Сервитут по условиям настоящего договора устанавливается в интересах Пользователя, являющегося недропользователем на праве Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1968-EL от 28 февраля 2023 года в пределах площади 150 блоков в Акмолинской области РК (Приложение 1).

1.3. Границы сервитута определены на схеме, являющейся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение 2), и составляют площадь 177,7 га.

1.4. Сервитут устанавливается на срок 3 года с даты подписания договора.

1.5. Оплата расходов, связанных с государственной регистрацией права ограниченного целевого пользования земельным участком, осуществляется Пользователем.

1.6. Настоящий договор не создает для Собственника каких-либо ограничений осуществления правомочий владения и пользования в отношении земельного участка, обременённого сервитутом.

1.7. Деятельность Пользователя, связанного с Сервитутом, осуществляется в соответствии с Законодательством Республики Казахстан и отвечает

требованиям: Кодекса РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании» с изменениями и дополнениями на 2023 год; - Экологическому Кодексу РК от 02 января 2021 года №400-VI-ЗРК; Закона Республики Казахстан "О гражданской защите" от 11.04.2014 г.

2. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕННОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

2.1. Ограниченное пользование (сервитут) земельным участком Собственника осуществляется Пользователем строго в пределах границ, определенных согласно п.1.3. договора.

2.2. Осуществление сервитута Пользователем должно быть наименее обременительным для земельного участка Собственника, в отношении которого он установлен.

2.3. Осуществление сервитута Пользователем происходит в следующем порядке.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Собственник обязан:

3.1.1. Оказывать необходимое содействие для установления сервитута на принадлежащем ему земельном участке.

3.1.2. Производить требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном Законодательством порядке, в том числе предоставлять необходимые правоустанавливающие и иные документы.

3.1.3. Предоставлять Пользователю возможность осуществлять сервитут в порядке, установленном настоящим соглашением.

3.2. Собственник вправе требовать прекращения сервитута ввиду отпадения оснований, по которым он установлен.

3.3. Пользователь обязан:

3.3.1. Осуществлять сервитут в порядке, установленном разделом 2 настоящего соглашения.

3.3.2. Производить все требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном законодательством порядке.

3.3.3. При осуществлении сервитута стремиться выполнять условие п.2.2. настоящего соглашения.

3.3.4. При наступлении события, указанного п.1.4. Договора, прекратить осуществление сервитута и произвести все необходимые действия для регистрации в уполномоченном органе его прекращения.

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

4.1. Сервитут подлежит государственной регистрации в уполномоченном органе в соответствии с правилами о Регистрации сервитутов на участки недр, представленных для проведения разведки, добычи подземных вод, лечебных

грязей и твердых полезных ископаемых. Сервитут вступает в силу после его регистрации в государственном органе.

4.2. Сервитут сохраняется в случае перехода прав на земельный участок, который обременен сервитутом, к другому лицу.

4.3. Сервитут не может быть самостоятельным предметом купли-продажи, залога и не может передаваться каким-либо способом лицам, не являющимся собственниками земельного участка, для обеспечения, использования которого сервитут установлен.

4.4. Настоящий Договор вступает в силу после подписания сторонами. Договор составлен в трех экземплярах, по одному для каждой стороны и для регистрирующего органа.

5. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Собственник: Ротэрмель Виктор Филиппович, Адрес: Акмолинская обл., Бурабайский р-н, пос. Кенесары. ИИН 680313301505 Уд. Личности № 016938144.	Пользователь: ТОО «Уштоган» г. Алматы ул. Панфилова, 158, оф. 1. Тел.: +7 (727) 272 31 63 БИН 140 840 011 001 ИИК KZ218562203105026541 БИК KСJB KZ KX АО «БанкЦентрКредит» КБе 17
Собственник: Руководитель ИП к/х «Ротэрмель».  Ротэрмель В. Ф.	Пользователь: Директор ТОО «Уштоган»  Нусс Н.В.

Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№1968-EL от «28» февраля 2023 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Уштоган» расположенной по адресу Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Панфилова, дом 158, кв. 1 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

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

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии: 6 (шесть) лет со дня ее выдачи.

2) границы территории участка недр: 150 (сто пятьдесят) блоков:

N-42-103-(10в-5г-14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10е-5б-3,4,5,10), N-42-104-(10а-5в-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25),
N-42-104-(10а-5г-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10г-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10г-5б-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), N-42-104-(10г-5г-2,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10д-5а-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5б-11,16,17,21,22,23,24), N-42-104-(10д-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5г-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) условия недропользования предусмотренные статьей 191 Кодекса.

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере **345 000 (триста сорок пять тысяч) тенге** до «14» марта 2023 года;

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 **19 100 МРП**;

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **28 700 МРП**;

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

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.

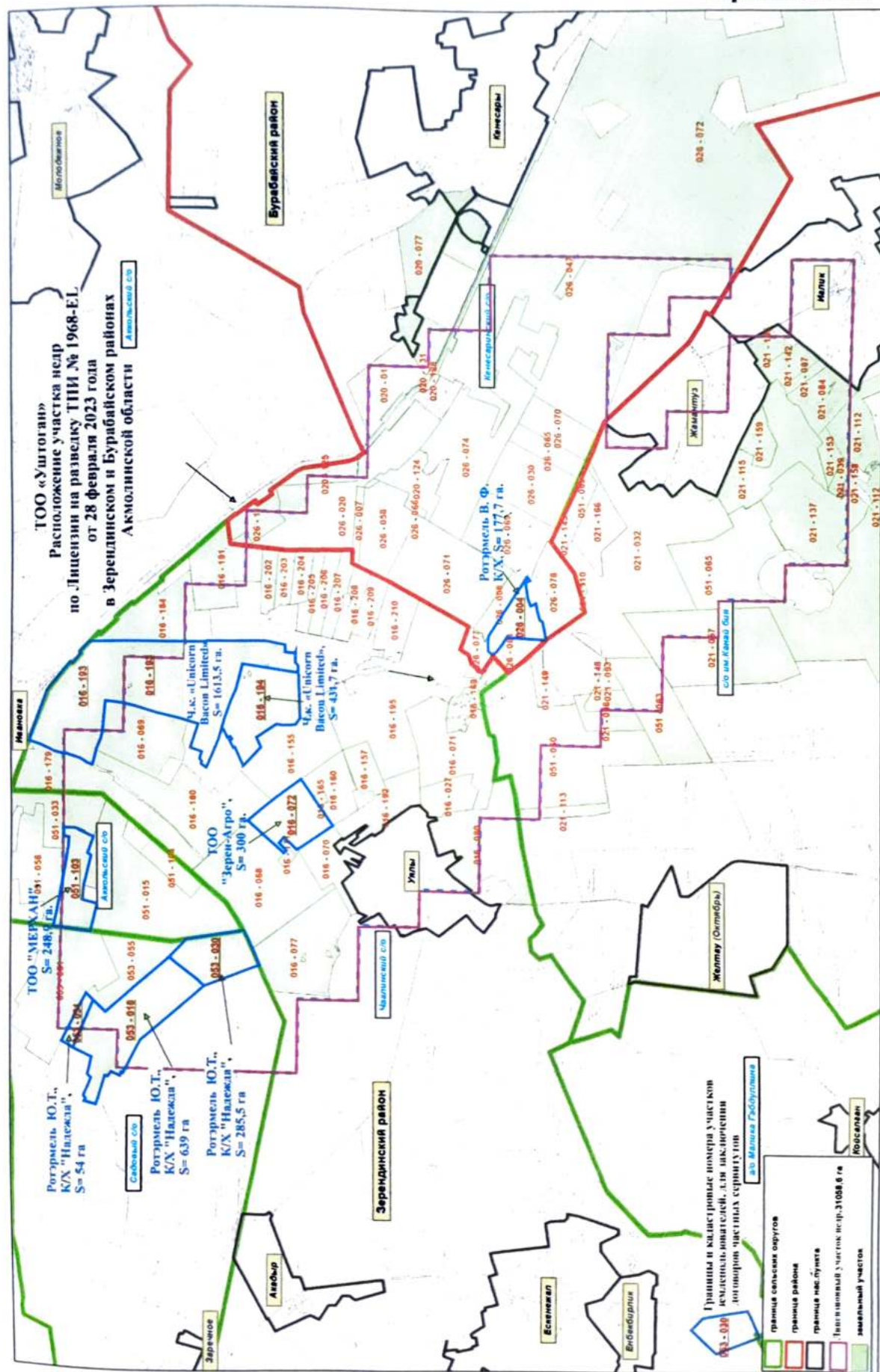
5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**

**Вице-министр
индустрии и
инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
И. Шархан**

Место печати



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



25.05.2023

Ақыл
б. шетов.

1	«Азаматтық бірлестіктерінің қолдауы» корпорациясы» коммерциялық емес заңдыкерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Бурабай аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Өтініш №	002/02648505	Тіркеу ісі №
Кадастрлық №	02/02/026/00	Тіркелген күні
		Тіркелген уақыты
Жылжымайтын мүлік объектісінің мекен жайы:		
Кем еорне есеі		
Мүлік иесі (мүлік)	Ақыл б. шетов	Қолы
Мүлік басшысы	Ақыл б. шетов	Қолы

ДОГОВОР

об установлении частного сервитута для недропользования
на земельных участках кадастровые номера 01-160-053-031; 01-160-053-018;
01-160-053-030, расположенных в Зерендинском районе,
Садовый с/округ, Акмолинской области

23 мая 2023 г.

Настоящий договор составлен в лице **Ротэрмель Юрия Теодоровича**, руководителя крестьянского хозяйства «Надежда», действующего на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования сроком на 33 года трех земельных участков сельскохозяйственного назначения, именуемый в дальнейшем «**Собственник**», с одной стороны,
и в лице **Нусс Ирма Вячеславовны**, Директора ТОО «Уштоган», действующей на основании Устава, именуемой в дальнейшем «**Пользователь**», с другой стороны,
именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий договор, в дальнейшем «**Договор**», о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ СОГЛАШЕНИЯ

1.1. Собственник в соответствии с условиями настоящего договора предоставляет Пользователю для проведения геологической разведки право ограниченного пользования (сервитут) на трех земельных участках (их части), (кадастр. номера 01-160-053-031; 01-160-053-018; 01-160-053-030), общей площадью 985,5 га, принадлежащих Собственнику на основании права временного возмездного долгосрочного землепользования, расположенных по адресу: Зерендинский район, Садовый с/округ, Акмолинская область.

1.2. Сервитут по условиям настоящего договора устанавливается в интересах Пользователя, являющегося недропользователем на праве Лицензии на разведку твердых полезных ископаемых № 1968-EL от 28 февраля 2023 года в пределах площади 150 блоков в Акмолинской области РК (Приложение 1).

1.3. Границы сервитута определены на плане, являющемся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение 2), и составляют площадь около 700 га.

1.4. Сервитут устанавливается на срок 3 года с даты подписания договора.

1.5. Оплата расходов, связанных с государственной регистрацией права ограниченного целевого пользования земельными участками (их частью), осуществляется Пользователем.

1.6. Настоящий договор не создает для Собственника каких-либо ограничений осуществления правомочий владения и пользования в отношении земельных участков (их части), обременённых сервитутом.

1.7. Деятельность Пользователя, связанного с Сервитутом, осуществляется в соответствии с Законодательством Республики Казахстан и отвечает

требованиям: Кодекса РК от 27 декабря 2017 года №125-VI «О недрах и недропользовании» с изменениями и дополнениями на 2023 год; Экологическому Кодексу РК от 02 января 2021 года №400-VI-ЗРК; Закона Республики Казахстан "О гражданской защите" от 11.04.2014 г.

2. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕННОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ

2.1. Ограниченное пользование (сервитут) земельными участками Собственника осуществляется Пользователем строго в пределах границ, определенных согласно п.1.3. договора.

2.2. Осуществление сервитута Пользователем должно быть наименее обременительным для земельных участков Собственника, в отношении которых он установлен.

2.3. Осуществление сервитута Пользователем происходит в следующем порядке.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Собственник обязан:

3.1.1. Оказывать необходимое содействие для установления сервитута на принадлежащих ему земельных участках.

3.1.2. Производить требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном Законодательством порядке, в том числе предоставлять необходимые правоустанавливающие и иные документы.

3.1.3. Предоставлять Пользователю возможность осуществлять сервитут в порядке, установленном настоящим соглашением.

3.2. Собственник вправе требовать прекращения сервитута ввиду отпадения оснований, по которым он установлен.

3.3. Пользователь обязан:

3.3.1. Осуществлять сервитут в порядке, установленном разделом 2 настоящего соглашения.

3.3.2. Производить все требуемые действия для осуществления регистрации сервитута в установленном законодательством порядке.

3.3.3. При осуществлении сервитута стремиться выполнять условие п.2.2. настоящего соглашения.

3.3.4. При наступлении события, указанного п.1.4. Договора прекратить осуществление сервитута и произвести все необходимые действия для регистрации в уполномоченном органе его прекращения.

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

4.1. Сервитут подлежит государственной регистрации в уполномоченном органе в соответствии с правилами о Регистрации сервитутов на участки недр, представленных для проведения разведки, добычи подземных вод, лечебных грязей и твердых полезных ископаемых. Сервитут вступает в силу после его регистрации в государственном органе.

4.2. Сервитут сохраняется в случае перехода прав на земельный участок, который обременен сервитутом, к другому лицу.

4.3. Сервитут не может быть самостоятельным предметом купли-продажи, залога и не может передаваться каким-либо способом лицам, не являющимся собственниками земельного участка, для обеспечения, использования которого сервитут установлен.

4.4. Настоящий Договор вступает в силу после подписания сторонами. Договор составлен в трех экземплярах, по одному для каждой стороны и для регистрирующего органа.

5. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Собственник: Ротэрмель Юрий Теодорович, Адрес: Акмолинская обл., Зерендинский район, с. Еликти. ИИН/БИН <u>590520350329</u> Уд. Личности № <u>015927211</u> , выдано _____	Пользователь: ТОО «Уштоган» г. Алматы ул. Панфилова, 158, оф. 1. Тел.: +7 (727) 272 31 63 БИН 140 840 011 001 ИИК KZ218562203105026541 БИК КСЖВ KZ KX АО «БанкЦентрКредит» КБе 17
Собственник: Руководитель крестьянского хозяйства «Надежда».  _____ Ротэрмель Ю.Т. 	Пользователь: Директор ТОО «Уштоган»  Нусс И.В.

Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№1968-EL от «28» февраля 2023 года

1. Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью «Уштоган» расположенной по адресу Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Панфилова, дом 158, кв. 1 (далее – Недропользователь) и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

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

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии: **6 (шесть) лет со дня ее выдачи.**

2) границы территории участка недр: **150 (сто пятьдесят) блоков:**

N-42-103-(10в-5г-14,15,18,19,20,23,24,25), N-42-103-(10е-5б-3,4,5,10), N-42-104-(10а-5в-11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10а-5г-11,16,17,18,21,22,23,24,25), N-42-104-(10г-5а-1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,12,13,14,15,18,19,20,25), N-42-104-(10г-5б-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), N-42-104-(10г-5г-2,3,4,5,8,9,10,15), N-42-104-(10д-5а-1,2,6,7,8,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5б-11,16,17,21,22,23,24), N-42-104-(10д-5в-1,2,3,4,5,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,22,23,24,25), N-42-104-(10д-5г-1,2,3,4,8,9,14,16,17,21,22,23,24)

3) условия недропользования предусмотренные статьей 191 Кодекса.

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса в размере **345 000 (триста сорок пять тысяч) тенге до «14» марта 2023 года;**

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 **19 100 МРП;**

в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **28 700 МРП;**

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса:

а) **обязательство по ликвидации последствий недропользования в пределах запрашиваемых блоков при прекращении права недропользования.**

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.

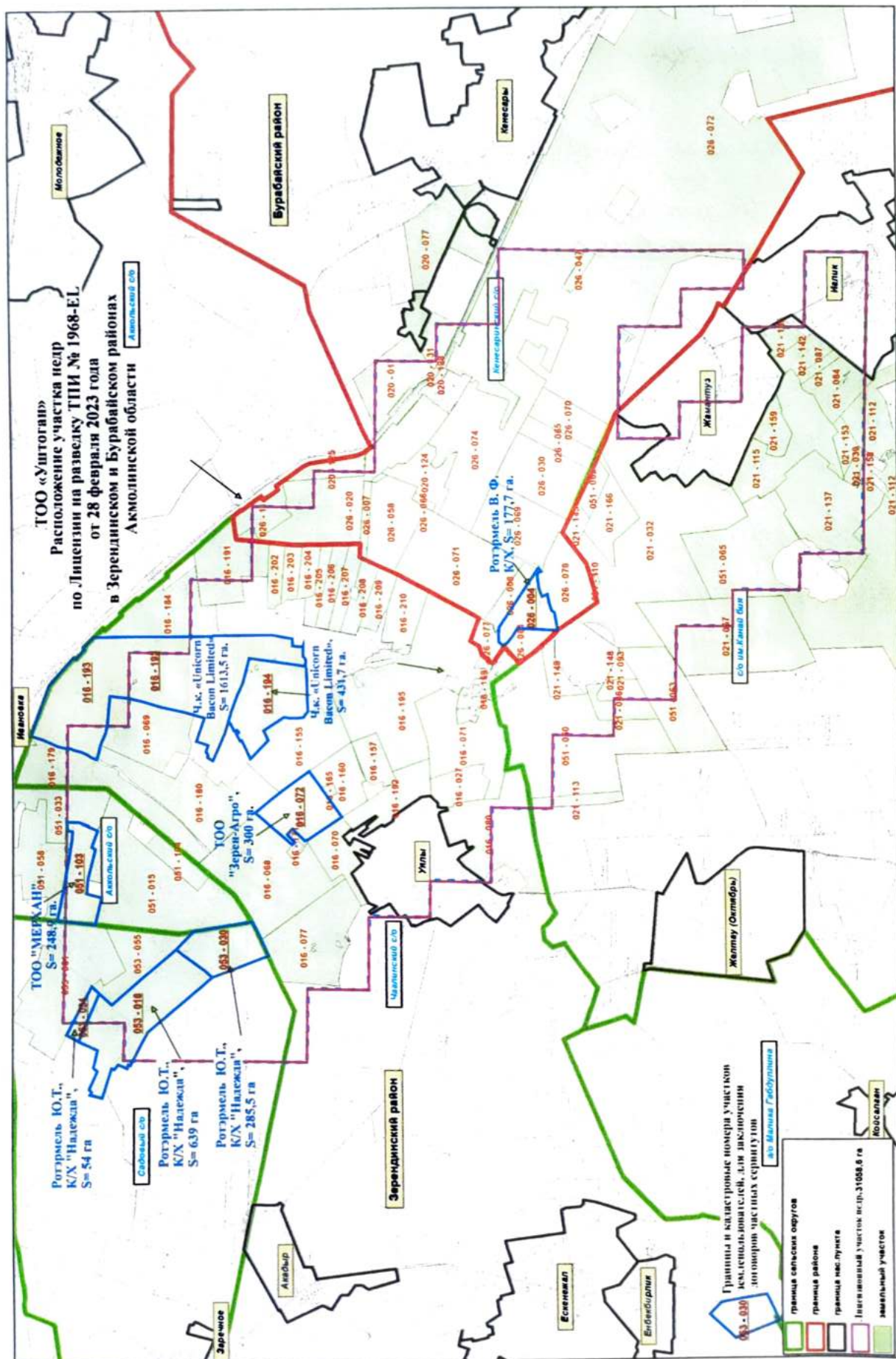
5. Государственный орган, выдавший лицензию **Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.**

**Вице-министр
индустрии и
инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
И. Шархан**

Место печати



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



1	«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Отініш №	002242832196	Тіркеуші №
01-160-053-031	Тіркеуші №	30.05.23
Тіркеуші №	11-20	
Ақм. облыстық, Зеренді район с.о. Садовий		
Тіркеуші (маман)	Шарипов Ж.К.	
Бөлім басшысы	Шарипов Ж.К.	

1	«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Отініш №	002242833009	Тіркеуші №
01-160-053-018	Тіркеуші №	30.05.23
Кадастры №	11-25	
Ақм. облыстық, Зеренді район с.о. Садовий		
Тіркеуші (маман)	Шарипов Ж.К.	
Бөлім басшысы	Шарипов Ж.К.	

1	«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Ақмола облысы бойынша филиалының Зеренді аудандық Тіркеу және жер кадастры бөлімі	
Отініш №	002242836071	Тіркеуші №
01-160-053-030	Тіркеуші №	30.05.23
Кадастры №	11-46	
Ақм. облыстық, Зеренді район с.о. Садовий		
Тіркеуші (маман)	Шарипов Ж.К.	
Бөлім басшысы	Шарипов Ж.К.	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

**Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в
атмосферный воздух
к отчету о возможных воздействиях на окружающую среду в
составе проектной документации намечаемой деятельности «План
разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026
годах».**

Количественный и качественный состав выделяющихся в атмосферу вредных веществ определен с использованием: согласованной методической литературы, действующей на территории Республики Казахстан; исходных данных оператора ТОО «Уштоган».

В 2023 году геологоразведочные работы не выполнялись.

Неорганизованный источник № 6001.

Выбросы при земляных работах

1. Максимальный разовый объем пылевыведений в процессе пересыпки и хранения пылящих материалов рассчитывается по формуле 1 [Л.10]:

$$M_{сек} = A + B = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times G \times 10^6 \times B^*}{3600} + k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_6 \times k_7 \times q' \times F \times (1-n), \text{ г/с},$$

A – выбросы при переработке (ссыпка, перевалка, перемещение) материала);

B – выбросы при статическом хранении материала.

Валовый выброс рассчитывается путем перевода из г/сек в т/год:

$$M_{год} = M_{сек} * T * 3600 * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: k_1 - весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 1) [Л.10];

k_2 – доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 1) [Л.10];

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 2) [Л.10];

k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3) [Л.10];

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 4) [Л.10];

k_6 – коэффициент, учитывающий профиль поверхности складированного материала (значение колеблется в пределах 1,3-1,6 в зависимости от крупности материала и степени заполнения) [Л.10];

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 5) [Л.10];

B' - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 7) [Л.10];

F - поверхность пыления в плане, m^2 ;

q' – унос пыли с одной квадратного метра фактической поверхности в условиях, когда $k_4=1$; $k_5=1$, принимается в соответствии с данными таблицы 6 [Л.10];

G – суммарное количество перерабатываемого материала, т/час;

n – эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8) [Л.11];

K - коэффициент оседания, исходя из имеющихся данных о распределении размеров частиц с удалением от источника выделения с учетом гравитационного осаждения, рекомендуется принимать значение поправочного коэффициента к различной величине выделения, определен по [Л.11].

Также выбросы ЗВ осуществляются при обратной засыпке ПРС и грунта в скважины (рекультивация).

2. Максимальный разовый объем пылевыведений при засыпке скважин рассчитываются по формуле 2 [Л.10].

$$Q = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G \times K_{\text{off}} \times 10^6 / 3600, \text{ г/с}$$

Валовый выброс рассчитывается путем перевода из г/сек в т/год:

$$Q_{\text{год}} = Q_{\text{сек}} \times T \times 3600 \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где: k_1 - весовая доля пылевой фракции в материале, (табл. 1 [Л.10]).

k_2 - доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль, (табл. 1 [Л.10]).

k_3 - коэффициент, учитывающий местные метеоусловия, (табл. 2 [Л.10]).

k_4 - коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования, (табл. 3 [Л.10]).

k_5 - коэффициент, учитывающий влажность материала, (табл. 4 [Л.10]).

k_7 - коэффициент, учитывающий крупность материала, (табл. 5 [Л.10]).

B' - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки, (табл. 7 [Л.10]).

G - производительность узла пересыпки, т/час.

K_{off} - коэффициент гравитационного оседания.

Коэффициент оседания - исходя из имеющихся данных о распределении размеров частиц с удалением от источника выделения с учетом гравитационного осаждения рекомендуется принимать значение поправочного коэффициента к различной величине выделения, определен по [Л. 11].

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицы 2.3 и 2.4.

Таблица 2.3

Наименование процесса	k ₁	k ₂	k ₃	k ₄	k ₅	k ₆	k ₇	В'	q'	F	G _{час}	G _{год}	Т	k	Код ЗВ	Загрязняющее вещество	Выбросы ЗВ				
																	г/с	т/год	п	г/с	т/год
2025 год																					
Срез почвенно-растительно-слоя (при бурении колонковых скважин) и сдув с поверхности при хранении	0,04	0,01	1,4	1	0,1	1,3	0,5	1	0,002	110	10	498	1080	0,4	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,05113	0,19879	0,85	0,03411	0,13262
Итого по источнику выделения:															2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,05113	0,19879		0,03411	0,13262

Таблица 2.4

Наименование источника выделения	k ₁	k ₂	k ₃	k ₄	k ₅	k ₇	B'	G, т/час	G _{год}	T, час/год	k	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ	
														г/с	т/год
2025 год															
Обратная засыпка мест скважин колонкового бурения	0,04	0,01	1,4	1	0,1	0,5	0,5	10	498	50	0,4	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,01556	0,0028
Засыпка мест скважин грунтом КГК и РС	0,04	0,01	1,4	1	0,9	0,5	0,5	10	120	12	0,4	2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,14	0,00605
Итого по источнику выделения:												2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,01556	0,00885

Итого выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6001

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	-	-
2025 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	0,03411	0,14147

Неорганизованный источник № 6002*Выбросы при буровых работах*

Разведка осуществляется в течение трёх лет:

- в 2024 году осуществляется пневмоударное RC бурение в количестве 26 скважин;

- в 2025 году осуществляется колонковое бурение в количестве 5 скважин.

Максимальный разовый выброс при бурении рассчитывается по формуле 9 [Л.10]:

$$Q_{\text{сек}} = n * z * (1-\eta) / 3600, \text{ г/с}$$

Валовый выброс рассчитывается путем перевода из г/сек в т/год:

$$Q_{\text{год}} = Q_{\text{сек}} * T * 3600 * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

n – количество одновременно работающих буровых станков;

z – количество пыли, выделяемое при бурении одним станком, г/ч (таблица 16 [Л.10]);

η - эффективность системы пылеочистки, в долях.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицу 2.5.

Таблица 2.5

Наименование процесса	Тип бурения	n, шт	z, г/час	T, час	η	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
								г/с	тонн
2024 год									
Бурение скважин	Бурение скважин RC (пневмоударное бурение с обратной циркуляцией воздуха)	1	7920	26	0,75	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	2908	0,55000	0,05148

Наименование процесса	Тип бурения	п, ш т	z, г/час	Т, час	η	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
								г/с	тонн
Итого по источнику выделения:						Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	2908	0,55000	0,05148
2025 год									
Бурение скважин	Бурение колонковых поисково-разведочных скважин	1	7920	5	0,85	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	2908	0,33000	0,00594
Итого по источнику выделения:						Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	2908	0,33000	0,00594

Итого выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6002

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	0,55000	0,05148
2025 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ 70-20%	0,33000	0,00594

Неорганизованный источник № 6003

Выбросы при заправке техники и ДЭС

Заправка дизтопливом осуществляется топливозаправщиком УРАЛ АТЗ с использованием поддонов. Производительность насоса автозаправщика составляет 36,0 м³/час (10 л/с).

Максимально разовые выбросы при заполнении баков техники рассчитываются по формуле 9.2.2 [Л. 14]:

$$M_{б.а/м} = (V_{сл} \times C^{max}_{б.а/м}) / 3600, \text{ г/с}$$

где:

$M_{б.а/м}$ – максимальные выбросы паров нефтепродуктов при заполнении баков техники, г/с (приложение 12 [Л.14]);

$V_{сл}$ – фактический максимальный расход топлива, м³/ч;

$C^{max}_{б.а/м}$ – максимальная концентрация паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков техники, г/м³ (приложение 12 [Л.14]).

Валовые выбросы паров нефтепродуктов при заправке рассчитываются как

сумма выбросов из баков техники ($G_{б.а.}$) и выбросов от проливов нефтепродуктов на поверхность поддона ($G_{пр.а.}$) по формуле 9.2.6. [Л.14]:

$$G_{трк} = G_{б.а.} + G_{пр.а.}, \text{ тонн}$$

Значение $G_{б.а.}$ рассчитывается по формуле 9.2.7. [Л.14]:

$$G_{б.а.} = (C_{б^{оз}} \times Q_{оз} + C_{б^{вл}} \times Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ тонн}$$

где:

$C_{б^{оз}}$, $C_{б^{вл}}$ – концентрации паров нефтепродуктов в выбросах паровоздушной смеси при заполнении баков в осенне-зимний и весенне-летний период соответственно, г/м³ (приложение 15 [Л.14]).

Значение $G_{пр.а.}$ вычисляется по формуле 9.2.8. [Л.14]:

$$G_{пр.а.} = 0,5 \times J \times (Q_{оз} + Q_{вл}) \times 10^{-6}, \text{ тонн}$$

где:

J – удельные выбросы при проливах, г/м³. Для дизтоплива – 50;

$Q_{оз}$, $Q_{вл}$ – количество нефтепродуктов, закачиваемое в резервуары в осенне-зимний и весенне-летний периоды, м³/период.

Выбросы загрязняющих веществ в составе паров нефтепродуктов рассчитываются по формулам 5.2.4 и 5.2.5 [Л.14]:

Максимальные выбросы i -того загрязняющего вещества:

$$M_i = M \times C_i / 100, \text{ г/с}$$

Годовые выбросы i -того загрязняющего вещества:

$$G_i = G \times C_i / 100, \text{ т/год}$$

где:

C_i – концентрация i -того загрязняющего вещества, % (приложение 14 [Л.14]).

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицу 2.6.

Таблица 2.6

Наименование нефтепродукта	V _{сл} , м³/час	C _{б.а/м} ^{мах} , г/м³	C _{б^{оз}} , г/м³	C _{б^{вл}} , г/м³	Q _{оз} , м³	Q _{вл} , м³	J, г/м³	M, г/с	G, т/год	C _i , %	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
													г/с	тонн
2024 год														
Дизтопливо	36	3,14	0	2,2	0	26,18	50	0,0314	0,0007	99,72	Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,03131	0,00071
	36	3,14	0	2,2	0	26,18	50	0,0314	0,0007	0,28	Сероводород	0333	0,00009	0,000002
											Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,03131	0,00071
											Сероводород	0333	0,00009	0,000002
2025 год														
Дизтопливо	36	3,14	0	2,2	0	43,22	50	0,0314	0,0012	99,72	Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,03131	0,00117
	36	3,14	0	2,2	0	43,22	50	0,0314	0,0012	0,28	Сероводород	0333	0,00009	0,000003
											Углеводороды предельные C12-C19	2754	0,03131	0,00117
											Сероводород	0333	0,00009	0,000003

Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух к отчету о возможных воздействиях на окружающую среду в составе проектной документации намечаемой деятельности «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах»

Итого выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6003

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00071
0333	Сероводород	0,00009	0,000002
2025 год			
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00117
0333	Сероводород	0,00009	0,000003

Неорганизованный источник № 6004***Выбросы при работе строительной техники***

Количество вредных веществ, содержащихся в выхлопных газах строительной и грузовой техники рассчитывается путем умножения величины расхода топлива в тоннах (т/час) на соответствующие коэффициенты [Л.10].

Максимальный разовый выброс токсичных веществ газов при работе автостроительной техники производится по формуле:

$$M = B * q / 3600, \text{ г/с}$$

где:

B – расход топлива, т/час (расход топлива для дизельных двигателей составляет 0,25 кг/час на 1 л.с. мощности),

q – коэффициент эмиссий i-того загрязняющего вещества (таблица 13 [Л.10]);

n - степень очистки отработавших газов ДВС каталитическими нейтрализаторами принимается по общераспространенным сведениям [Л.26] % (средняя), для оксидов азота – 62,5, оксида углерода – 93,5, сажи – 90. Валовый выброс токсичных веществ газов при работе автостроительной техники рассчитывается по формуле:

$$G = M * T * 3600 * 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

T – время работы строительной техники, маш.час.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены 2.7.

Таблица 2.7.

Наименование техники	Мощность, л.с.	В, т/час	Т, час	кзг	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ				
							г/с	тонн	п	г/с	тонн
2024 год											
Водовозка на шасси а/м Урал	275	0,069	240	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,19167	0,1656	0,625	0,07188	0,0621
	275	0,069	240	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,29708	0,25668	0,9	0,02971	0,02567
	275	0,069	240	20000	Сера диоксид	0330	0,38333	0,3312	-	0,38333	0,3312
	275	0,069	240	0,1	Углерод оксид	0337	0,000002	0,000002	0,935	0,0000001	0,0000001
	275	0,069	240	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,00001	0,00001	-	0,00001	0,00001
	275	0,069	240	30000	Керосин	2732	0,575	0,4968	-	0,575	0,4968
Газель ГАЗ-3302, с бензиновым двигателем	106	0,027	150	40000	Азота (IV) диоксид	0301	0,3	0,162	0,625	0,1125	0,06075
	106	0,027	150	580	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,00435	0,00235	0,9	0,00044	0,00024
	106	0,027	150	2000	Сера диоксид	0330	0,015	0,0081	-	0,015	0,0081
	106	0,027	150	600000	Углерод оксид	0337	4,5	2,43	0,935	0,2925	0,15795
	106	0,027	150	0,23	Бенз/а/пирен	0703	0,000002	0,000001	-	0,000002	0,000001
	106	0,027	150	100000	Бензин	2704	0,75	0,405	-	0,75	0,405
Топливозаправщик Урал АТЗ	230	0,058	80	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,16111	0,0464	0,625	0,06042	0,0174
	230	0,058	80	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,24972	0,07192	0,9	0,02497	0,00719
	230	0,058	80	20000	Сера диоксид	0330	0,32222	0,0928	-	0,32222	0,0928
	230	0,058	80	0,1	Углерод оксид	0337	0,000002	0,000001	0,935	0,0000001	0,00000003
	230	0,058	80	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,00001	0,000003	-	0,00001	0,000003
	230	0,058	80	30000	Керосин	2732	0,48333	0,1392	-	0,48333	0,1392
Бульдозер ДЗ-37	160	0,040	240	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,11111	0,096	0,625	0,04167	0,036
	160	0,040	240	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,17222	0,1488	0,9	0,01722	0,01488
	160	0,040	240	20000	Сера диоксид	0330	0,22222	0,192	-	0,22222	0,192
	160	0,040	240	0,1	Углерод оксид	0337	0,000001	0,000001	0,935	0,0000001	0,0000001
	160	0,040	240	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000004	0,000003	-	0,000004	0,000003
	160	0,040	240	30000	Керосин	2732	0,33333	0,288	-	0,33333	0,288
Итого по источникам выделения:					Азота (IV) диоксид	301	0,3	0,47		0,1125	0,17625
					Углерод (Сажа, Углерод черный)	328	0,29708	0,47975		0,02971	0,04798

Наименование техники	Мощность, л.с.	В, т/час	Т, час	кзі	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ				
							г/с	тонн	п	г/с	тонн
					Сера диоксид	330	0,38333	0,6241		0,38333	0,6241
					Углерод оксид	337	4,5	2,43		0,2925	0,15795
					Бенз/а/пирен	703	0,00001	0,00002		0,00001	0,00002
					Керосин	2732	0,575	0,924		0,575	0,924
					Бензин	2704	0,75	0,405		0,75	0,405
2025 год											
Водовозка на шасси а/м Урал	275	0,069	360	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,19167	0,2484	0,625	0,07188	0,09316
	275	0,069	360	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,29708	0,38502	0,9	0,02971	0,0385
	275	0,069	360	20000	Сера диоксид	0330	0,38333	0,4968	-	0,38333	0,4968
	275	0,069	360	0,1	Углерод оксид	0337	0,000002	0,000003	0,935	0,0000001	0,0000001
	275	0,069	360	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,00001	0,00001	-	0,00001	0,00001
	275	0,069	360	30000	Керосин	2732	0,575	0,7452	-	0,575	0,7452
Газель ГАЗ-3302, с бензиновым двигателем	106	0,027	100	40000	Азота (IV) диоксид	0301	0,3	0,108	0,625	0,1125	0,0405
	106	0,027	100	580	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,00435	0,00157	0,9	0,00044	0,00016
	106	0,027	100	2000	Сера диоксид	0330	0,015	0,0054	-	0,015	0,0054
	106	0,027	100	600000	Углерод оксид	0337	4,5	1,62	0,935	0,2925	0,1053
	106	0,027	100	0,23	Бенз/а/пирен	0703	0,000002	0,000001	-	0,000002	0,000001
	106	0,027	100	100000	Бензин	2704	0,75	0,27	-	0,75	0,27
Топливозаправщик Урал АТЗ	80	0,020	80	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,05556	0,016	0,625	0,02083	0,006
	80	0,020	80	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,08611	0,0248	0,9	0,00861	0,00248
	80	0,020	80	20000	Сера диоксид	0330	0,11111	0,032	-	0,11111	0,032
	80	0,020	80	0,1	Углерод оксид	0337	0,000001	0,0000003	0,935	0,00000004	0,00000001
	80	0,020	80	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000002	0,0000006	-	0,000002	0,000001
	80	0,020	80	30000	Керосин	2732	0,16667	0,048	-	0,16667	0,048
Бульдозер ДЗ-37	160	0,040	360	10000	Азота (IV) диоксид	0301	0,11111	0,144	0,625	0,04167	0,054
	160	0,040	360	15500	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,17222	0,2232	0,9	0,01722	0,02232
	160	0,040	360	20000	Сера диоксид	0330	0,22222	0,288	-	0,22222	0,288
	160	0,040	360	0,1	Углерод оксид	0337	0,000001	0,000001	0,935	0,0000001	0,0000001
	160	0,040	360	0,32	Бенз/а/пирен	0703	0,000004	0,000005	-	0,000004	0,000005

Наименование техники	Мощность, л.с.	В, т/час	Т, час	кэі	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ				
							г/с	тонн	п	г/с	тонн
	160	0,040	360	30000	Керосин	2732	0,33333	0,432	-	0,33333	0,432
Итого по источникам выделения:					Азота (IV) диоксид	301	0,3	0,5164		0,1125	0,19366
					Углерод (Сажа, Углерод черный)	328	0,29708	0,63459		0,02971	0,06346
					Сера диоксид	330	0,38333	0,8222		0,38333	0,8222
					Углерод оксид	337	4,5	1,62		0,2925	0,1053
					Бенз/а/пирен	703	0,00001	0,00002		0,00001	0,00002
					Керосин	2732	0,575	1,2252		0,575	1,2252
					Бензин	2704	0,75	0,27		0,75	0,27

Выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6004

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,1125	0,17625
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02971	0,04798
0330	Сера диоксид	0,38333	0,6241
0337	Углерод оксид	0,2925	0,15795
0703	Бенз/а/пирен	0,00001	0,00002
2732	Керосин	0,575	0,924
2704	Бензин	0,75	0,405
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,1125	0,19366
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02971	0,06346
0330	Сера диоксид	0,38333	0,8222
0337	Углерод оксид	0,2925	0,1053
0703	Бенз/а/пирен	0,00001	0,00002
2732	Керосин	0,575	1,2252
2704	Бензин	0,75	0,27

Неорганизованный источник № 6005***Выбросы при работе автотранспорта***

Выбросы загрязняющих веществ, при работе и движении автотранспортной техники по территории рассчитываются согласно [Л.12].

Выброс загрязняющих веществ одним автомобилем в день при работе на территории промплощадки рассчитывается по формуле (3.17 [Л.12]):

$$M_1 = MI \times L_1 + 1,3 \times MI \times L_{1n} + M_{xx} \times T_{xs}, \text{ г}$$

где:

MI – пробеговый выброс вещества автомобилем при движении по территории предприятия, г/км (определен по таблице 3.8 [Л.12]);

L_1 – пробег автомобиля без нагрузки по территории предприятия, км/день;

1,3 – коэффициент увеличения выбросов при движении с нагрузкой;

L_{1n} – пробег автомобиля с нагрузкой по территории предприятия, км/день;

M_{xx} – удельный выброс вещества при работе двигателя на холостом ходу, г/мин;

T_{xs} – суммарное время работы двигателя на холостом ходу в день, мин;

Максимальный разовый выброс от 1 автомобиля рассчитывается по формуле (3.18 [Л.12]):

$$M_2 = M_1 \times L_2 + 1,3 \times M_1 \times L_{2n} + M_{xx} \times T_{xm}, \text{ г/30 мин}$$

где:

L_2 – максимальный пробег автомобиля без нагрузки за 30 мин, км;

L_{2n} – максимальный пробег автомобиля с нагрузкой за 30 мин, км;

T_{xm} – максимальное время работы на холостом ходу за 30 мин, мин;

Валовый выброс загрязняющих веществ автомобилями рассчитывается отдельно для каждого периода по формуле (3.19 [Л.12]):

$$M = A \times M_1 \times N_k \times D_n \times 10^{-6}, \text{ т/год}$$

где:

A – коэффициент выпуска (выезда);

N_k – общее количество автомобилей данной группы;

D_n – количество рабочих дней в расчетном периоде (теплый);

Для определения общего валового выброса валовые выбросы одноименных веществ от разных расчетных периодов года суммируются.

Максимальный разовый выброс от автомобилей данной группы рассчитывается по формуле (3.20 [Л.12]):

$$G = M_2 \times N_{k1} / 1800, \text{ г/сек}$$

где:

N_{k1} – наибольшее количество машин данной группы, двигающихся в течении получаса.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицу 2.8.

Таблица 2.8

Тип машин	M _L , г/км	M _{хх} , г/мин	D _n	T _{хс} , мин	T _{хм} , мин	L ₁ , км/день	L ₂ , км	L _{1n} , км/день	L _{2n} , км	N _k	N _{k1}	A	α _{NOx}	Наименование загрязняющего вещества	Код ЗВ	Выбросы ЗВ	
																г/с	тонн
2024-2025 гг																	
Автомобиль Тойота Nailux	1,9	0,12	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	0,8	Азота (IV) диоксид	0301	0,00152	0,00088
	1,9	0,12	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	0,13	Азот (II) оксид	0304	0,00025	0,000142
	1,8	0,2	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Углерод оксид	0337	0,00194	0,00135
	0,25	0,048	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Сера диоксид	0330	0,0003	0,000261
	0,4	0,1	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Керосин	2732	0,00052	0,000502
	0,1	0,005	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,0001	0,00005
УАЗ Буханка	2,2	0,16	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	0,8	Азота (IV) диоксид	0301	0,00179	0,00107
	2,2	0,16	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	0,13	Азот (II) оксид	0304	0,00029	0,000175
	2,3	0,8	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Углерод оксид	0337	0,00339	0,00371
	0,33	0,054	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Сера диоксид	0330	0,00039	0,000311
	0,6	0,2	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Керосин	2732	0,00087	0,000935
	0,15	0,025	182,0	10	3	0,3	0,7	0,5	0,7	2	1	1	1	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,00018	0,000143
Итого по источникам выделения:														Азота (IV) диоксид	0301	0,00179	0,00195
														Азот (II) оксид	0304	0,00029	0,000317
														Углерод оксид	0337	0,00339	0,00506
														Сера диоксид	0330	0,00039	0,000572
														Керосин	2732	0,00087	0,001437
														Углерод (Сажа, Углерод черный)	0328	0,00018	0,000193

Итого выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6005

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,00179	0,00195
0304	Азот (II) оксид	0,00029	0,000317
0337	Углерод оксид	0,00339	0,00506
0330	Сера диоксид	0,00039	0,000572
2732	Керосин	0,00087	0,001437
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00018	0,000193
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,00179	0,00195
0304	Азот (II) оксид	0,00029	0,000317
0337	Углерод оксид	0,00339	0,00506
0330	Сера диоксид	0,00039	0,000572
2732	Керосин	0,00087	0,001437
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00018	0,000193

Организованный источник № 0006***Выбросы при работе ДЭС***

При проведении разведки применяется электрическая станция с дизельным двигателем внутреннего сгорания. Обоснованием времени работы ДЭС является соответствие времени, затраченному на бурение колонковых скважин - всего 667 часов в 2025 г. Мощность двигателя – 60 кВт.

Расход топлива рассчитывается следующим образом:

$$0,25 \cdot 60 / 1000 = 0,015 \text{ т/час}; 10,005 \text{ т/период.}$$

Наименование установок	Время работы, маш/час	Расход топлива, т/период	Группа *)
ДЭС-60	667	10,005	А

Расчет выбросов от стационарной дизельной установки, выполнен в соответствии с [Л.18].

Максимальный выброс i-ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{\text{сек}} = \frac{e_i \times P_3}{3600} \cdot \eta (1-\eta) , \text{ г/с}$$

где:

e_i - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной

дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт·ч, определен по таблице 1 [Л.18];

$P_э$ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт;

n - степень очистки отработавших газов ДВС каталитическими нейтрализаторами принимается по общераспространенным сведениям [Л.26] % (средняя), для оксидов азота – 62,5, оксида углерода – 93,5, сажи – 90, углеводороды – 90.

Валовый выброс i -ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{\text{год}} = \frac{q_i \times B_{\text{год}}}{1000} \times (1-n), \text{ т/год}$$

где:

q_i - выброс i -го вредного вещества, г/кг топлива, приходящегося на один кг дизельного топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, определен по таблице 3 [Л.18];

$B_{\text{год}}$ - расход топлива стационарной дизельной установкой, т/период;

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицу 2.10.

Таблица 2.10.

Наименование показателей	Размерность	Обозначение, расчетная формула	Источник информации	Количествен-ные величины показателей	n	Итого выбросы ЗВ
				ДЭС-60		
2025 год						
Оксиды азота						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки	г/кВт ч	e _i	таблица 1 Л.10	10,3	0,625	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	P _э	Тех. характеристики	60		
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q _i	таблица 3 Л.10	43		
Расход топлива	тонн	B _{год}	Эксплуатационные данные	10,005		
Валовый выброс Nox, в том числе:	т/г	M _{NOx} = q _i *B _{год} /1000	Л.10	0,430		

Наименование показателей	Размерность	Обозначение, расчетная формула	Источник информации	Количественные величины показателей	n	Итого выбросы ЗВ
- азота (IV) диоксид	т/г	$M_{NO_2} = M_{NOx} \cdot 0,8$		0,34417		0,12906
- азот (II) оксид	т/г	$M_{NO} = M_{NOx} \cdot 0,13$		0,05593		0,02097
Максимально-разовый выброс NOx , в том числе	г/с	$M_{сек(NOx)} = e_i \cdot P_э / 3600$	Л.10	0,17167		
- азота (IV) диоксид	г/с	$M_{сек(NO_2)} = M_{сек(NOx)} \cdot 0,8$		0,13733		0,05150
- азот (II) оксид	г/с	$M_{сек(NO)} = M_{сек(NOx)} \cdot 0,13$		0,02232		0,00837
Углерода оксид						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	7,2	0,935	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_э$	Тех.характеристики	60		
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	30		
Расход топлива	тонн	$B_{год}$	Эксплуатационные данные	10,005		
Выброс CO	т/г	$M_{CO} = q_i \cdot B_{год} / 1000$	Л.10	0,30015		0,01951
Максимально-разовый выброс CO	г/с	$M_{сек(CO)} = e_i \cdot P_э / 3600$	Л.10	0,12000		0,00780
Углеводороды предельные C12-C19						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	3,6	0,9	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_э$	Тех.характеристики	60		
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	15		
Расход топлива	тонн	$B_{год}$	Эксплуатационные данные	10,005		
Валовый выброс СН	т/г	$M_{CH} = q_i \cdot B_{год} / 1000$	Л.10	0,15008		0,01501

Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух к отчету о возможных воздействиях на окружающую среду в составе проектной документации намечаемой деятельности «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах»

Наименование показателей	Размерность	Обозначение, расчетная формула	Источник информации	Количественные величины показателей	n	Итого выбросы ЗВ
Максимально-разовый выброс СН	г/с	$M_{сек(СН)} = e_i \cdot P_{э}/3600$	Л.10	0,06000		0,00600
Углерод (сажа)						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	0,7	0,9	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_{э}$	Тех.характеристики	60		
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	3		
Расход топлива	тонн	$B_{год}$	Эксплуатационные данные	10,005		
Валовый выброс С	т/г	$M_C = q_i \cdot B_{год} / 1000$	Л.10	0,03002		0,00300
Максимально-разовый выброс С	г/с	$M_{сек(С)} = e_i \cdot P_{э}/3600$	Л.10	0,01167		0,00117
Сера диоксид						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	1,1	-	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_{э}$	Тех.характеристики	60	-	
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	4,5	-	
Расход топлива	тонн	$B_{год}$	Эксплуатационные данные	10,005	-	
Валовый выброс SO2	т/г	$M_{SO2} = q_i \cdot B_{год} / 1000$	Л.10	0,04502	-	0,04502
Максимально-разовый выброс SO2	г/с	$M_{сек(SO2)} = e_i \cdot P_{э}/3600$	Л.10	0,01833	-	0,01833
Формальдегид						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	0,15	-	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_{э}$	Тех.характеристики	60	-	

Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух к отчету о возможных воздействиях на окружающую среду в составе проектной документации намечаемой деятельности «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах»

Наименование показателей	Размерность	Обозначение, расчетная формула	Источник информации	Количественные величины показателей	n	Итого выбросы ЗВ
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	0,6	-	
Расход топлива	тонн	$V_{\text{год}}$	Эксплуатационные данные	10,005	-	
Валовый выброс CH_2O	т/г	$M_{\text{CH}_2\text{O}} = q_i \cdot V_{\text{год}} / 1000$	Л.10	0,00600	-	0,00600
Максимально-разовый выброс CH_2O	г/с	$M_{\text{сек}(\text{CH}_2\text{O})} = e_i \cdot P_{\text{э}} / 3600$	Л.10	0,00250	-	0,00250
Бенз/а/пирен						
Выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки	г/кВт ч	e_i	таблица 1 Л.10	0,000013	-	
Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки	кВт	$P_{\text{э}}$	Тех.характеристики	60	-	
Выброс i-го вредного вещества	г/кг топлива	q_i	таблица 3 Л.10	0,00006	-	
Расход топлива	тонн	$V_{\text{год}}$	Эксплуатационные данные	10,005	-	
Валовый выброс БП	т/г	$M_{\text{БП}} = q_i \cdot V_{\text{год}} / 1000$	Л.10	0,000001	-	0,000001
Максимально-разовый выброс БП	г/с	$M_{\text{сек}(\text{БП})} = e_i \cdot P_{\text{э}} / 3600$	Л.10	0,0000002	-	0,0000002

Итого выбросы ЗВ от организованного источника №0006

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,05150	0,12906
0304	Азота (II) оксид	0,00837	0,02097
0328	Углерод (сажа)	0,00117	0,00300
0330	Серы диоксид	0,01833	0,04502
0337	Углерода оксид	0,00780	0,01951
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001
1325	Формальдегид	0,00250	0,00600
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00600	0,01501

Неорганизованный источник № 6007

Выбросы при транспортных работах

При геологоразведочных работах используется техника, буровое оборудование. Выбросы ЗВ выделяются в результате взаимодействия колес техники

с полотном дороги, работающей на территории участка.

Максимальный разовый выброс рассчитывается по формуле [Л.10]:

$$M_{сек} = \frac{C_1 \times C_2 \times C_3 \times k_5 \times C_7 \times N \times L \times q_1}{3600} \times (1-n), \text{ г/с},$$

валовый выброс рассчитывается по формуле:

$$M_{год} = 0,0864 \times M_{сек} \times [365 - (T_{сп} + T_{д})], \text{ т/год},$$

где,

C_1 – коэффициент, учитывающий среднюю грузоподъемность транспорта (определен по таблице 9 [Л.10], как для автосамосвала грузоподъемностью 10 т.);

C_2 – коэффициент, учитывающий среднюю скорость передвижения транспорта (определен по таблице 10 [Л.10]);

C_3 – коэффициент, учитывающий состояние дорог (определен по таблице 3.3.3 [Л.10]);

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность поверхностного слоя материала (принят по таблице 4 [Л.10]);

C_7 – коэффициент, учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу и равный 0,01;

N – число ходок (туда + обратно) всего транспорта в час;

L – среднее расстояние транспортировки в пределах промплощадки, км;

q_1 – пылевыведение в атмосферу на 1 км пробега при $C_1, C_2, C_3=1$, принимается равным 1450 г/км;

$T_{сп}$ – количество дней с устойчивым снежным покровом (принимается по справочным данным – 115).

$T_{д}$ – количество дней с осадками в виде дождя (принимается по справочным данным – 36).

n – эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8, принимается 0,85).

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ сведены в таблицу 2.11.

Таблица 2.11

Наименование процесса	C ₁	C ₂	C ₃	k ₅	C ₇	q ₁	N	L	T _{сп}	T _д	Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы ЗВ				
													г/с	т/год	п	г/с	т/год
2024 год																	
Транспортные работы	1	1	1	0,1	0,01	1450	4	10	115	36	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70- 20%	0,01611	0,29787	0,85	0,00242	0,04474
Итого по неорганизованному источнику:										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	0,01611	0,29787	0,00242		0,04474	
2025 год																	
Транспортные работы	1	1	1	0,1	0,01	1450	4	10	115	36	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70- 20%	0,01611	0,29787	0,85	0,00242	0,04474
Итого по неорганизованному источнику:										2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO ₂) 70-20%	0,01611	0,29787	0,00242		0,04474	

Итого выбросы ЗВ от неорганизованного источника №6007

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO2) 70-20%	0,00242	0,04474
2025 год			
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO2) 70-20%	0,00242	0,04474

**Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от
источников эмиссий
на период геологоразведки (с учетом ДВС и средств пылеподавления)**

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,11429	0,1782
0304	Азот (II) оксид	0,00029	0,000317
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,02989	0,048173
0330	Сера диоксид	0,38372	0,624672
0333	Сероводород	0,00009	0,000002
0337	Углерода оксид	0,29589	0,16301
0703	Бенз/а/пирен	0,00001	0,00002
2704	Бензин	0,75	0,405
2732	Керосин	0,57587	0,925437
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00071
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,55242	0,09622
Итого:			2,441761
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,16579	0,32467
0304	Азот (II) оксид	0,00866	0,021287
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,03106	0,066653
0330	Сера диоксид	0,40205	0,867792
0333	Сероводород	0,00009	0,000003
0337	Углерода оксид	0,30369	0,12987
0703	Бенз/а/пирен	0,0000102	0,000021
1325	Формальдегид	0,0025	0,006
2704	Бензин	0,75	0,27
2732	Керосин	0,57587	1,226637
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03731	0,01618
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,36653	0,19215
Итого:			3,121263

Масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух от

Расчеты выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух к отчету о возможных воздействиях на окружающую среду в составе проектной документации намечаемой деятельности «План разведки на площади Кенесар в Акмолинской области, в 2023-2026 годах»

источников эмиссий
на период геологоразведки (без учета ДВС с применением средств
пылеподавления)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
		г/с	т/г
2024 год			
0333	Сероводород	0,00009	0,000002
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03131	0,00071
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,55242	0,09622
Итого:			0,096932
2025 год			
0301	Азота (IV) диоксид	0,0515	0,12906
0304	Азот (II) оксид	0,00837	0,02097
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный)	0,00117	0,003
0330	Сера диоксид	0,01833	0,04502
0333	Сероводород	0,00009	0,000003
0337	Углерода оксид	0,0078	0,01951
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001
1325	Формальдегид	0,0025	0,006
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,03731	0,01618
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,36653	0,19215
Итого:			0,431894

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00
Copyright © 1990-2006 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Серийный номер 07-15-0161, ТОО "Экологический центр-PV"

Предприятие номер 218; Участок Кенесар

Город г. Кокшетау (Акмолинская область)

Адрес предприятия: , Акмолинская область, стык Зерендинского и Бурабайского районов
Разработчик ТОО "Экологический центр-PV"

Отрасль 999999 Прочие отрасли народного хозяйства

Вариант исходных данных: 2, 2024 год

Вариант расчета: 2024

Расчет проведен на лето

Расчетный модуль: "ОНД-86 стандартный"

Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,01, S=999999,99 кв.км.

Метеорологические параметры

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	25,8° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-15,4° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	200
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	12 м/с

Структура предприятия (площадки, цеха)

Номер	Наименование площадки (цеха)
-------	------------------------------

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

1 - точечный;

2 - линейный;

3 - неорганизованный;

4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;

5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;

6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;

7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;

8 - автомагистраль.

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
%	0	0	6002	Буровые работы	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-250,0	-620,0	-250,0	-625,0	5,00
Код в-ва 2908							Наименование вещества Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%		Выброс, (г/с) 0,5500000	Выброс, (т/г) 0,0000000	F 1	Лето: 38,903	См/ПДК 14,3	Um 0,5	Зима: 38,903	См/ПДК 14,3	Um 0,5
%	0	0	6003	Заправка техники	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-180,0	-697,0	-180,0	-700,0	3,00
Код в-ва 0333							Наименование вещества Сероводород (Дигидросульфид)		Выброс, (г/с) 0,0000900	Выброс, (т/г) 0,0000000	F 1	Лето: 0,239	См/ПДК 14,3	Um 0,5	Зима: 0,239	См/ПДК 14,3	Um 0,5
2754							Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углерод)		0,0313100	0,0000000	1	0,664	14,3	0,5	0,664	14,3	0,5
%	0	0	6004	ДВС строительной техники	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-302,0	-561,0	-302,0	-565,0	4,00
Код в-ва 0301							Наименование вещества Азота (IV) диоксид		Выброс, (г/с) 0,1125000	Выброс, (т/г) 0,0000000	F 1	Лето: 11,936	См/ПДК 14,3	Um 0,5	Зима: 11,936	См/ПДК 14,3	Um 0,5
0328							Углерод (сажа)		0,0297100	0,0000000	1	4,203	14,3	0,5	4,203	14,3	0,5
0330							Сера диоксид		0,3833300	0,0000000	1	16,269	14,3	0,5	16,269	14,3	0,5
0337							Углерод оксид		0,2925000	0,0000000	1	1,241	14,3	0,5	1,241	14,3	0,5
0703							Бенз(а)пирен		0,0000100	0,0000000	1	21,220	14,3	0,5	21,220	14,3	0,5
2704							Бензин		0,7500000	0,0000000	1	3,183	14,3	0,5	3,183	14,3	0,5
Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2732							Керосин		0,5750000	0,0000000	1	10,168	14,3	0,5	10,168	14,3	0,5
%	0	0	6005	ДВС автотранспорта	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-356,0	-632,0	-356,0	-636,0	4,00
Код в-ва 0301							Наименование вещества Азота (IV) диоксид		Выброс, (г/с) 0,0017900	Выброс, (т/г) 0,0000000	F 1	Лето: 0,190	См/ПДК 14,3	Um 0,5	Зима: 0,190	См/ПДК 14,3	Um 0,5
0304							Азот (II) оксид		0,0002900	0,0000000	1	0,015	14,3	0,5	0,015	14,3	0,5
0328							Углерод (сажа)		0,0001800	0,0000000	1	0,025	14,3	0,5	0,025	14,3	0,5
0330							Сера диоксид		0,0003900	0,0000000	1	0,017	14,3	0,5	0,017	14,3	0,5
0337							Углерод оксид		0,0033900	0,0000000	1	0,014	14,3	0,5	0,014	14,3	0,5
2732							Керосин		0,0008700	0,0000000	1	0,015	14,3	0,5	0,015	14,3	0,5
%	0	0	6007	Транспортные работы	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-194,0	-668,0	-194,0	-683,0	15,00
Код в-ва 2908							Наименование вещества Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%		Выброс, (г/с) 0,0024200	Выброс, (т/г) 0,0000000	F 1	Лето: 0,171	См/ПДК 14,3	Um 0,5	Зима: 0,171	См/ПДК 14,3	Um 0,5

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно Допустимая Концентрация			Коэф. экологич. ситуации	Фоновая концентр.	
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0301	Азота (IV) диоксид	ПДК м/р	0,2	0,2	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	0,4	1	Нет	Нет
0328	Углерод (сажа)	ПДК м/р	0,15	0,15	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	0,5	1	Нет	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	5	1	Нет	Нет
0703	Бенз(а)пирен	ПДК с/с * 10	0,000001	0,00001	1	Нет	Нет
2704	Бензин	ПДК м/р	5	5	1	Нет	Нет
2732	Керосин	ОБУВ	1,2	1,2	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в персчете на углевод)	ПДК м/р	1	1	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	ПДК м/р	0,3	0,3	1	Нет	Нет
6009	Азота диоксид, серы диоксид	Группа	-	-	1	Нет	Нет
6043	Серы диоксид и сероводород	Группа	-	-	1	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Набор-автомат**

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)						
		X	Y	X	Y		X	Y		
1	Заданная	-700	-300	2200	-300	2800	500	500	0	

Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1338,00	-570,00	2	на границе жилой зоны	Точка 1 из Жилая зона N1
2	1527,15	-570,00	2	на границе жилой зоны	Точка 2 из Жилая зона N1
3	1708,00	-578,31	2	на границе жилой зоны	Точка 3 из Жилая зона N1
4	1697,54	-757,08	2	на границе жилой зоны	Точка 4 из Жилая зона N1
5	1508,39	-758,56	2	на границе жилой зоны	Точка 5 из Жилая зона N1
6	1324,11	-755,24	2	на границе жилой зоны	Точка 6 из Жилая зона N1

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - точка на границе здания

Вещество: 0301 Азота (IV) диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,03	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,55			
	0	0	6005	4,9e-4		1,45			
1	1338	-570	2	0,03	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,56			
	0	0	6005	4,8e-4		1,44			
5	1508,4	-758,6	2	0,03	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,50			
	0	0	6005	4,3e-4		1,50			
2	1527,2	-570	2	0,03	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,50			
	0	0	6005	4,3e-4		1,50			
4	1697,5	-757,1	2	0,02	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		98,54			
	0	0	6005	3,5e-4		1,46			
3	1708	-578,3	2	0,02	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		98,54			
	0	0	6005	3,6e-4		1,46			

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	4,0e-5	274	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	4,0e-5		100,00			
1	1338	-570	2	4,0e-5	268	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	4,0e-5		100,00			
5	1508,4	-758,6	2	3,6e-5	274	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	3,6e-5		100,00			
2	1527,2	-570	2	3,5e-5	268	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	3,5e-5		100,00			
4	1697,5	-757,1	2	2,9e-5	273	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	2,9e-5		100,00			
3	1708	-578,3	2	2,9e-5	268	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6005	2,9e-5		100,00			

Вещество: 0328 Углерод (сажа)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,01	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,01		99,44			
	0	0	6005	6,5e-5		0,56			
1	1338	-570	2	0,01	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,01		99,45			
	0	0	6005	6,5e-5		0,55			
5	1508,4	-758,6	2	0,01	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,01		99,42			
	0	0	6005	5,8e-5		0,58			
2	1527,2	-570	2	0,01	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	1,0e-2		99,42			
	0	0	6005	5,8e-5		0,58			
4	1697,5	-757,1	2	8,5e-3	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	8,4e-3		99,44			
	0	0	6005	4,7e-5		0,56			
3	1708	-578,3	2	8,5e-3	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	8,4e-3		99,44			
	0	0	6005	4,8e-5		0,56			

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,05	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,05		99,91			
	0	0	6005	4,2e-5		0,09			
1	1338	-570	2	0,05	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,05		99,91			
	0	0	6005	4,2e-5		0,09			
5	1508,4	-758,6	2	0,04	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		99,90			
	0	0	6005	3,8e-5		0,10			
2	1527,2	-570	2	0,04	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		99,90			
	0	0	6005	3,8e-5		0,10			
4	1697,5	-757,1	2	0,03	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		99,91			
	0	0	6005	3,1e-5		0,09			
3	1708	-578,3	2	0,03	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		99,91			
	0	0	6005	3,1e-5		0,09			

Вещество: 0333 Сероводород (Дигидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
---	---------------	---------------	---------------	-----------------------	----------------	----------------	-----------------	-----------------	--------------

6	1324,1	-755,2	2	7,4e-4	272	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	7,4e-4		100,00			
1	1338	-570	2	7,3e-4	265	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	7,3e-4		100,00			
5	1508,4	-758,6	2	6,2e-4	272	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	6,2e-4		100,00			
2	1527,2	-570	2	6,1e-4	266	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	6,1e-4		100,00			
4	1697,5	-757,1	2	5,5e-4	272	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	5,5e-4		100,00			
3	1708	-578,3	2	5,5e-4	266	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	5,5e-4		100,00			

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	3,5e-3	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	3,5e-3		98,94			
	0	0	6005	3,7e-5		1,06			
1	1338	-570	2	3,5e-3	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	3,4e-3		98,95			
	0	0	6005	3,7e-5		1,05			
5	1508,4	-758,6	2	3,0e-3	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	3,0e-3		98,90			
	0	0	6005	3,3e-5		1,10			
2	1527,2	-570	2	3,0e-3	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	2,9e-3		98,90			
	0	0	6005	3,3e-5		1,10			
4	1697,5	-757,1	2	2,5e-3	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	2,5e-3		98,93			
	0	0	6005	2,7e-5		1,07			
3	1708	-578,3	2	2,5e-3	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	2,5e-3		98,93			
	0	0	6005	2,7e-5		1,07			

Вещество: 0703 Бенз(а)пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,06	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,06		100,00			
1	1338	-570	2	0,06	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,06		100,00			
5	1508,4	-758,6	2	0,05	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,05		100,00			
2	1527,2	-570	2	0,05	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			

	0	0	6004	0,05	100,00				
4	1697,5	-757,1	2	0,04	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		100,00			
3	1708	-578,3	2	0,04	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		100,00			

Вещество: 2704 Бензин

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	8,8e-3	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	8,8e-3		100,00			
1	1338	-570	2	8,8e-3	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	8,8e-3		100,00			
5	1508,4	-758,6	2	7,6e-3	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	7,6e-3		100,00			
2	1527,2	-570	2	7,5e-3	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	7,5e-3		100,00			
4	1697,5	-757,1	2	6,4e-3	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	6,4e-3		100,00			
3	1708	-578,3	2	6,4e-3	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	6,4e-3		100,00			

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,03	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		99,86			
	0	0	6005	3,9e-5		0,14			
1	1338	-570	2	0,03	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		99,86			
	0	0	6005	3,9e-5		0,14			
5	1508,4	-758,6	2	0,02	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		99,86			
	0	0	6005	3,5e-5		0,14			
2	1527,2	-570	2	0,02	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		99,86			
	0	0	6005	3,5e-5		0,14			
4	1697,5	-757,1	2	0,02	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		99,86			
	0	0	6005	2,9e-5		0,14			
3	1708	-578,3	2	0,02	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		99,86			
	0	0	6005	2,9e-5		0,14			

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углерод)

№	Коорд	Коорд	Высота	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон (д.	Фон до	Тип
---	-------	-------	--------	-----------	-------	-------	---------	--------	-----

	Х(м)	Y(м)	(м)	(д. ПДК)	ветра	ветра	ПДК)	искл.	точки
6	1324,1	-755,2	2	2,0e-3	272	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	2,0e-3		100,00			
1	1338	-570	2	2,0e-3	265	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	2,0e-3		100,00			
5	1508,4	-758,6	2	1,7e-3	272	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	1,7e-3		100,00			
2	1527,2	-570	2	1,7e-3	266	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	1,7e-3		100,00			
4	1697,5	-757,1	2	1,5e-3	272	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	1,5e-3		100,00			
3	1708	-578,3	2	1,5e-3	266	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	1,5e-3		100,00			

Вещество: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,11	275	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,11		99,55			
	0	0	6007	5,2e-4		0,45			
1	1338	-570	2	0,11	268	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,11		99,55			
	0	0	6007	5,1e-4		0,45			
5	1508,4	-758,6	2	0,10	274	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,10		99,55			
	0	0	6007	4,4e-4		0,45			
2	1527,2	-570	2	0,10	268	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,10		99,55			
	0	0	6007	4,3e-4		0,45			
4	1697,5	-757,1	2	0,08	274	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,08		99,54			
	0	0	6007	3,9e-4		0,46			
3	1708	-578,3	2	0,08	269	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,08		99,54			
	0	0	6007	3,8e-4		0,46			

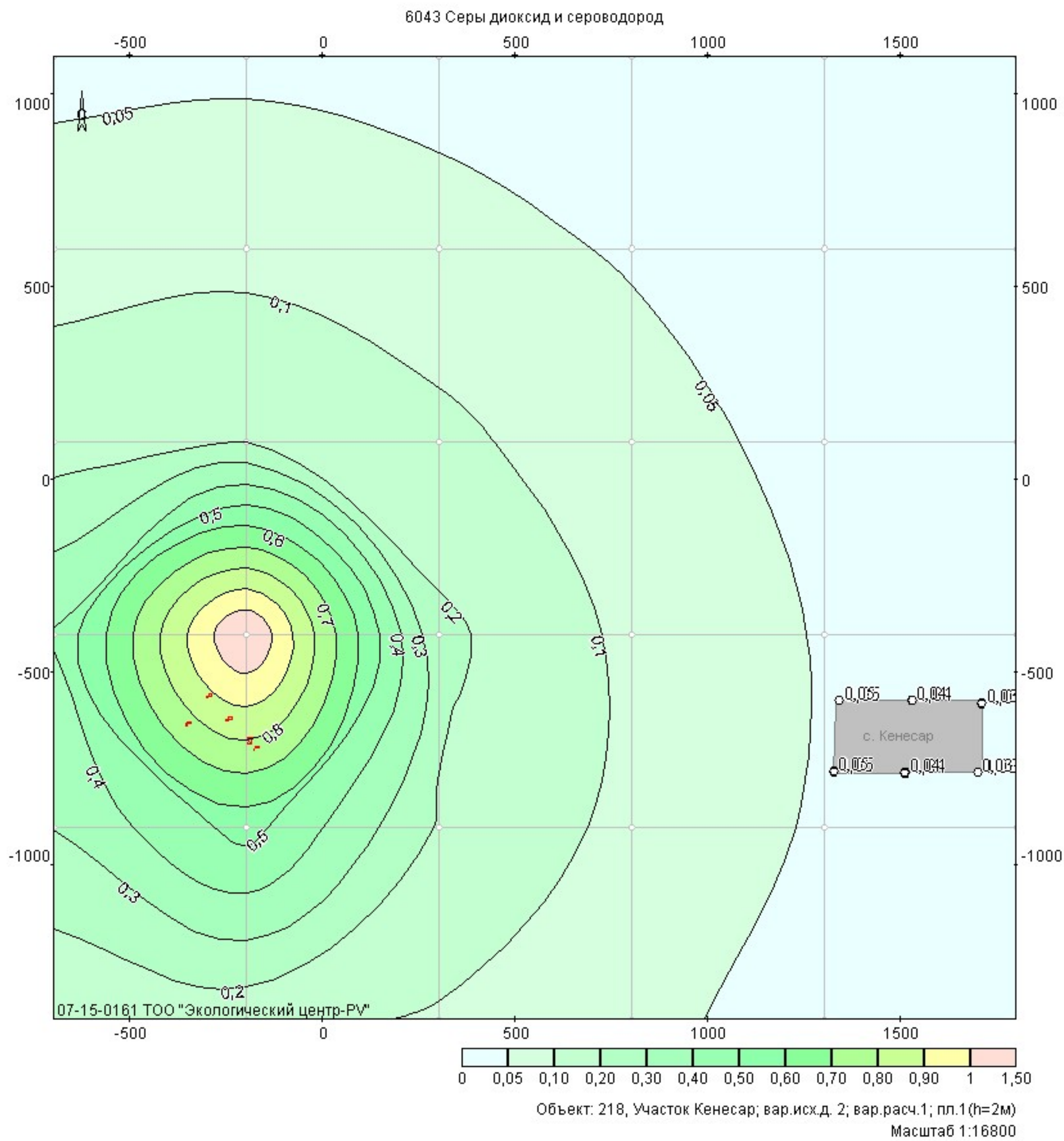
Вещество: 6009 Азота диоксид, серы диоксид

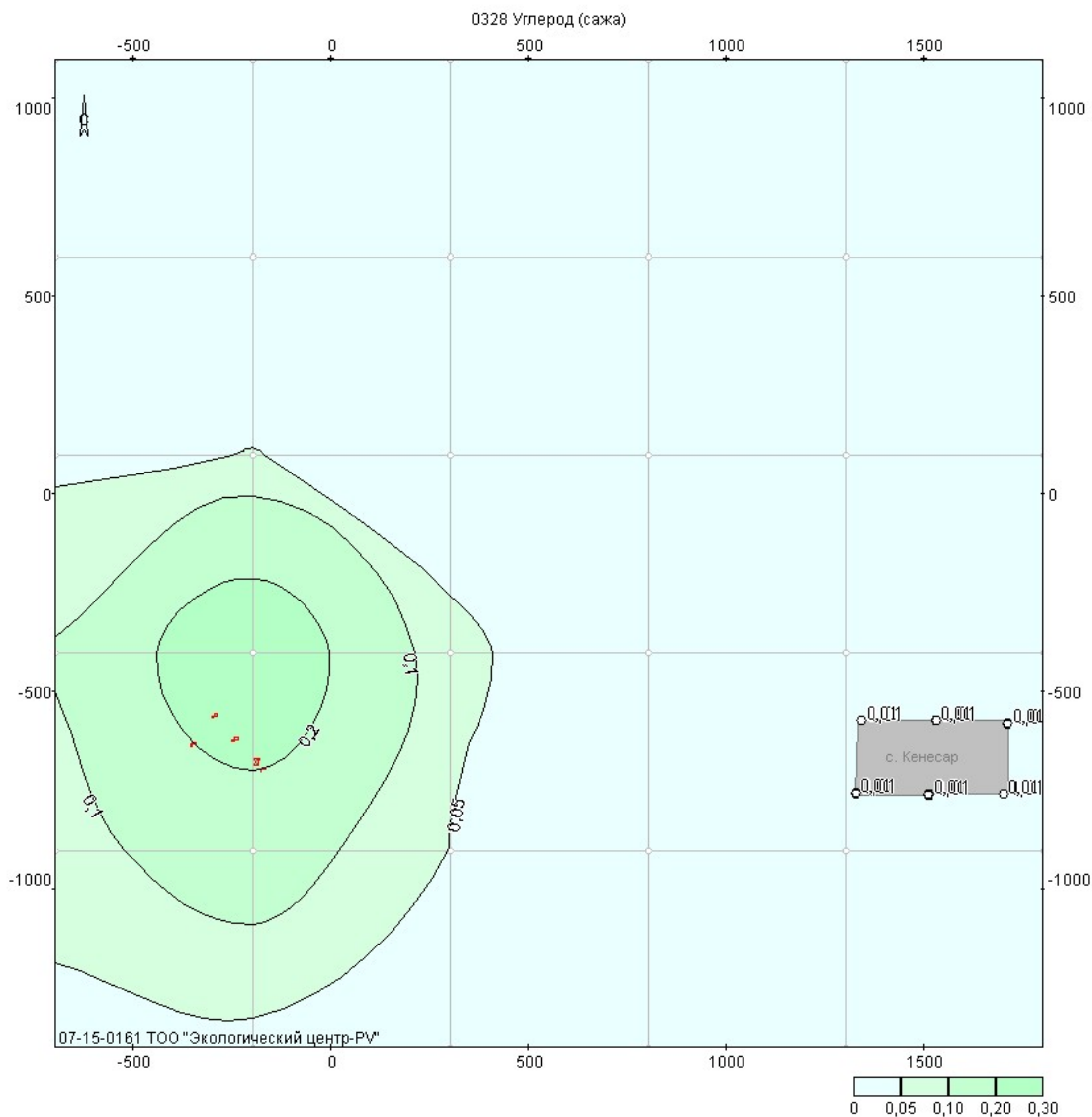
№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,08	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,08		99,33			
	0	0	6005	5,3e-4		0,67			
1	1338	-570	2	0,08	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,08		99,33			
	0	0	6005	5,2e-4		0,67			
5	1508,4	-758,6	2	0,07	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,07		99,30			

	0	0	6005	4,7e-4	0,70				
2	1527,2	-570	2	0,07	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,07		99,30			
	0	0	6005	4,7e-4		0,70			
4	1697,5	-757,1	2	0,06	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,06		99,32			
	0	0	6005	3,9e-4		0,68			
3	1708	-578,3	2	0,06	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,06		99,32			
	0	0	6005	3,9e-4		0,68			

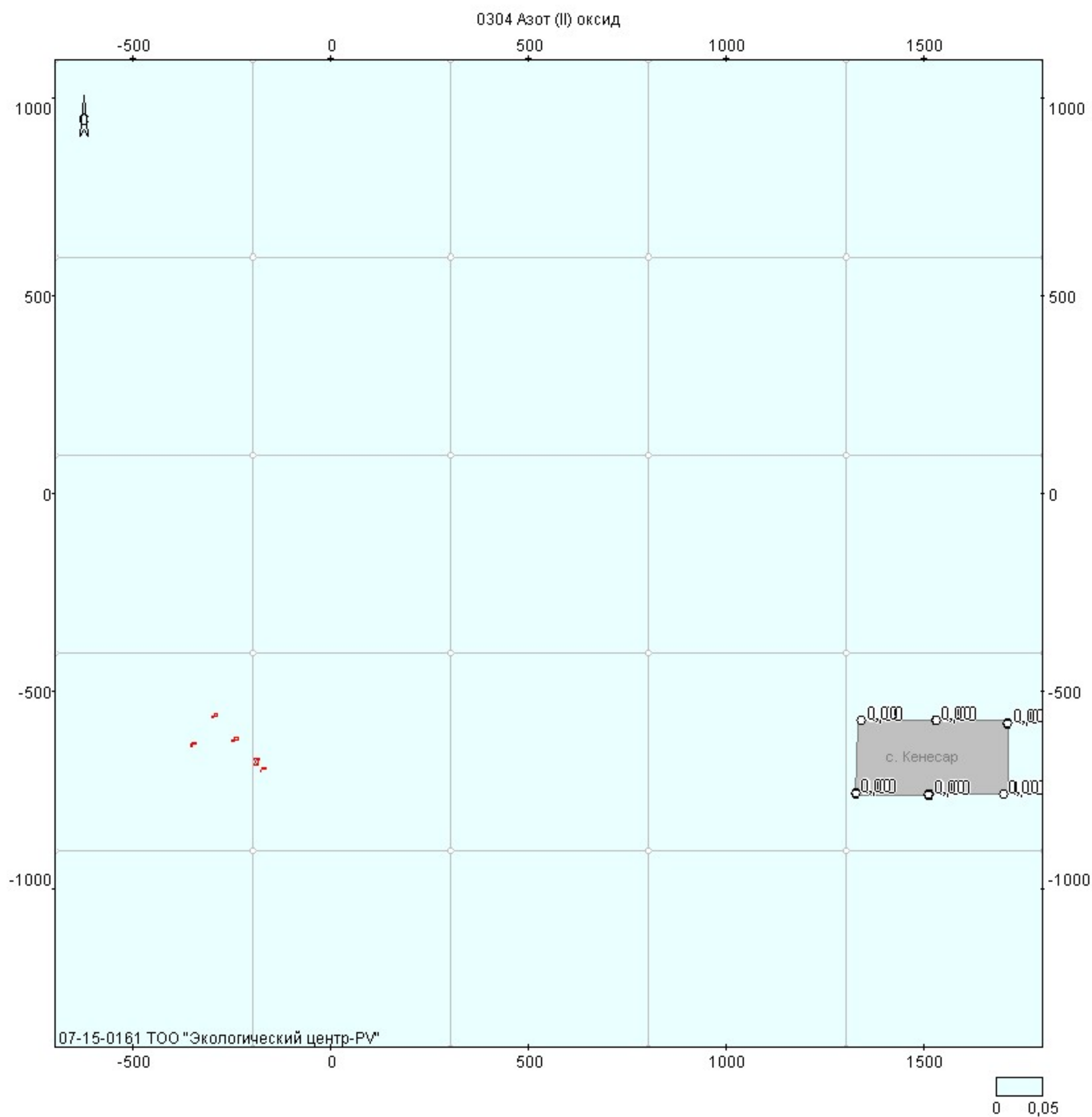
Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	1324,1	-755,2	2	0,05	277	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,05		98,38			
	0	0	6003	7,0e-4		1,53			
	0	0	6005	4,2e-5		0,09			
1	1338	-570	2	0,05	270	0,72	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,05		98,40			
	0	0	6003	6,9e-4		1,51			
	0	0	6005	4,2e-5		0,09			
5	1508,4	-758,6	2	0,04	276	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		98,41			
	0	0	6003	5,9e-4		1,50			
	0	0	6005	3,8e-5		0,10			
2	1527,2	-570	2	0,04	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		98,43			
	0	0	6003	5,8e-4		1,47			
	0	0	6005	3,8e-5		0,10			
4	1697,5	-757,1	2	0,03	275	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,30			
	0	0	6003	5,3e-4		1,61			
	0	0	6005	3,1e-5		0,09			
3	1708	-578,3	2	0,03	270	1,03	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		98,33			
	0	0	6003	5,2e-4		1,58			
	0	0	6005	3,1e-5		0,09			

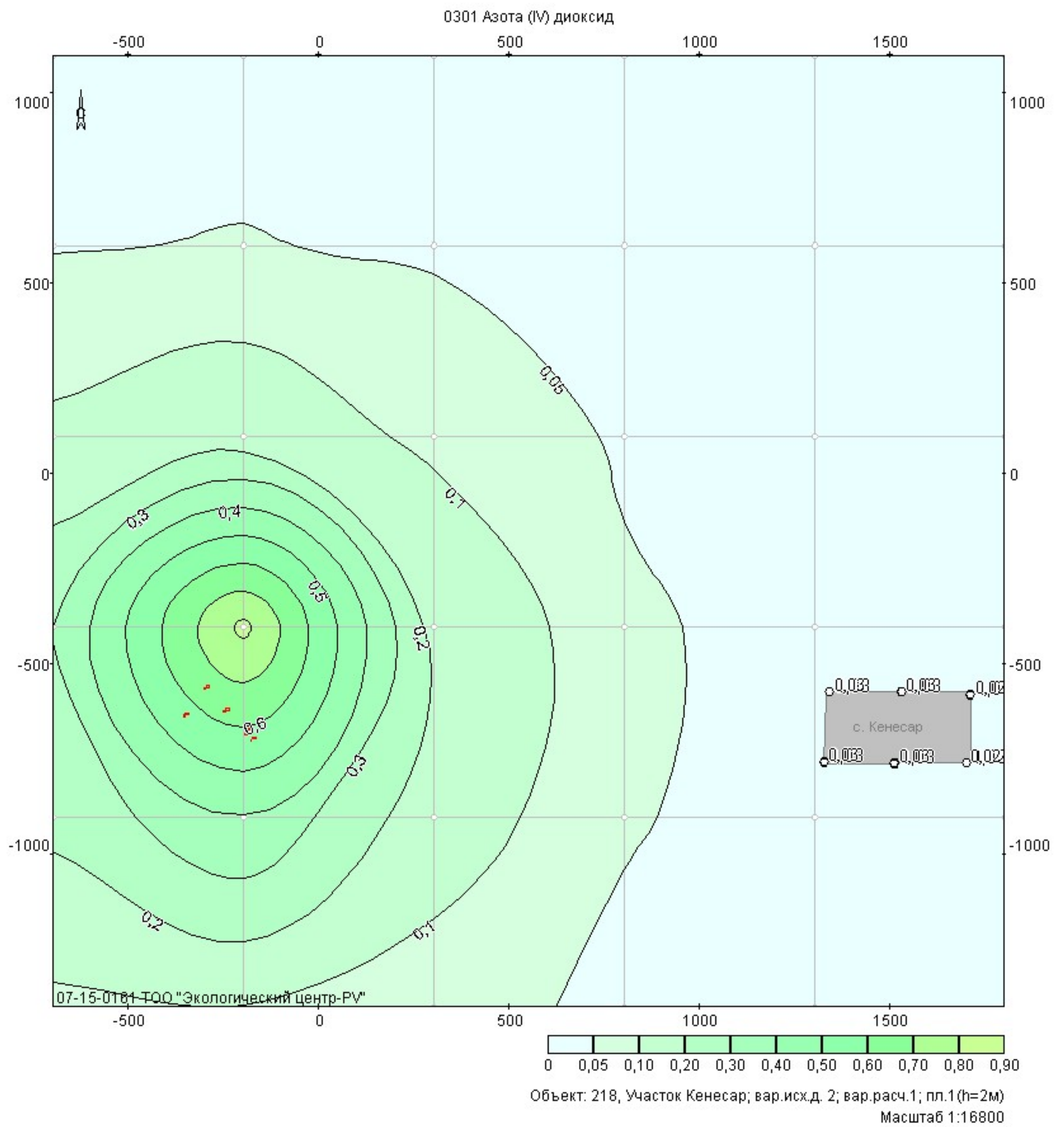


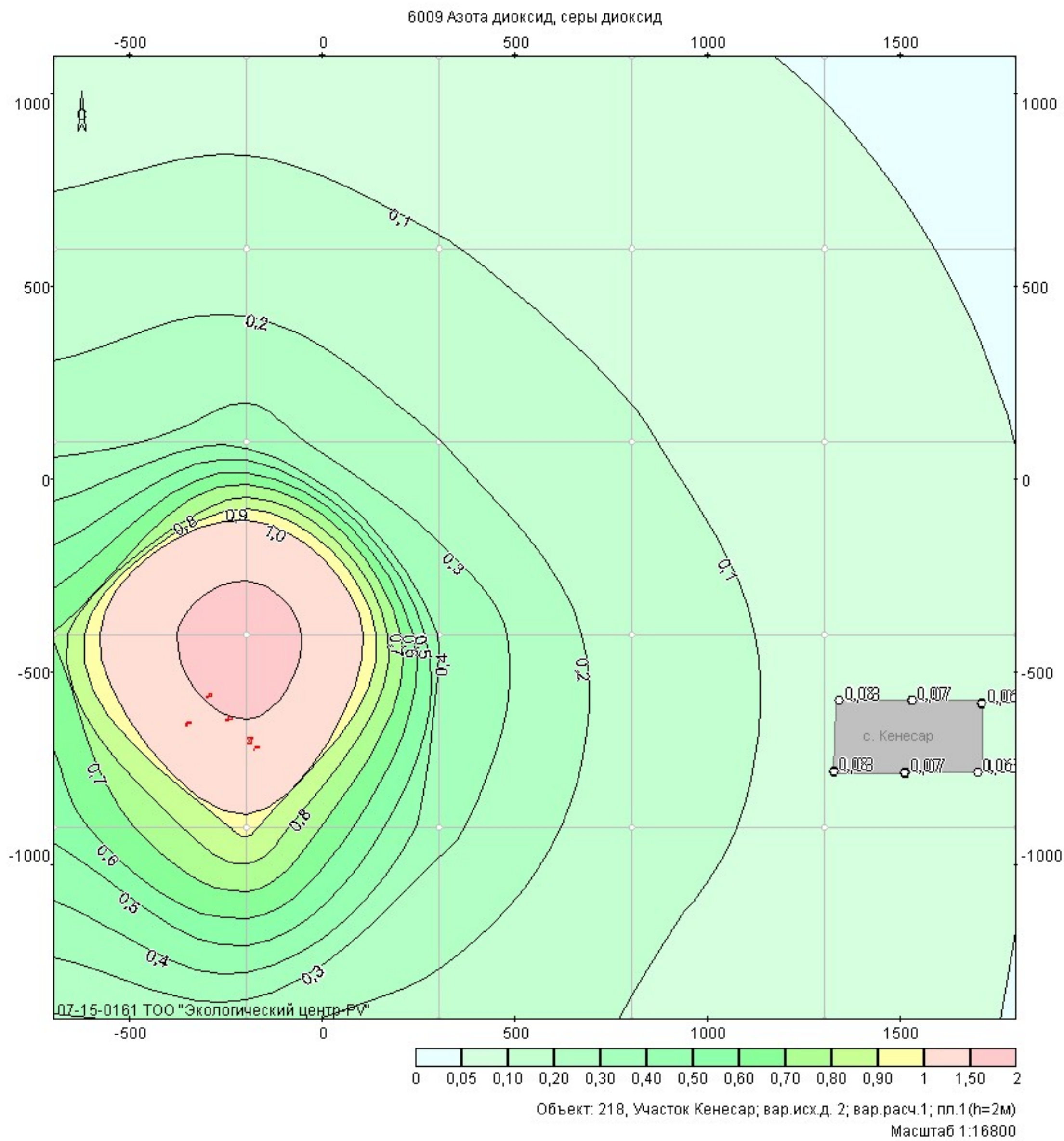


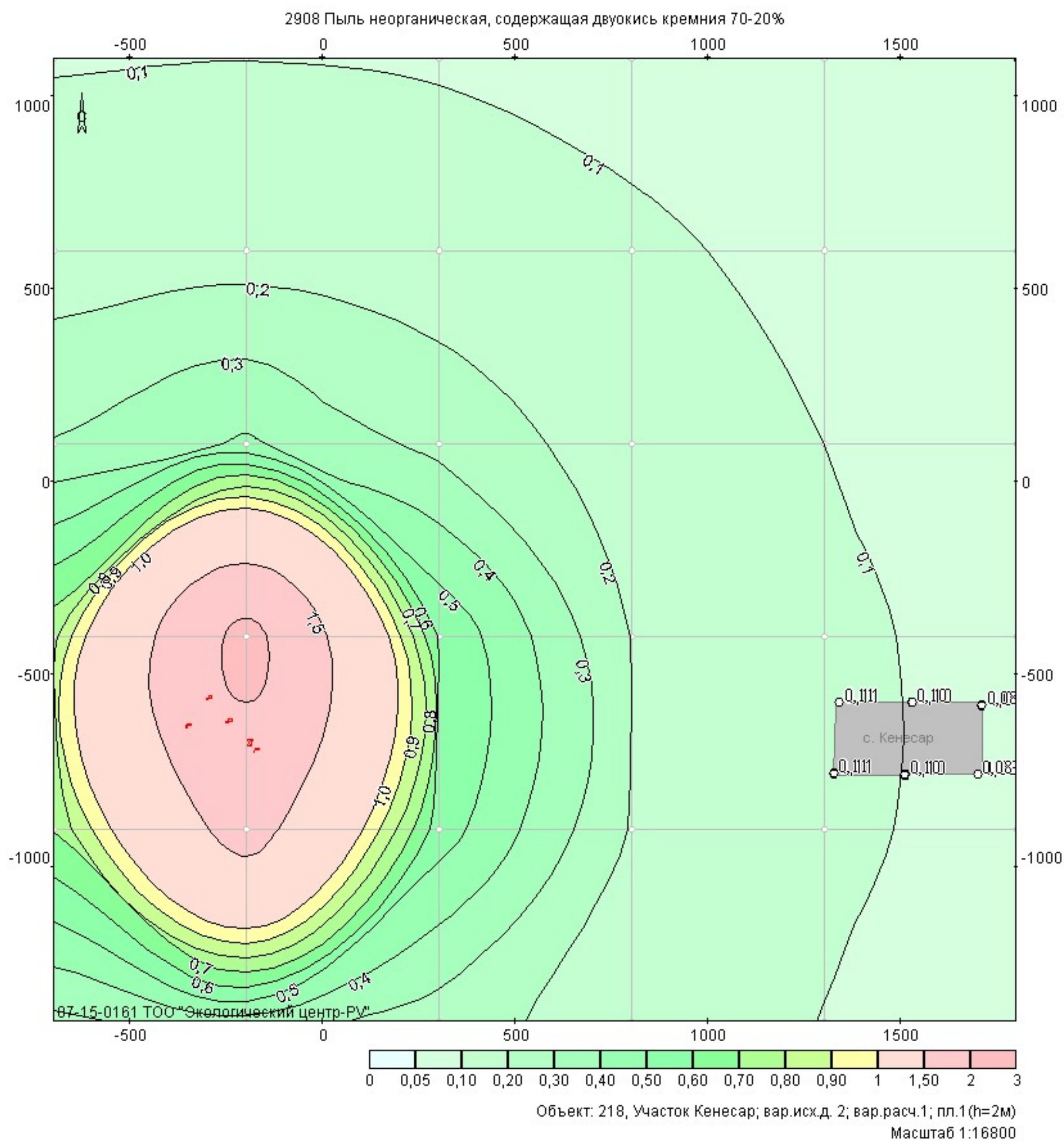
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800

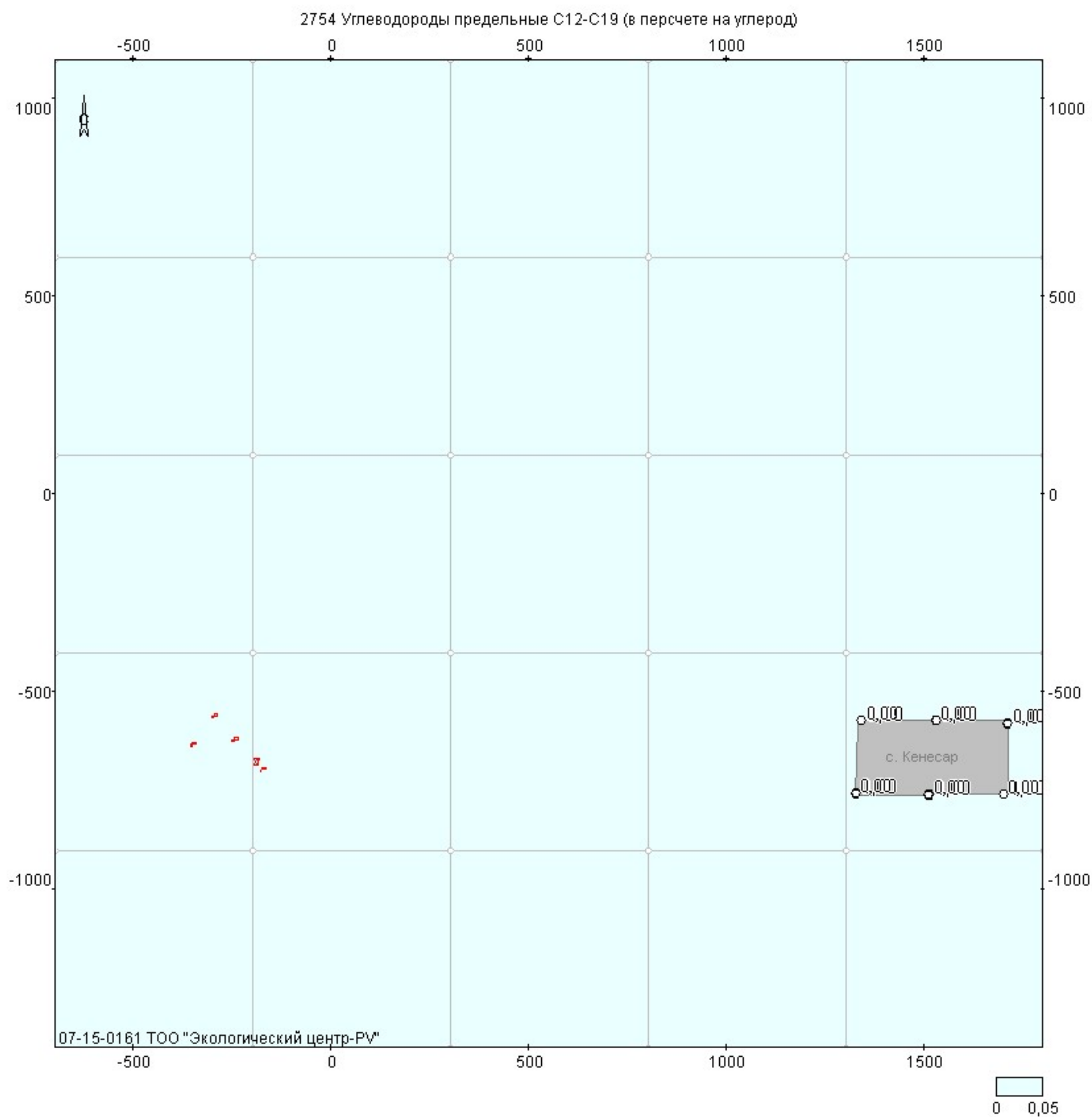


Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800

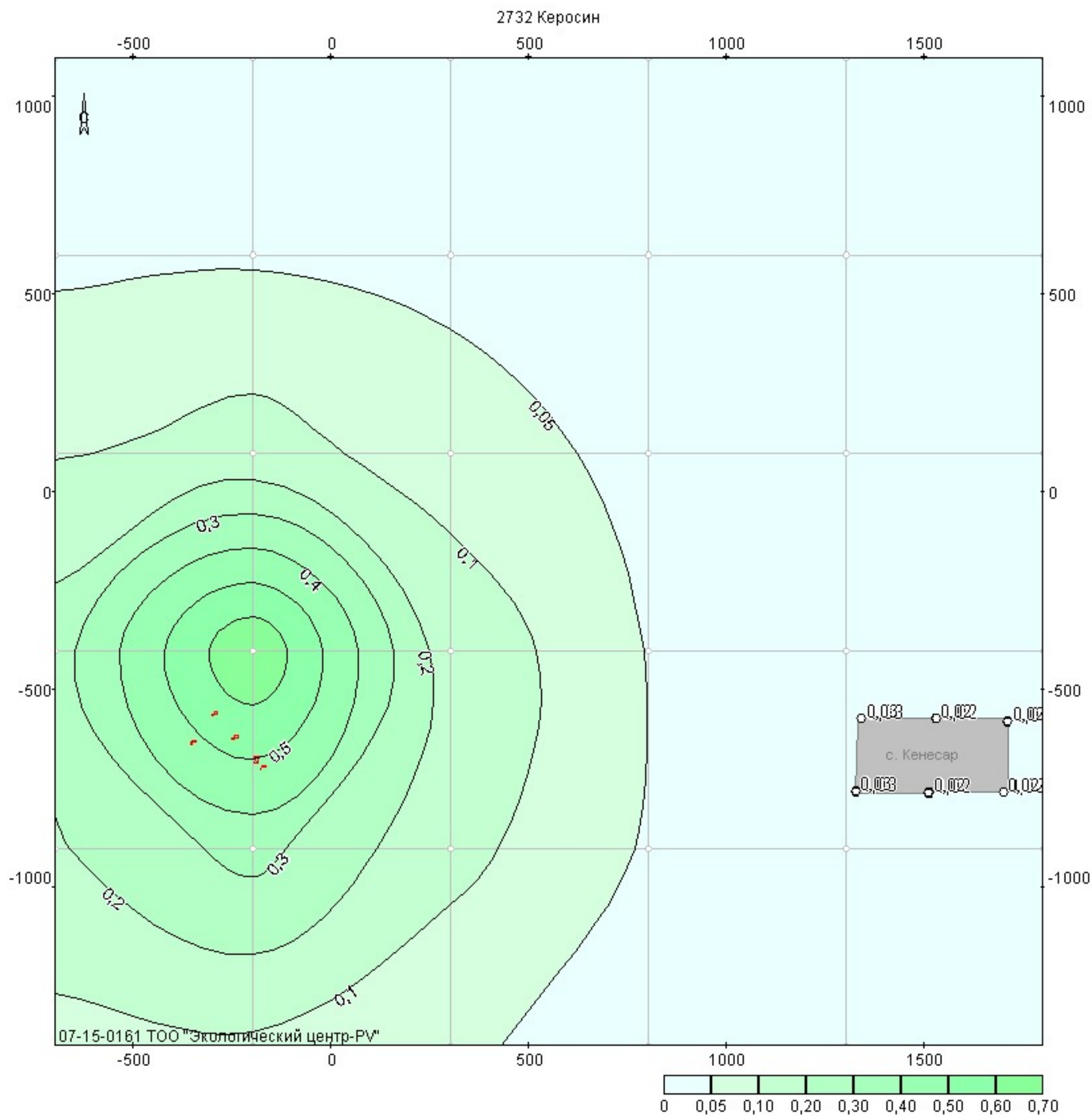


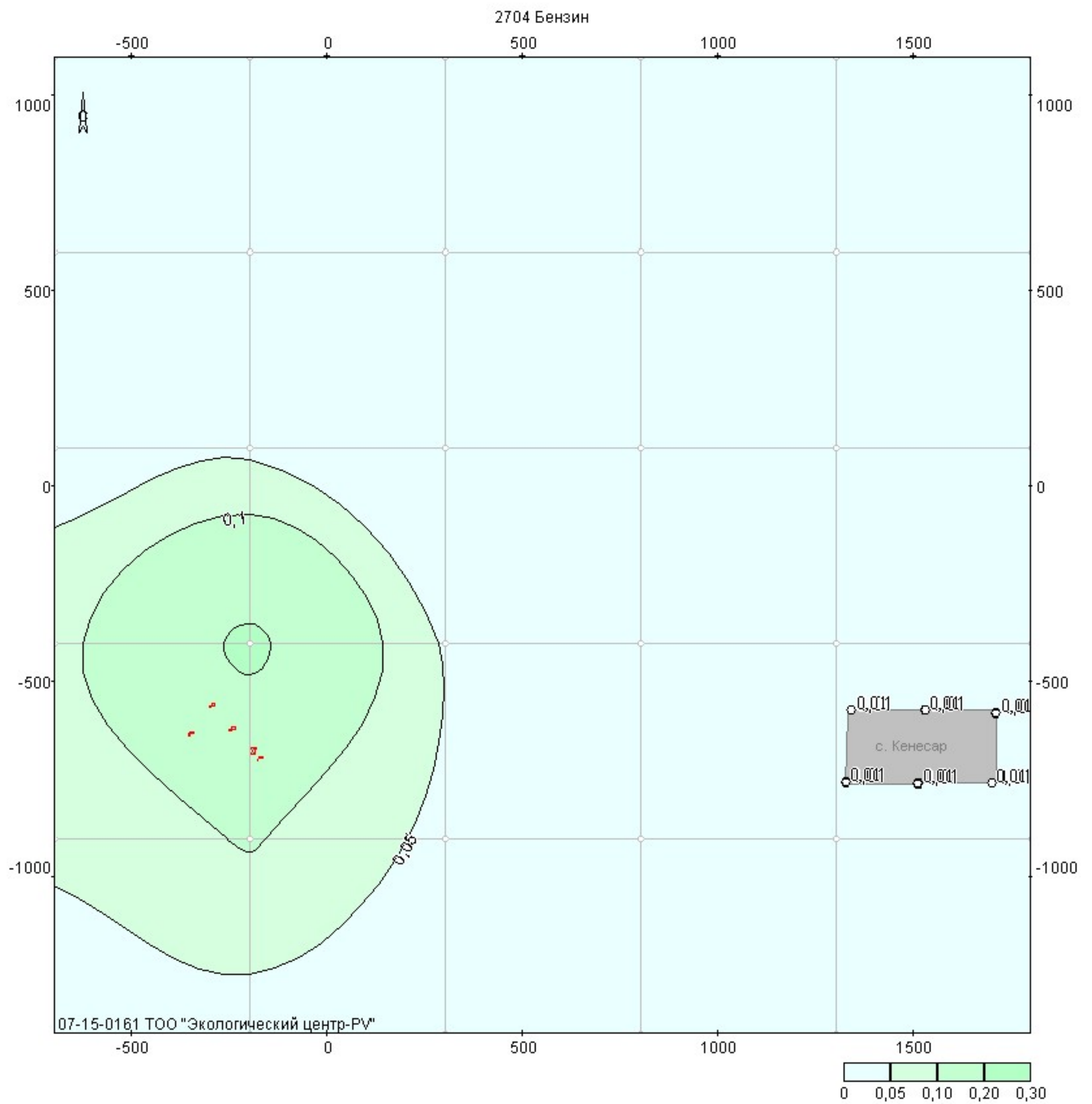




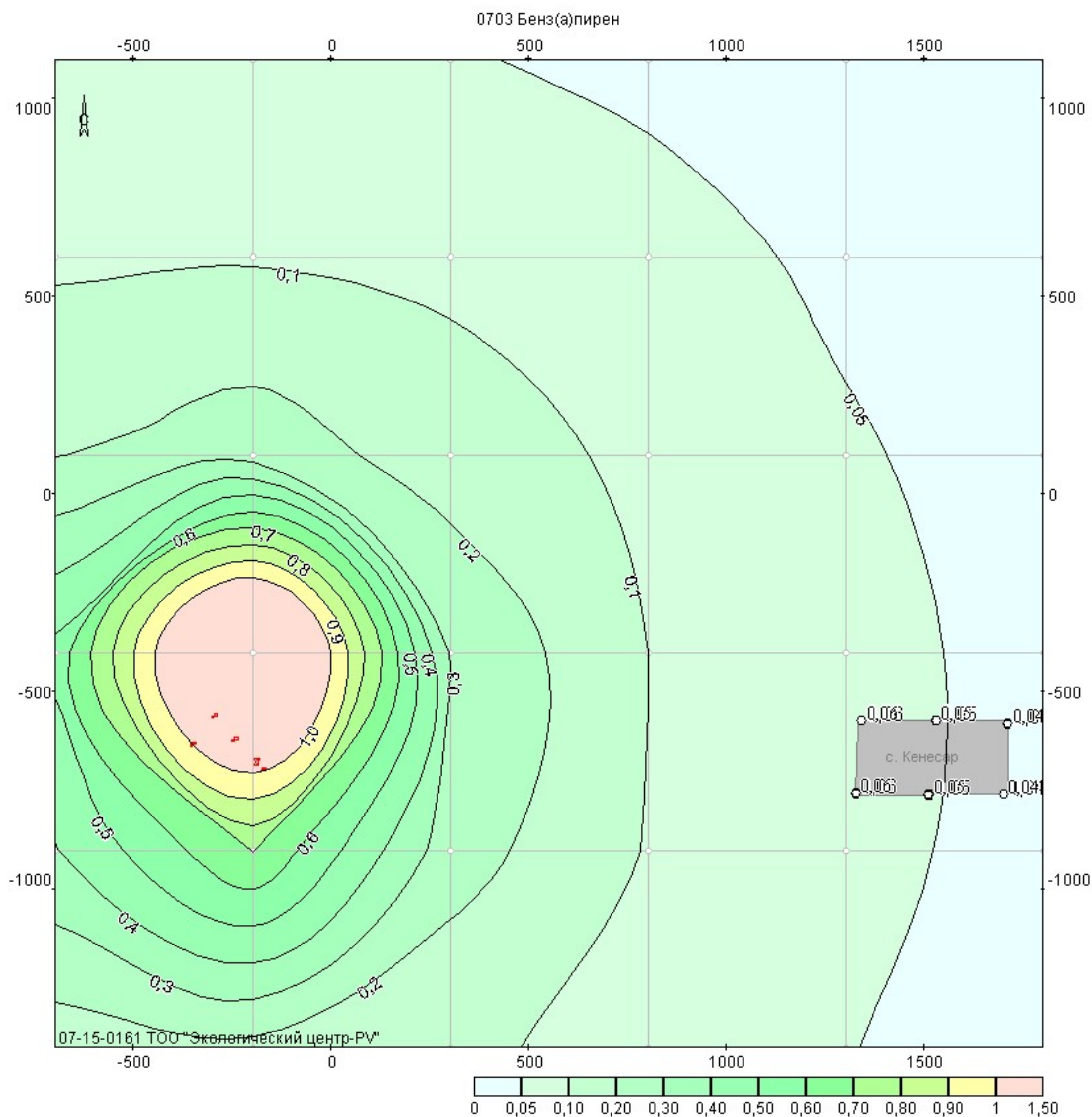


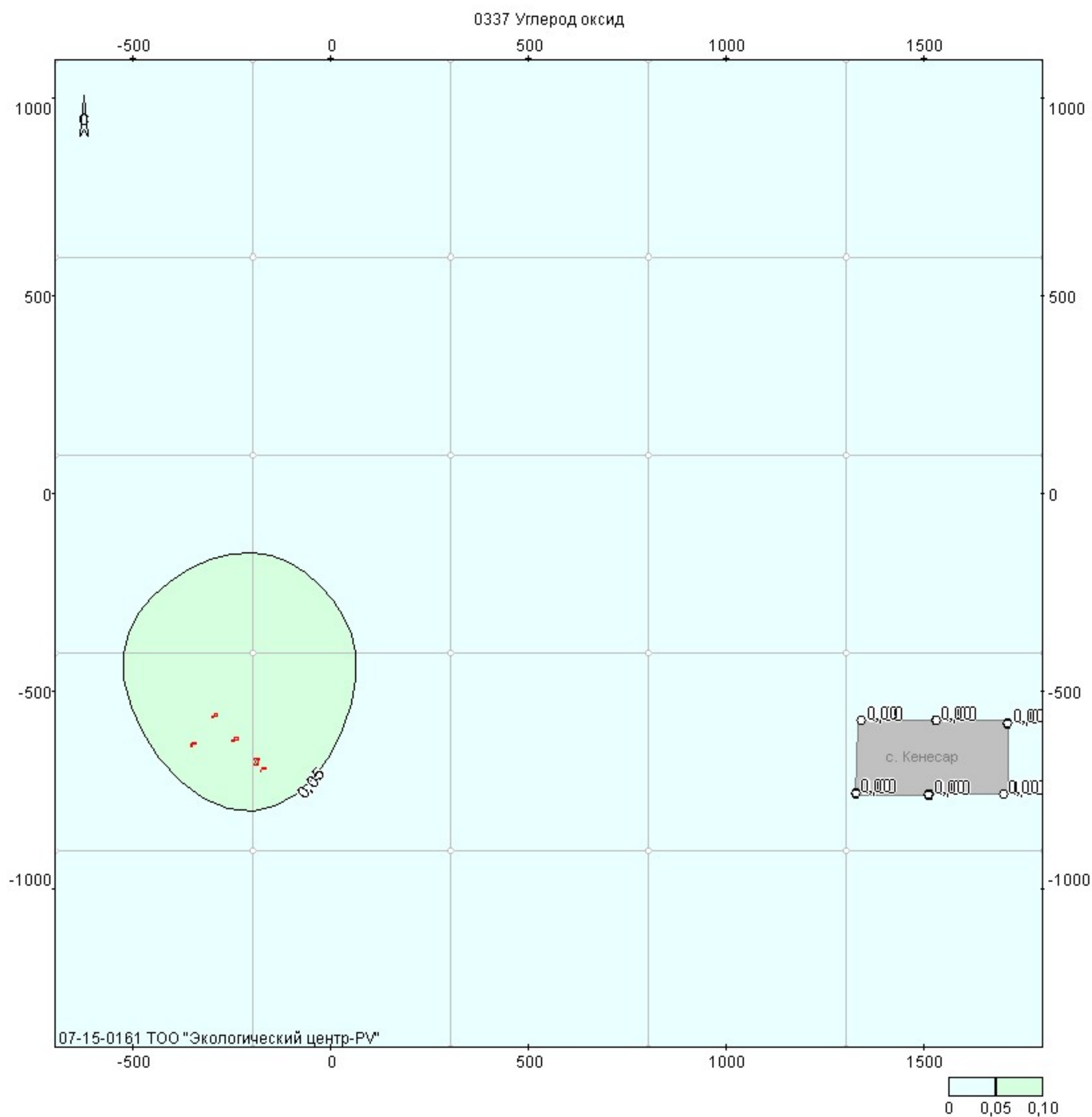
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800



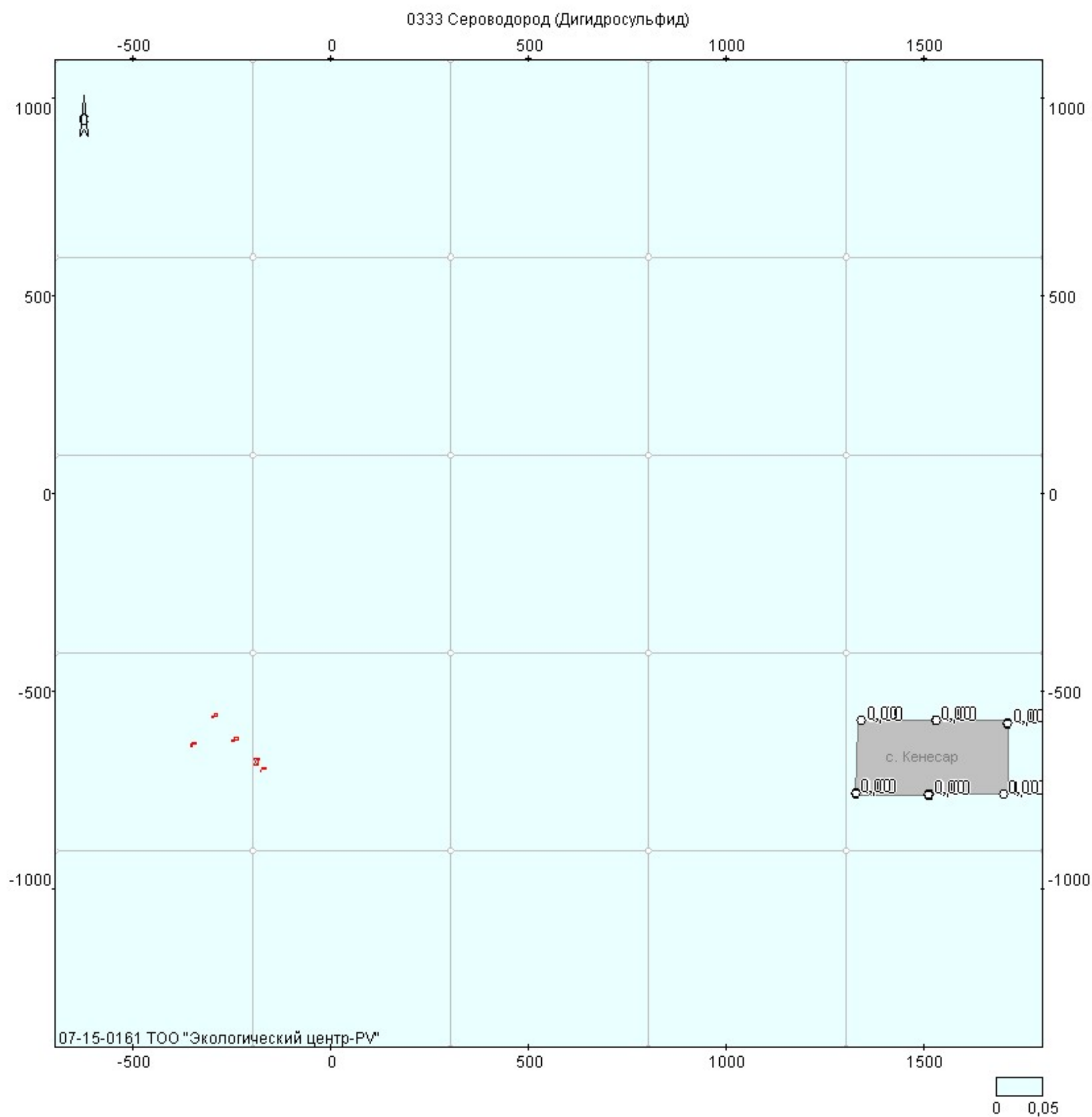


Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800

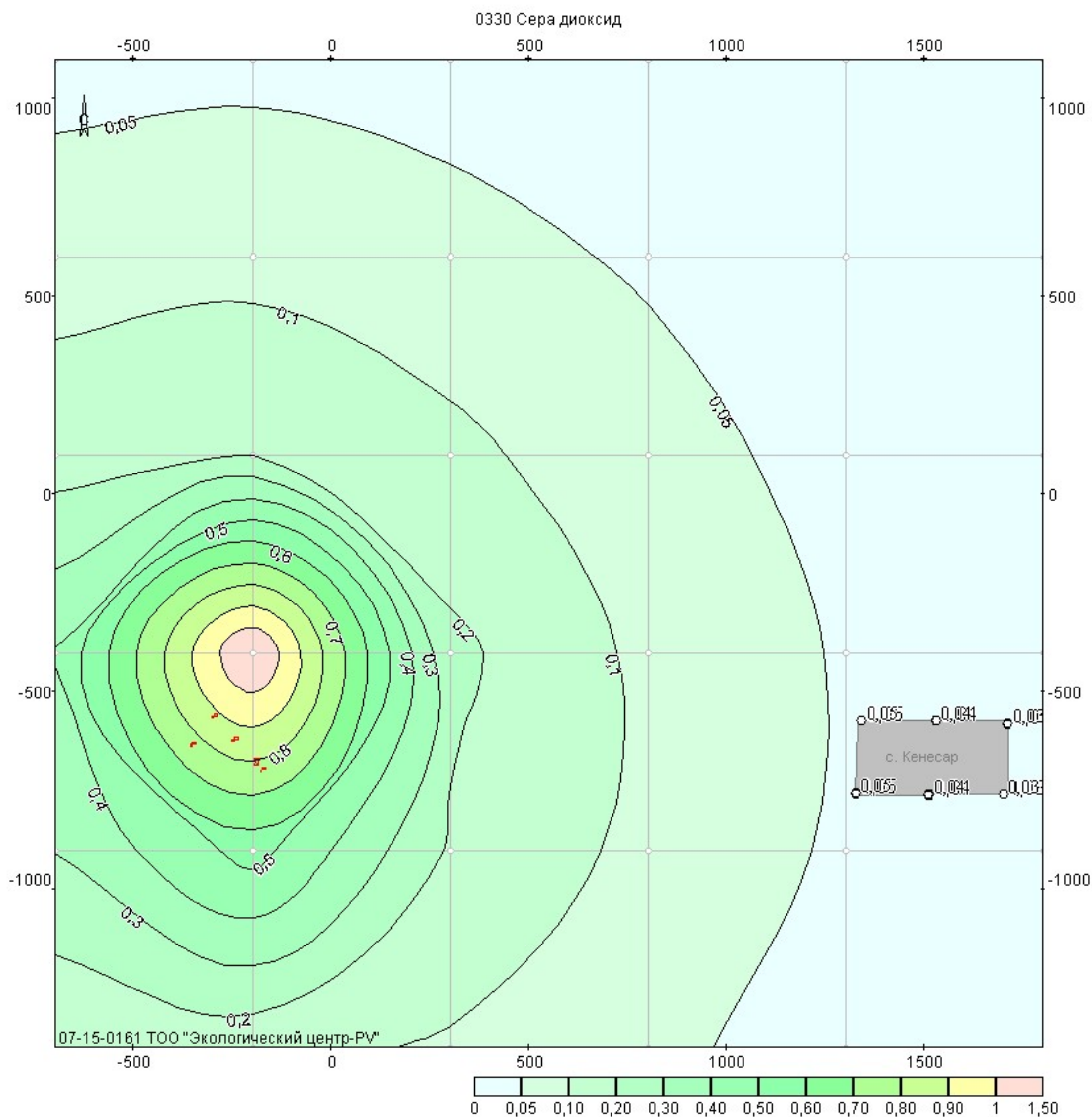




Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800



Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800



Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 2; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:16800

УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00
Copyright © 1990-2006 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Серийный номер 07-15-0161, ТОО "Экологический центр-PV"

Предприятие номер 218; Участок Кенесар

Город г. Кокшетау (Акмолинская область)

Адрес предприятия: , Акмолинская область, стык Зерендинского и Бурабайского районов
Разработчик ТОО "Экологический центр-PV"

Отрасль 999999 Прочие отрасли народного хозяйства

Вариант исходных данных: 3, 2025 год

Вариант расчета: 2025

Расчет проведен на лето

Расчетный модуль: "ОНД-86 стандартный"

Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,01, S=999999,99 кв.км.

Метеорологические параметры

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	25,8° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-15,4° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	200
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	12 м/с

Структура предприятия (площадки, цеха)

Номер	Наименование площадки (цеха)
-------	------------------------------

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

1 - точечный;

2 - линейный;

3 - неорганизованный;

4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;

5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;

6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;

7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;

8 - автомагистраль.

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Козф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	0	0	6	Работа ДЭС	1	1	0,5	0,05	0,0088	4,48180	20	1,0	-656,0	317,0	-656,0	317,0	0,00
Код в-ва							Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота (IV) диоксид		0,0515000	0,0000000	1	9,197	11,4	0,5	22,709	6,8	0,5
0304							Азот (II) оксид		0,0083700	0,0000000	1	0,747	11,4	0,5	1,845	6,8	0,5
0328							Углерод (сажа)		0,0011700	0,0000000	1	0,279	11,4	0,5	0,688	6,8	0,5
0330							Сера диоксид		0,0183300	0,0000000	1	1,309	11,4	0,5	3,233	6,8	0,5
0337							Углерод оксид		0,0078000	0,0000000	1	0,056	11,4	0,5	0,138	6,8	0,5
0703							Бенз(а)пирен		0,0000002	0,0000000	1	0,714	11,4	0,5	1,764	6,8	0,5
1325							Формальдегид		0,0025000	0,0000000	1	1,786	11,4	0,5	4,410	6,8	0,5
2754							Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углерод)		0,0060000	0,0000000	1	0,214	11,4	0,5	0,529	6,8	0,5
+	0	0	6001	Земляные работы	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-750,0	114,0	-750,0	119,0	5,00
Код в-ва							Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
2908							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%		0,0341100	0,0000000	1	2,413	14,3	0,5	2,413	14,3	0,5
%	0	0	6002	Буровые работы	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-812,0	160,0	-812,0	165,0	5,00
Код в-ва							Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Козф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2908							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%		0,3300000	0,0000000	1	23,342	14,3	0,5	23,342	14,3	0,5
%	0	0	6003	Заправка техники	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-766,0	266,0	-766,0	269,0	3,00
Код в-ва							Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0333							Сероводород (Дигидросульфид)		0,0000900	0,0000000	1	0,239	14,3	0,5	0,239	14,3	0,5
2754							Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углерод)		0,0313100	0,0000000	1	0,664	14,3	0,5	0,664	14,3	0,5
%	0	0	6004	ДВС строительной техники	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-887,0	313,0	-887,0	317,0	4,00
Код в-ва							Наименование вещества		Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0301							Азота (IV) диоксид		0,1125000	0,0000000	1	11,936	14,3	0,5	11,936	14,3	0,5
0328							Углерод (сажа)		0,0297100	0,0000000	1	4,203	14,3	0,5	4,203	14,3	0,5
0330							Сера диоксид		0,3833300	0,0000000	1	16,269	14,3	0,5	16,269	14,3	0,5
0337							Углерод оксид		0,2925000	0,0000000	1	1,241	14,3	0,5	1,241	14,3	0,5
0703							Бенз(а)пирен		0,0000100	0,0000000	1	21,220	14,3	0,5	21,220	14,3	0,5
2704							Бензин		0,7500000	0,0000000	1	3,183	14,3	0,5	3,183	14,3	0,5
2732							Керосин		0,5750000	0,0000000	1	10,168	14,3	0,5	10,168	14,3	0,5
%	0	0	6005	ДВС автотранспорта	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-677,0	253,0	-677,0	257,0	4,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um					
0301	Азота (IV) диоксид	0,0017900	0,0000000	1		0,190	14,3	0,5		0,190	14,3	0,5					
0304	Азот (II) оксид	0,0002900	0,0000000	1		0,015	14,3	0,5		0,015	14,3	0,5					
0328	Углерод (сажа)	0,0001800	0,0000000	1		0,025	14,3	0,5		0,025	14,3	0,5					
0330	Сера диоксид	0,0003900	0,0000000	1		0,017	14,3	0,5		0,017	14,3	0,5					
0337	Углерод оксид	0,0033900	0,0000000	1		0,014	14,3	0,5		0,014	14,3	0,5					
2732	Керосин	0,0008700	0,0000000	1		0,015	14,3	0,5		0,015	14,3	0,5					
%	0	0	6007	Транспортные работы	1	3	2,5	0,00	0	0,00000	0	1,0	-863,0	376,0	-863,0	391,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um					
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	0,0024200	0,0000000	1		0,171	14,3	0,5		0,171	14,3	0,5					

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно Допустимая Концентрация			Коэф. экологич. ситуации	Фоновая концентр.	
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0301	Азота (IV) диоксид	ПДК м/р	0,2	0,2	1	Нет	Нет
0304	Азот (II) оксид	ПДК м/р	0,4	0,4	1	Нет	Нет
0328	Углерод (сажа)	ПДК м/р	0,15	0,15	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,5	0,5	1	Нет	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	ПДК м/р	0,008	0,008	1	Нет	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5	5	1	Нет	Нет
0703	Бенз(а)пирен	ПДК с/с * 10	0,000001	0,00001	1	Нет	Нет
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,05	0,05	1	Нет	Нет
2704	Бензин	ПДК м/р	5	5	1	Нет	Нет
2732	Керосин	ОБУВ	1,2	1,2	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углевод)	ПДК м/р	1	1	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%	ПДК м/р	0,3	0,3	1	Нет	Нет
6009	Азота диоксид, серы диоксид	Группа	-	-	1	Нет	Нет
6035	Сероводород, формальдегид	Группа	-	-	1	Нет	Нет
6043	Серы диоксид и сероводород	Группа	-	-	1	Нет	Нет

**Перебор метеопараметров при расчете
Набор-автомат**

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Расчетные области

Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)						
		X	Y	X	Y		X	Y		
1	Заданная	-1400	-650	2500	-650	4300	500	500	0	

Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	1338,00	-1092,00	2	на границе жилой зоны	Точка 1 из Жилая зона N1
2	1527,15	-1092,00	2	на границе жилой зоны	Точка 2 из Жилая зона N1
3	1708,00	-1100,31	2	на границе жилой зоны	Точка 3 из Жилая зона N1
4	1697,54	-1279,08	2	на границе жилой зоны	Точка 4 из Жилая зона N1
5	1508,39	-1280,56	2	на границе жилой зоны	Точка 5 из Жилая зона N1
6	1324,11	-1277,24	2	на границе жилой зоны	Точка 6 из Жилая зона N1

Максимальные концентрации и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - точка на границе здания

Вещество: 0301 Азота (IV) диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,02	303	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,02		61,88		
		0	0	6	9,2e-3		37,04		
		0	0	6005	2,7e-4		1,08		
6	1324,1	-1277,2	2	0,02	307	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,01		62,77		
		0	0	6	8,5e-3		36,13		
		0	0	6005	2,6e-4		1,10		
2	1527,2	-1092	2	0,02	301	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,01		63,43		
		0	0	6	8,1e-3		35,46		
		0	0	6005	2,5e-4		1,10		
5	1508,4	-1280,6	2	0,02	305	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,01		64,16		
		0	0	6	7,5e-3		34,72		
		0	0	6005	2,4e-4		1,12		
3	1708	-1100,3	2	0,02	300	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,01		59,78		
		0	0	6	8,1e-3		39,17		
		0	0	6005	2,2e-4		1,05		
4	1697,5	-1279,1	2	0,02	303	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6004	0,01		60,00		
		0	0	6	7,7e-3		38,95		
		0	0	6005	2,1e-4		1,05		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	8,0e-4	305	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6	7,7e-4		97,28		
		0	0	6005	2,2e-5		2,72		
6	1324,1	-1277,2	2	7,4e-4	309	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6	7,2e-4		97,45		
		0	0	6005	1,9e-5		2,55		
2	1527,2	-1092	2	7,2e-4	303	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %		
		0	0	6	7,0e-4		97,46		
		0	0	6005	1,8e-5		2,54		

5	1508,4	-1280,6	2	6,9e-4	306	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	6,8e-4		97,42			
	0	0	6005	1,8e-5		2,58			
3	1708	-1100,3	2	6,8e-4	301	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	6,6e-4		97,45			
	0	0	6005	1,7e-5		2,55			
4	1697,5	-1279,1	2	6,5e-4	304	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	6,4e-4		97,44			
	0	0	6005	1,7e-5		2,56			

Вещество: 0328 Углерод (сажа)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	5,8e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	5,4e-3		94,68			
	0	0	6	2,7e-4		4,70			
	0	0	6005	3,6e-5		0,62			
6	1324,1	-1277,2	2	5,5e-3	306	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	5,2e-3		94,86			
	0	0	6	2,5e-4		4,52			
	0	0	6005	3,4e-5		0,62			
2	1527,2	-1092	2	5,4e-3	300	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	5,1e-3		94,96			
	0	0	6	2,4e-4		4,42			
	0	0	6005	3,3e-5		0,62			
5	1508,4	-1280,6	2	5,2e-3	304	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	4,9e-3		95,10			
	0	0	6	2,2e-4		4,28			
	0	0	6005	3,2e-5		0,62			
3	1708	-1100,3	2	4,9e-3	299	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	4,7e-3		95,05			
	0	0	6	2,1e-4		4,31			
	0	0	6005	3,1e-5		0,64			
4	1697,5	-1279,1	2	4,6e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	4,4e-3		95,10			
	0	0	6	2,0e-4		4,25			
	0	0	6005	3,0e-5		0,66			

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,02	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		94,21			
	0	0	6	1,3e-3		5,68			
	0	0	6005	2,3e-5		0,10			
6	1324,1	-1277,2	2	0,02	306	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		94,43			
	0	0	6	1,2e-3		5,47			
	0	0	6005	2,2e-5		0,10			
2	1527,2	-1092	2	0,02	300	2,12	0,000	0,000	4

		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	94,55			
		0	0	6	1,1e-3	5,35			
		0	0	6005	2,2e-5	0,10			
5	1508,4	-1280,6	2	0,02	304	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	94,72			
		0	0	6	1,0e-3	5,17			
		0	0	6005	2,1e-5	0,10			
3	1708	-1100,3	2	0,02	299	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	94,68			
		0	0	6	1,0e-3	5,21			
		0	0	6005	2,0e-5	0,11			
4	1697,5	-1279,1	2	0,02	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	94,75			
		0	0	6	9,2e-4	5,14			
		0	0	6005	2,0e-5	0,11			

Вещество: 0333 Сероводород (Дигидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	3,3e-4	303	1,48	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	3,3e-4	100,00			
6	1324,1	-1277,2	2	3,1e-4	306	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	3,1e-4	100,00			
2	1527,2	-1092	2	3,1e-4	301	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	3,1e-4	100,00			
5	1508,4	-1280,6	2	2,9e-4	304	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	2,9e-4	100,00			
3	1708	-1100,3	2	2,9e-4	299	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	2,9e-4	100,00			
4	1697,5	-1279,1	2	2,8e-4	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6003	2,8e-4	100,00			

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	1,7e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,6e-3	95,59			
		0	0	6	5,4e-5	3,22			
		0	0	6005	2,0e-5	1,19			
6	1324,1	-1277,2	2	1,6e-3	306	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,5e-3	95,72			
		0	0	6	5,0e-5	3,09			
		0	0	6005	1,9e-5	1,19			
2	1527,2	-1092	2	1,6e-3	300	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,5e-3	95,78			
		0	0	6	4,8e-5	3,02			
		0	0	6005	1,9e-5	1,20			
5	1508,4	-1280,6	2	1,5e-3	304	2,12	0,000	0,000	4

		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,5e-3	95,88			
		0	0	6	4,4e-5	2,92			
		0	0	6005	1,8e-5	1,20			
3	1708	-1100,3	2	1,4e-3	299	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,4e-3	95,83			
		0	0	6	4,3e-5	2,94			
		0	0	6005	1,8e-5	1,23			
4	1697,5	-1279,1	2	1,4e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	1,3e-3	95,84			
		0	0	6	3,9e-5	2,90			
		0	0	6005	1,7e-5	1,26			

Вещество: 0703 Бенз(а)пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,03	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,03	97,54			
		0	0	6	6,9e-4	2,46			
6	1324,1	-1277,2	2	0,03	306	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,03	97,64			
		0	0	6	6,4e-4	2,36			
2	1527,2	-1092	2	0,03	300	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,03	97,69			
		0	0	6	6,1e-4	2,31			
5	1508,4	-1280,6	2	0,03	304	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	97,77			
		0	0	6	5,7e-4	2,23			
3	1708	-1100,3	2	0,02	299	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	97,75			
		0	0	6	5,4e-4	2,25			
4	1697,5	-1279,1	2	0,02	302	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6004	0,02	97,78			
		0	0	6	5,0e-4	2,22			

Вещество: 1325 Формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	1,8e-3	305	2,12	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6	1,8e-3	100,00			
6	1324,1	-1277,2	2	1,7e-3	309	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6	1,7e-3	100,00			
2	1527,2	-1092	2	1,7e-3	303	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6	1,7e-3	100,00			
5	1508,4	-1280,6	2	1,6e-3	306	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6	1,6e-3	100,00			
3	1708	-1100,3	2	1,6e-3	301	3,04	0,000	0,000	4
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %			
		0	0	6	1,6e-3	100,00			

4	1697,5	-1279,1	2	1,5e-3	304	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6	1,5e-3	100,00				

Вещество: 2704 Бензин

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	4,1e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	4,1e-3	100,00				
6	1324,1	-1277,2	2	4,0e-3	306	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	4,0e-3	100,00				
2	1527,2	-1092	2	3,9e-3	300	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	3,9e-3	100,00				
5	1508,4	-1280,6	2	3,7e-3	304	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	3,7e-3	100,00				
3	1708	-1100,3	2	3,5e-3	299	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	3,5e-3	100,00				
4	1697,5	-1279,1	2	3,3e-3	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	3,3e-3	100,00				

Вещество: 2732 Керосин

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,01	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,84				
	0	0	6005	2,1e-5	0,16				
6	1324,1	-1277,2	2	0,01	306	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,84				
	0	0	6005	2,1e-5	0,16				
2	1527,2	-1092	2	0,01	300	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,84				
	0	0	6005	2,0e-5	0,16				
5	1508,4	-1280,6	2	0,01	304	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,84				
	0	0	6005	1,9e-5	0,16				
3	1708	-1100,3	2	0,01	299	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,83				
	0	0	6005	1,9e-5	0,17				
4	1697,5	-1279,1	2	0,01	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6004	0,01	99,83				
	0	0	6005	1,8e-5	0,17				

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19 (в персчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	1,1e-3	303	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
	0	0	6003	9,1e-4	80,88				

		0	0	6		2,2e-4	19,12		
6	1324,1	-1277,2	2	1,1e-3	307	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	8,7e-4		81,51			
	0	0	6	2,0e-4		18,49			
2	1527,2	-1092	2	1,0e-3	301	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	8,5e-4		81,87			
	0	0	6	1,9e-4		18,13			
5	1508,4	-1280,6	2	9,9e-4	305	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	8,2e-4		82,38			
	0	0	6	1,7e-4		17,62			
3	1708	-1100,3	2	9,6e-4	299	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	8,0e-4		82,97			
	0	0	6	1,6e-4		17,03			
4	1697,5	-1279,1	2	9,2e-4	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6003	7,7e-4		83,58			
	0	0	6	1,5e-4		16,42			

Вещество: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20%

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,04	300	1,48	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,51			
	0	0	6001	3,6e-3		9,96			
	0	0	6007	2,0e-4		0,53			
6	1324,1	-1277,2	2	0,03	304	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,82			
	0	0	6001	3,3e-3		9,60			
	0	0	6007	2,0e-4		0,57			
2	1527,2	-1092	2	0,03	298	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,84			
	0	0	6001	3,2e-3		9,59			
	0	0	6007	1,9e-4		0,57			
5	1508,4	-1280,6	2	0,03	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,84			
	0	0	6001	3,1e-3		9,58			
	0	0	6007	1,9e-4		0,58			
3	1708	-1100,3	2	0,03	297	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,87			
	0	0	6001	3,0e-3		9,56			
	0	0	6007	1,8e-4		0,57			
4	1697,5	-1279,1	2	0,03	300	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6002	0,03		89,88			
	0	0	6001	2,9e-3		9,56			
	0	0	6007	1,7e-4		0,55			

Вещество: 6009 Азота диоксид, серы диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,05	303	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		77,08			

		0	0	6		0,01	22,30		
		0	0	6005		2,9e-4	0,62		
6	1324,1	-1277,2	2	0,04	306	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,04		78,38			
	0	0	6	9,4e-3		21,00			
	0	0	6005	2,8e-4		0,62			
2	1527,2	-1092	2	0,04	301	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		78,23			
	0	0	6	9,2e-3		21,14			
	0	0	6005	2,7e-4		0,63			
5	1508,4	-1280,6	2	0,04	304	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		79,32			
	0	0	6	8,4e-3		20,05			
	0	0	6005	2,6e-4		0,63			
3	1708	-1100,3	2	0,04	299	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		79,18			
	0	0	6	8,0e-3		20,18			
	0	0	6005	2,6e-4		0,64			
4	1697,5	-1279,1	2	0,04	302	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,03		76,46			
	0	0	6	8,6e-3		22,93			
	0	0	6005	2,3e-4		0,60			

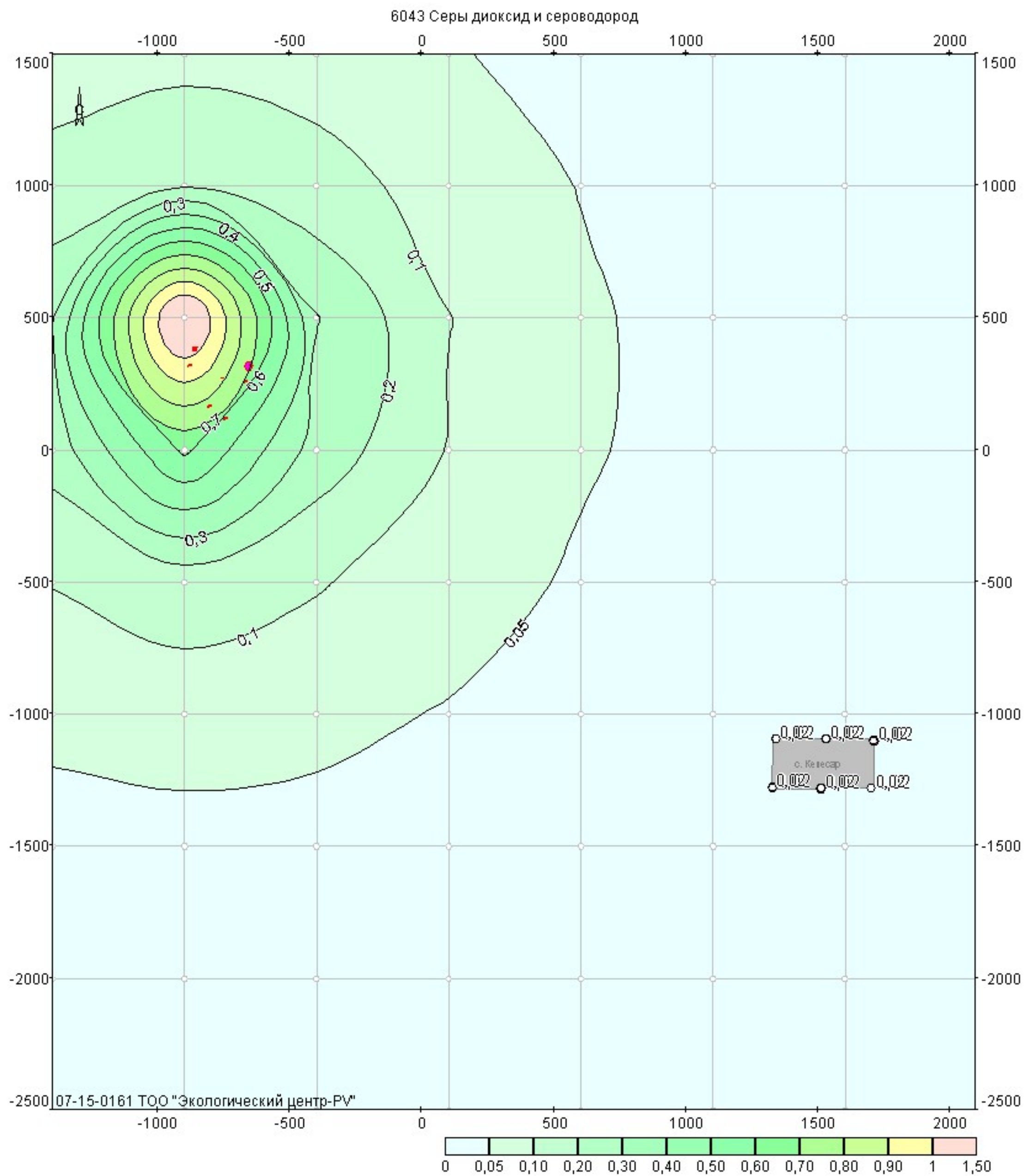
Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	2,2e-3	305	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,8e-3		85,33			
	0	0	6003	3,2e-4		14,67			
6	1324,1	-1277,2	2	2,0e-3	309	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,7e-3		86,33			
	0	0	6003	2,7e-4		13,67			
2	1527,2	-1092	2	2,0e-3	303	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,7e-3		86,28			
	0	0	6003	2,7e-4		13,72			
5	1508,4	-1280,6	2	1,9e-3	306	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,6e-3		85,97			
	0	0	6003	2,6e-4		14,03			
3	1708	-1100,3	2	1,8e-3	301	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,6e-3		86,16			
	0	0	6003	2,5e-4		13,84			
4	1697,5	-1279,1	2	1,8e-3	304	3,04	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6	1,5e-3		86,06			
	0	0	6003	2,5e-4		13,94			

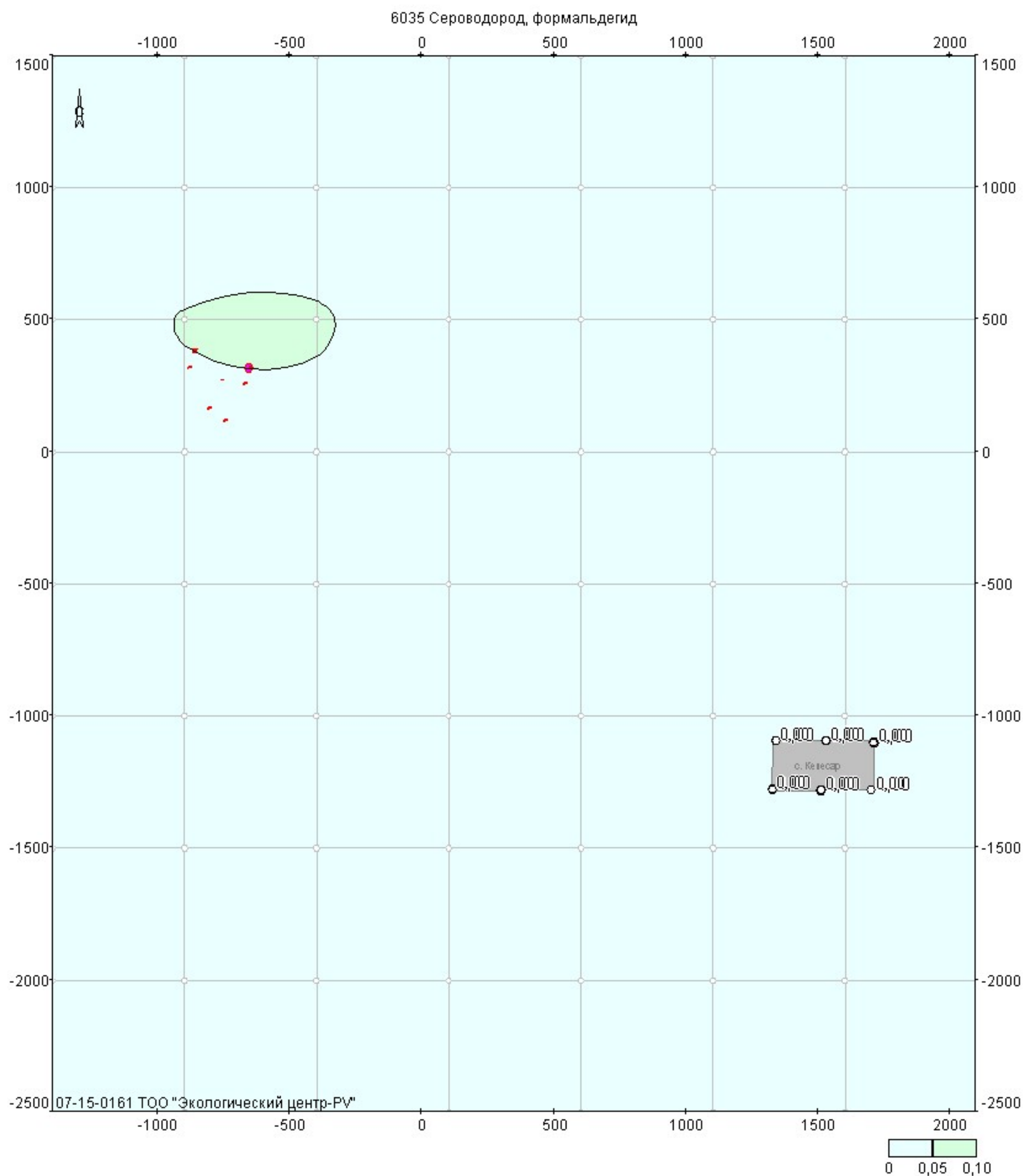
Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
1	1338	-1092	2	0,02	302	2,12	0,000	0,000	4
	Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %			
	0	0	6004	0,02		92,86			

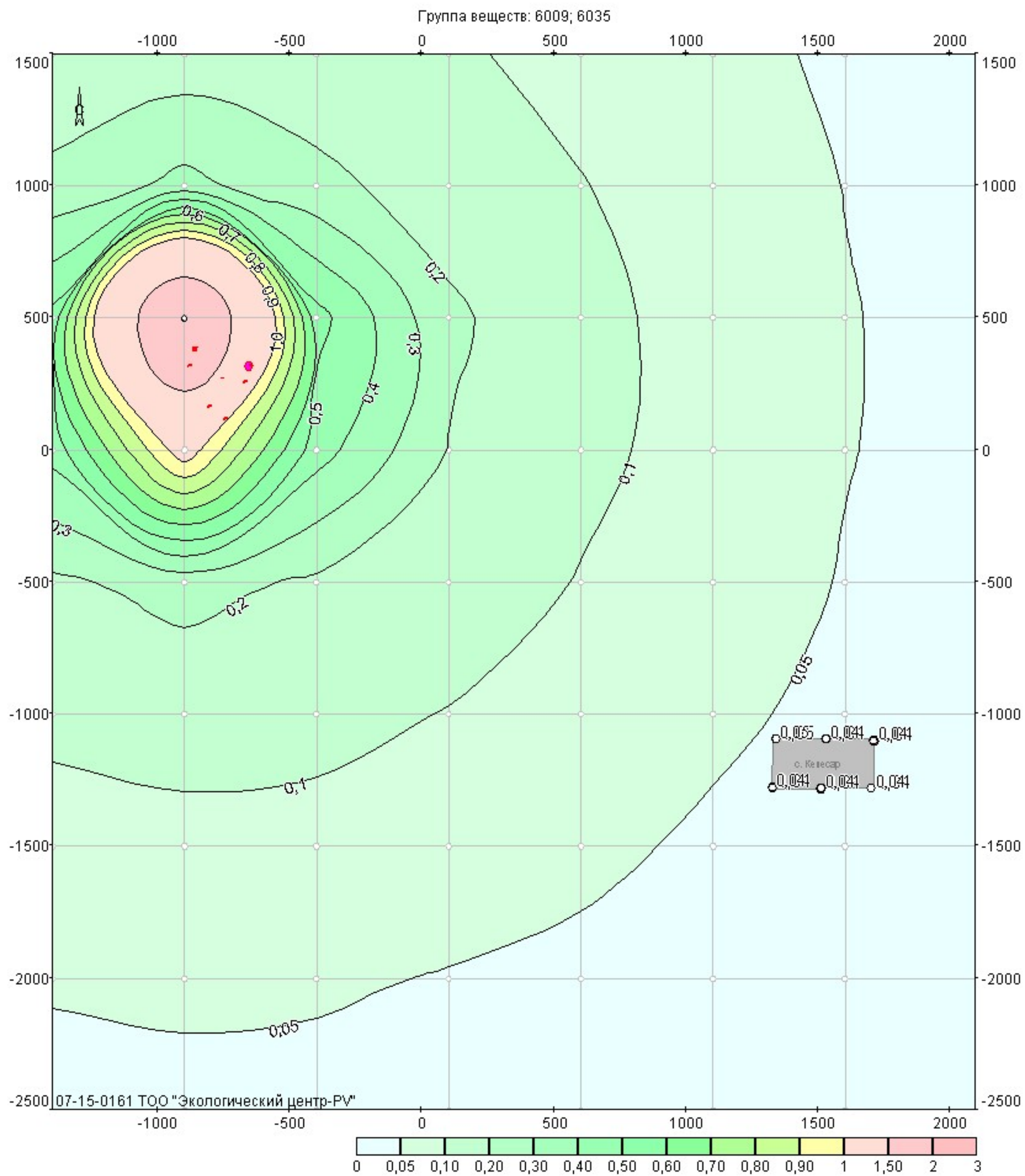
		0	0	6		1,3e-3	5,60			
		0	0	6003		3,3e-4	1,43			
		0	0	6005		2,3e-5	0,10			
6	1324,1	-1277,2	2	0,02	306	2,12	0,000	0,000	4	
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
		0	0	6004	0,02	93,07				
		0	0	6	1,2e-3	5,39				
		0	0	6003	3,1e-4	1,44				
		0	0	6005	2,2e-5	0,10				
2	1527,2	-1092	2	0,02	300	2,12	0,000	0,000	4	
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
		0	0	6004	0,02	93,19				
		0	0	6	1,1e-3	5,27				
		0	0	6003	3,0e-4	1,44				
		0	0	6005	2,2e-5	0,10				
5	1508,4	-1280,6	2	0,02	304	2,12	0,000	0,000	4	
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
		0	0	6004	0,02	93,36				
		0	0	6	1,0e-3	5,10				
		0	0	6003	2,9e-4	1,44				
		0	0	6005	2,1e-5	0,10				
3	1708	-1100,3	2	0,02	299	2,12	0,000	0,000	4	
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
		0	0	6004	0,02	93,29				
		0	0	6	1,0e-3	5,14				
		0	0	6003	2,9e-4	1,47				
		0	0	6005	2,0e-5	0,11				
4	1697,5	-1279,1	2	0,02	302	2,12	0,000	0,000	4	
		Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК	Вклад %				
		0	0	6004	0,02	93,32				
		0	0	6	9,2e-4	5,06				
		0	0	6003	2,8e-4	1,51				
		0	0	6005	2,0e-5	0,11				



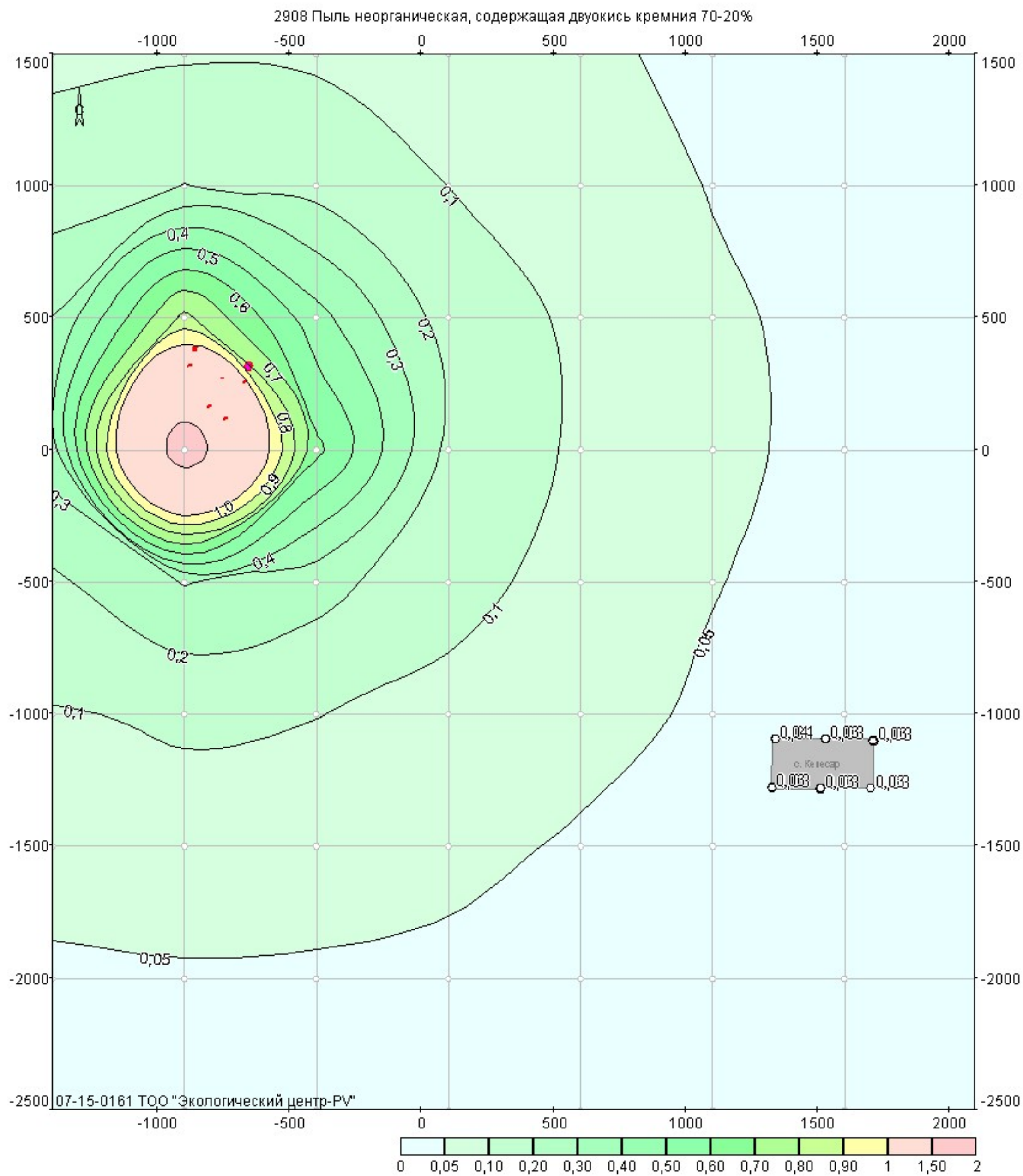
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



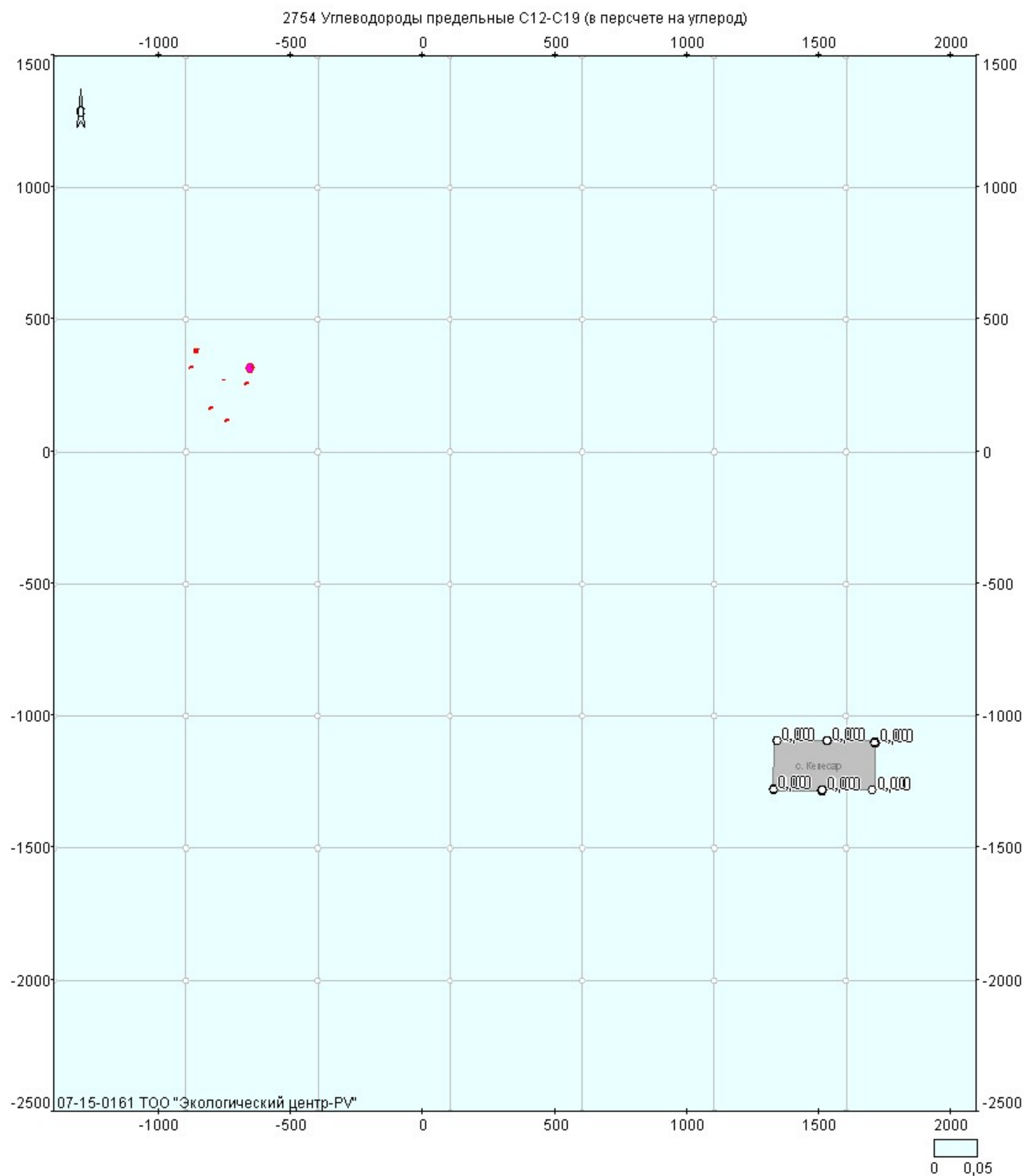
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



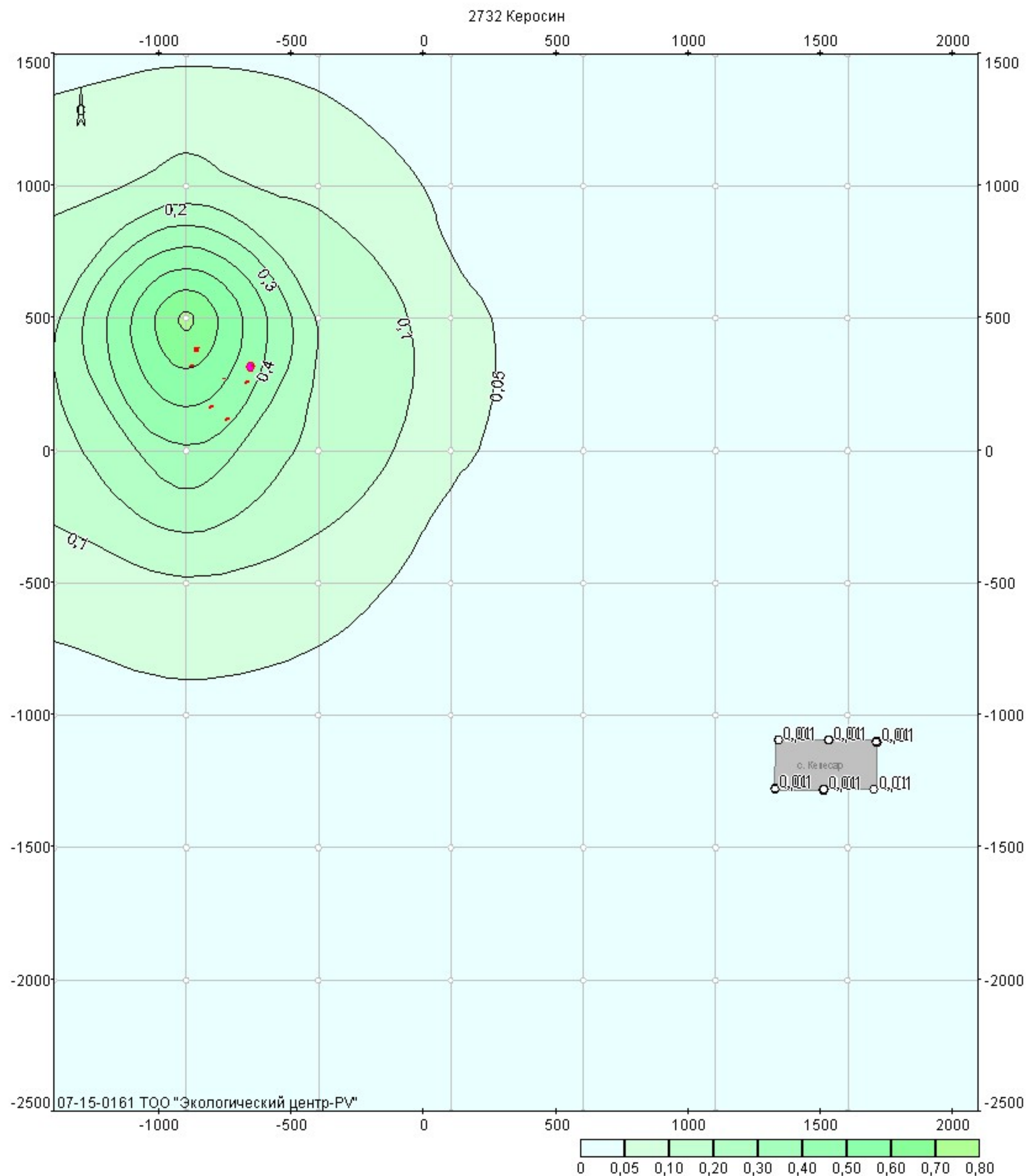
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



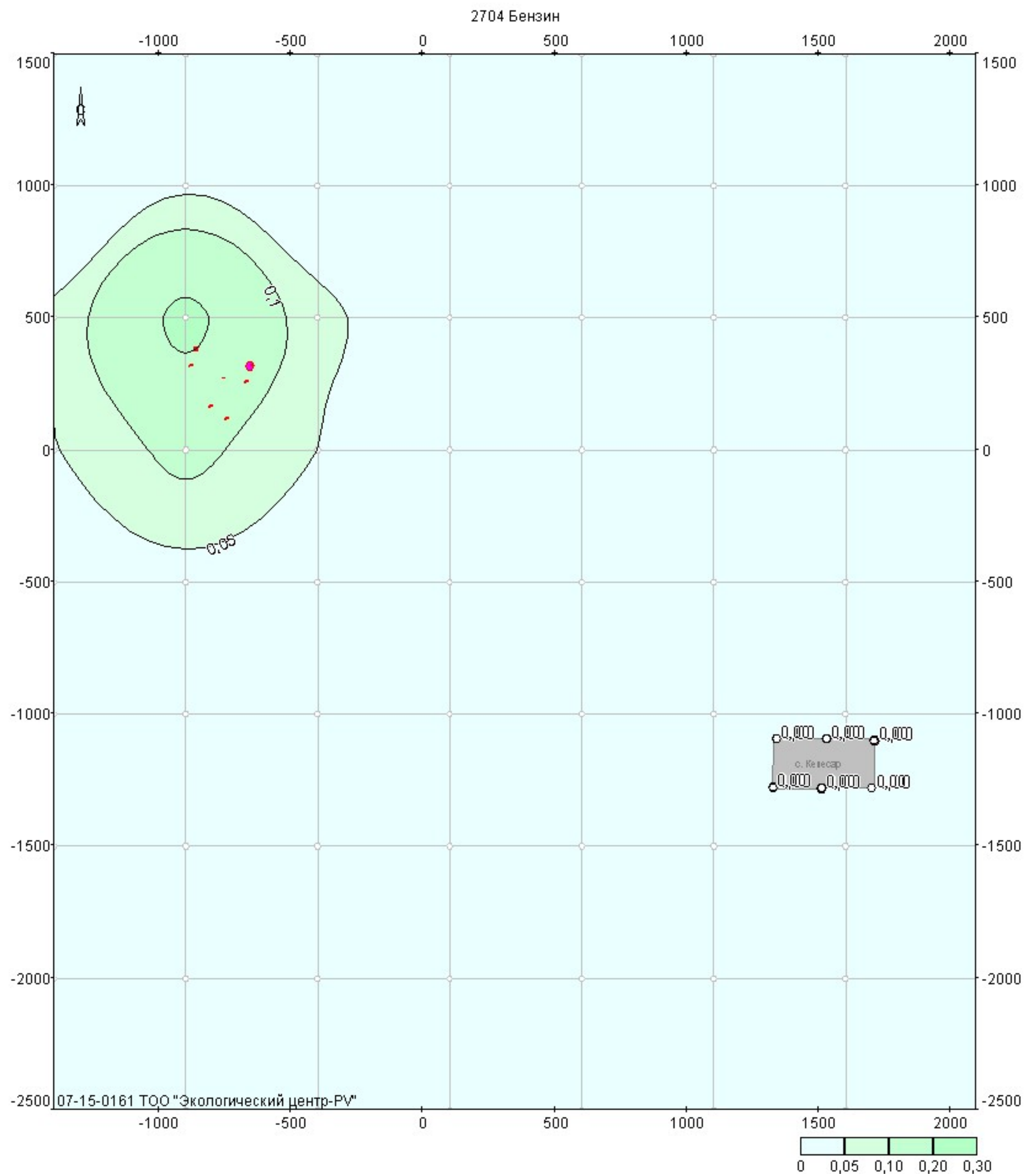
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
 Масштаб 1:23500



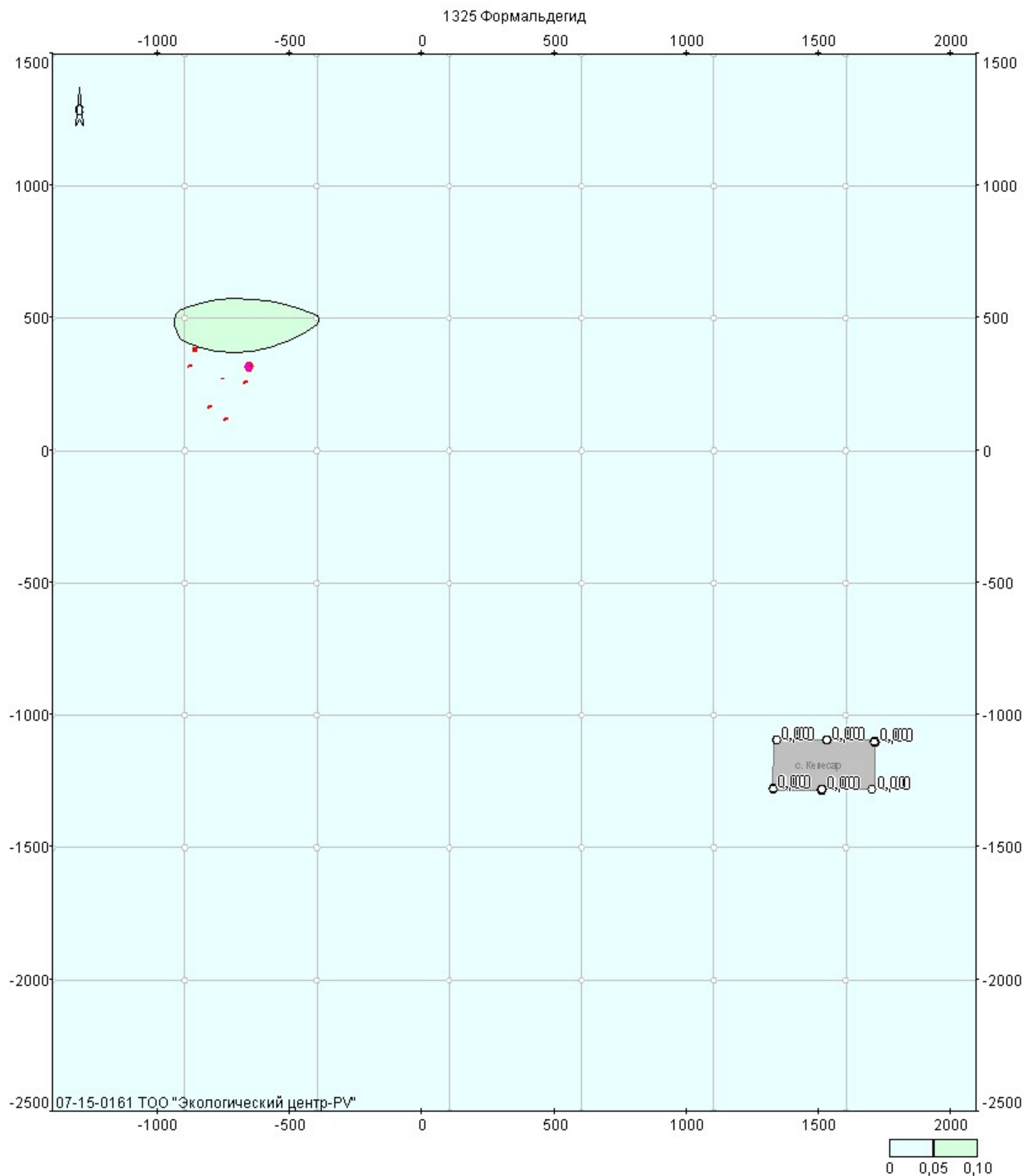
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



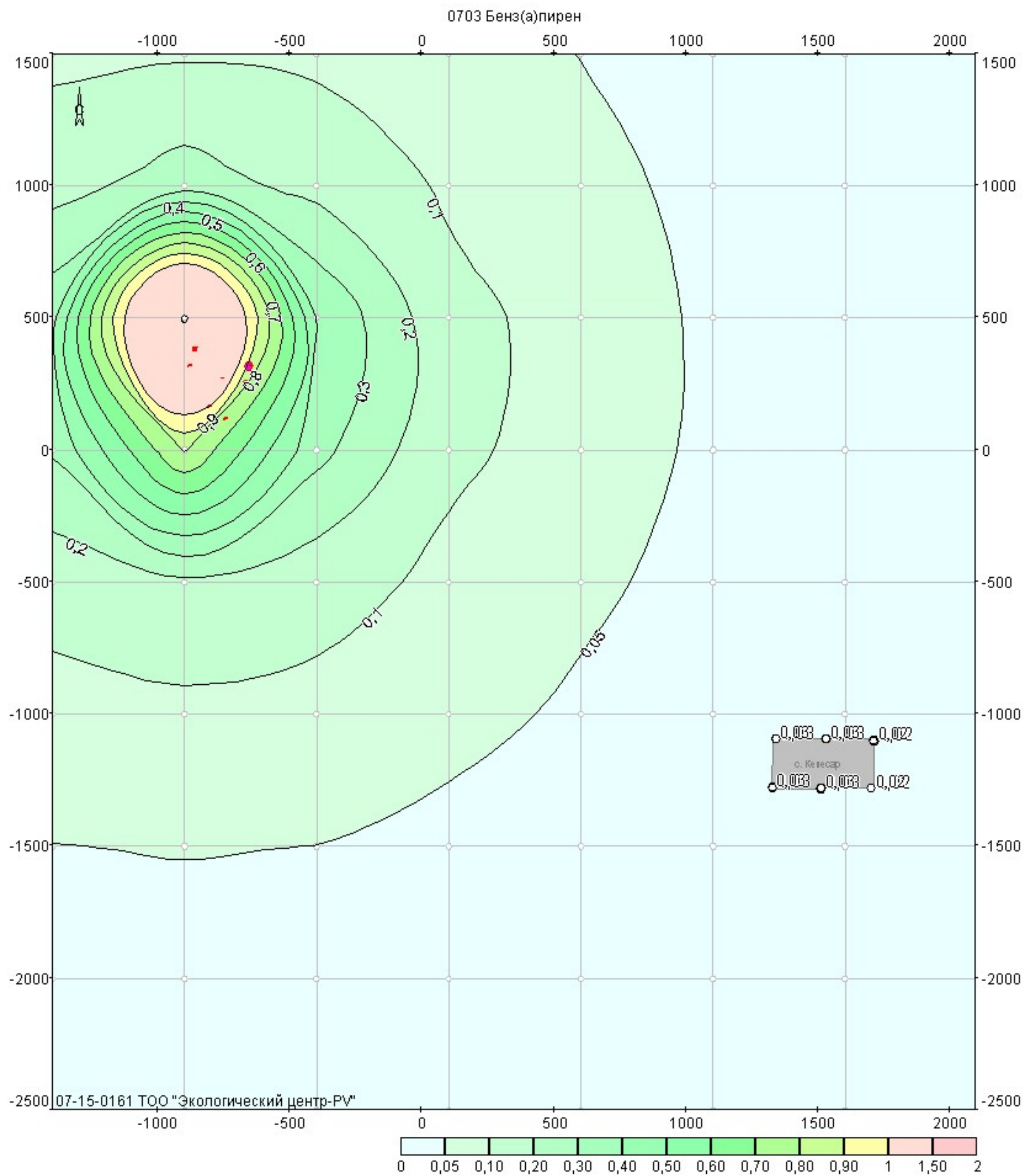
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



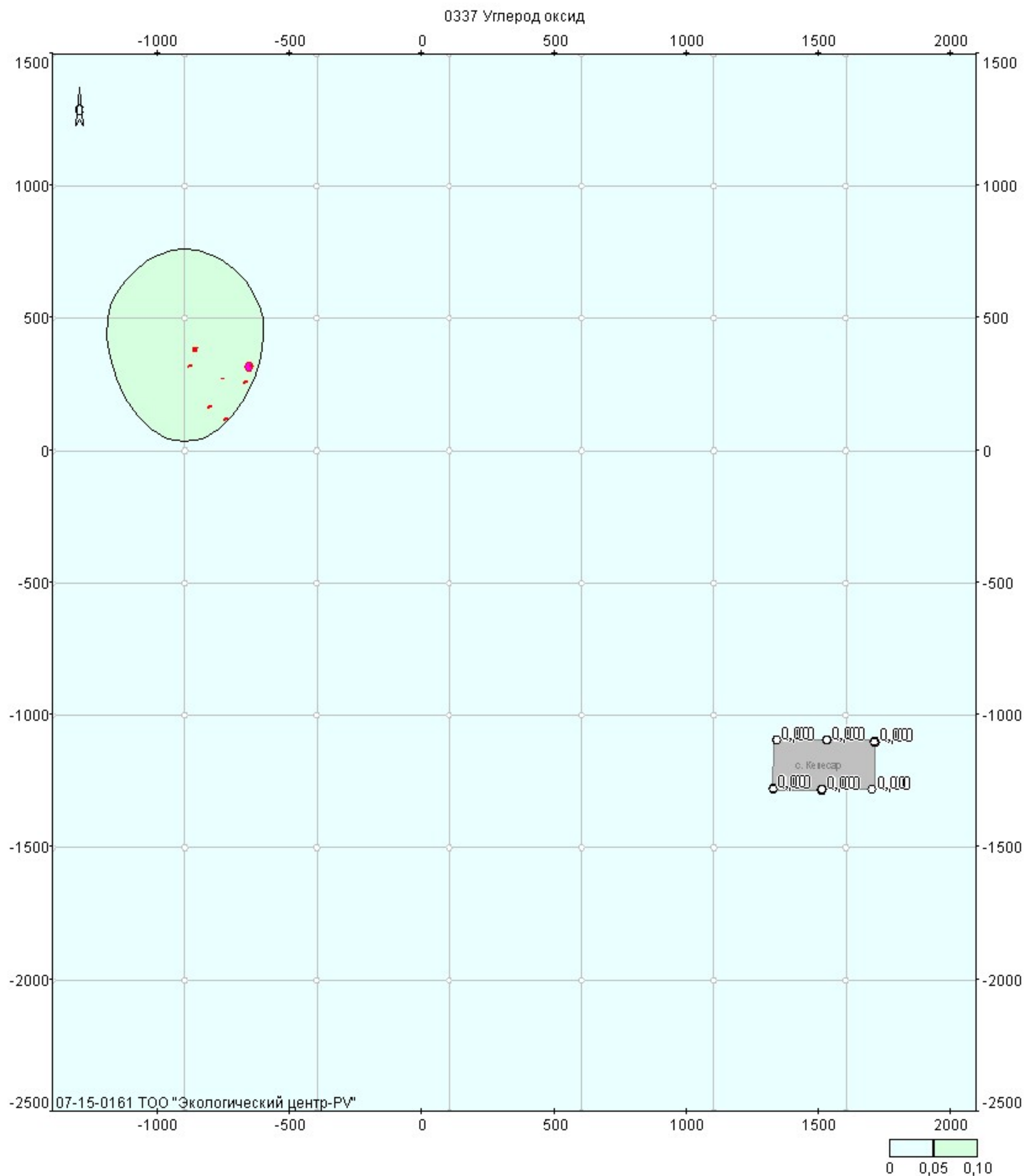
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



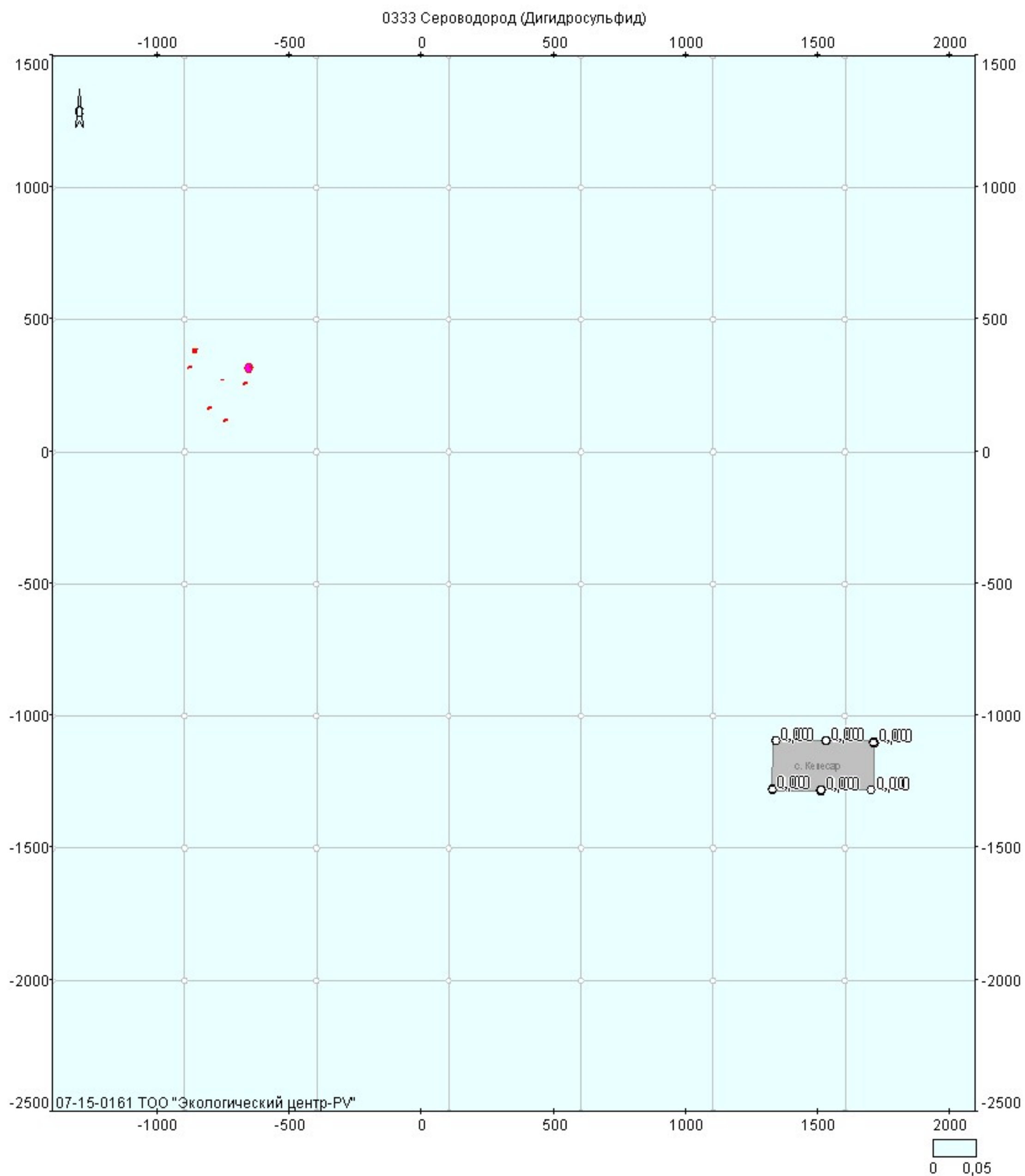
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



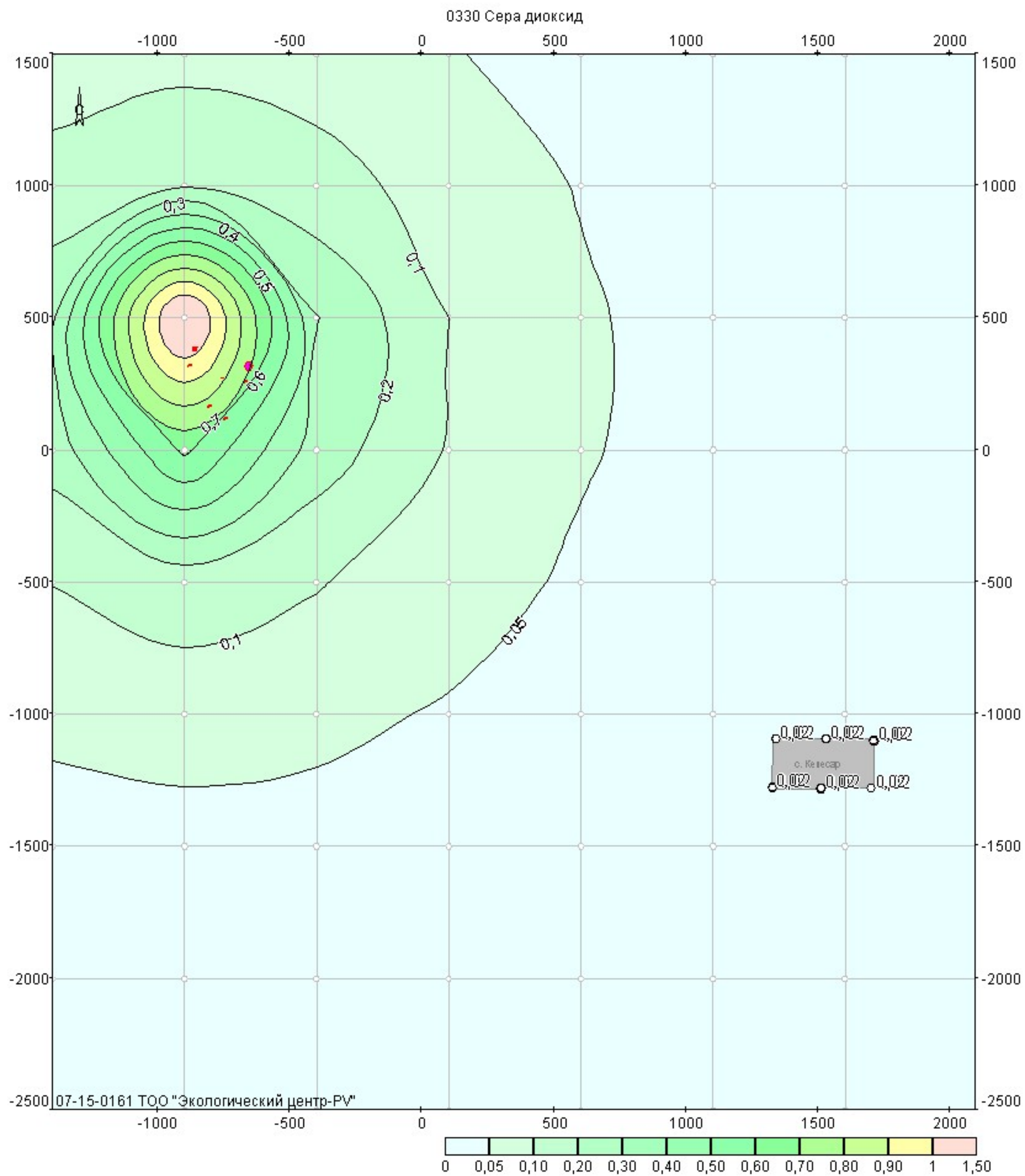
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



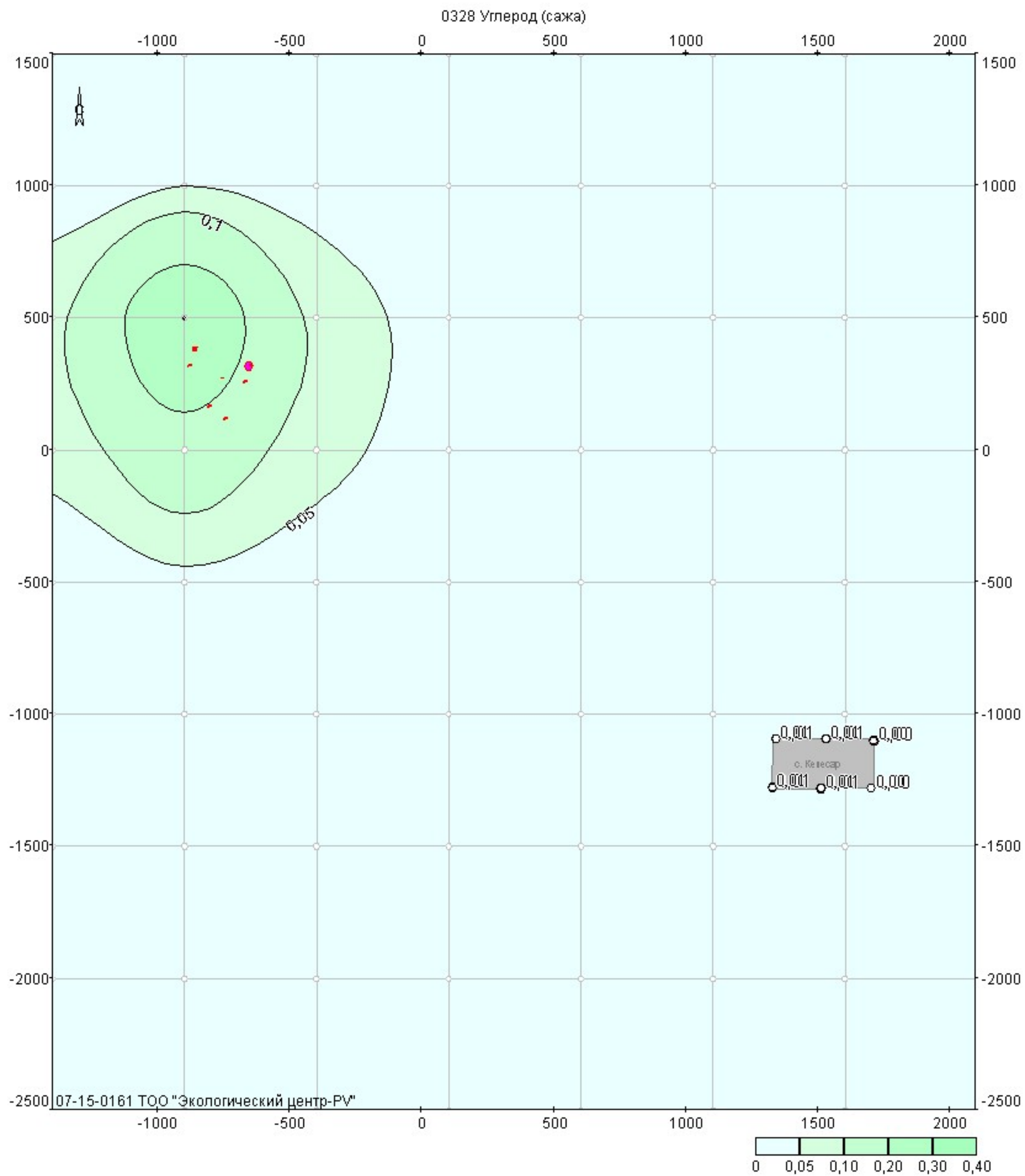
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



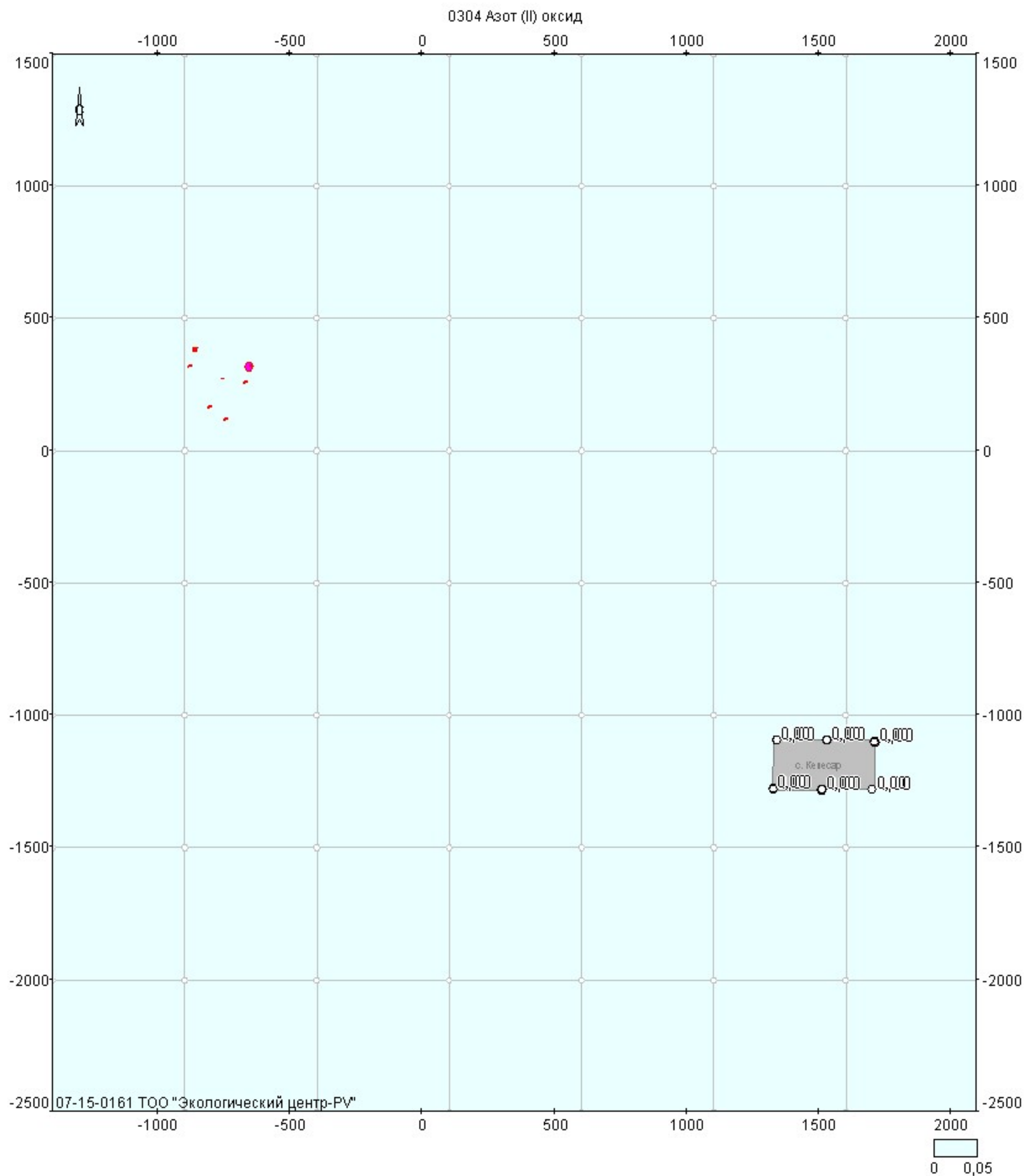
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



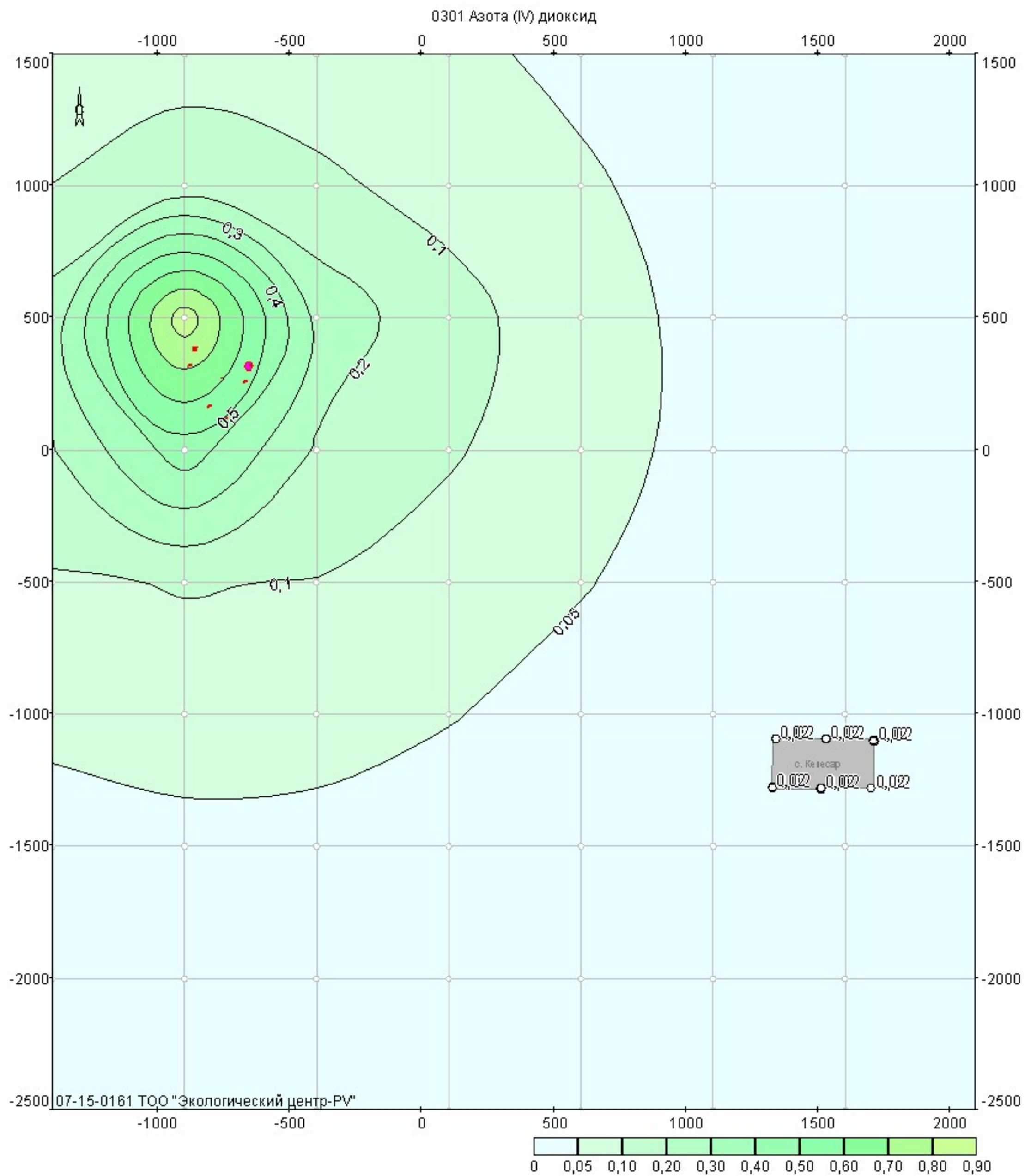
Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500



Объект: 218, Участок Кенесар; вар.исх.д. 3; вар.расч.1; пл.1 (h=2м)
Масштаб 1:23500

ПРИЛОЖЕНИЕ 6



ЛИЦЕНЗИЯ

08.08.2007 года

01082Р

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический центр - РV"

140000, Республика Казахстан, Павлодарская область, Павлодар Г.А., г. Павлодар, улица ЛЕРМОНТОВА, дом № 4, кв. 6
БИН: 051040005329

(полное наименование, местонахождение, 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/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер 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 разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

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

Дата первичной выдачи 08.08.2007

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 01082Р****Дата выдачи лицензии 08.08.2007 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности**

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

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический центр - РV"

140000, Республика Казахстан, Павлодарская область, Павлодар Г.А., г. Павлодар, улица ЛЕРМОНТОВА, дом № 4, кв. 6, БИН: 051040005329

(полное наименование, местонахождение, 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/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

**Особые условия
действия лицензии**

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

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

Номер приложения 001

Срок действия

**Дата выдачи
приложения** 08.08.2007

Место выдачи г.Астана

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

«Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су шаруашылығы комитетінің Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Есіл бассейндік инспекциясы» республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»

Қазақстан Республикасы 010000,
Сарыарқа ауданы, Сәкен Сейфуллин
көшесі 29

Республика Казахстан 010000, район
Сарыарқа, улица Сәкен Сейфуллин 29

28.12.2023 №ЗТ-2023-02652443

Товарищество с ограниченной
ответственностью "УШТОГАН"

На №ЗТ-2023-02652443 от 20 декабря 2023 года

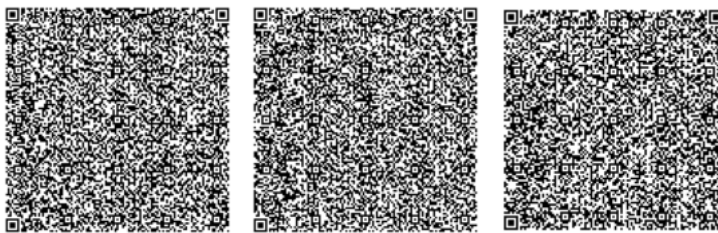
РГУ «Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВХ МВРИ РК» рассмотрев Ваше обращение, по вопросу Плана геологоразведочных работ на участке Кенесар, сообщает следующее. Согласно предоставленных координат (координаты проектных скважин прилагаются в приложении 1) на участке Кенесар ближайшая угловая точка 1-36 (координаты 53°3'36,036" 69°47'14,642") находится на расстоянии около 505 метров от водного объекта оз. Жамантуз Бурабайского района. На данный момент, на этот водный объект не установлены границы и размеры водоохранной зоны и полосы. Согласно пункта главы 2 Правил установления водоохранных зон и полос, утвержденный приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446, для наливных водохранилищ и озер минимальная ширина водоохранной зоны принимается 300 метров – при акватории водоема до двух квадратных километров и 500 метров – при акватории свыше двух квадратных километров. В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК, бассейновые инспекции согласовывают размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах. На основании вышеизложенного, согласование Инспекции Плана геологоразведочных работ на участке Кенесар не требуется. Имеется справка АО «Национальная геологическая служба» от 14.09.2023 года № 0/2284 об отсутствии месторождении подземных вод. «В соответствии с пунктом 3 статьи 91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года №350-VI в случае несогласия с ответом, Вы имеете право на обжалование принятого административного акта в административном (досудебном) порядке в вышестоящем административном органе, должностному лицу. В соответствии со ст.11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан» ответ выдан на языке обращения.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

Руководитель

БЕКЕТАЕВ СЕРИЖАН МУРАТБЕКОВИЧ



Исполнитель:

АМАНГЕЛДІҚЫЗЫ АЙДАНА

тел.: 7162252945

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

ТОО «УШТОГАН»

На исх. запрос №21 от 01.07.2023 г.

АО «Национальная геологическая служба» (далее – *Общество*), рассмотрев Ваше обращение касательно предоставления информации о наличии, либо отсутствии месторождений подземных вод, сообщает следующее.

Месторождения подземных вод, в пределах указанных Вами координат, на территории Зерендинского и Бурабайского районов Акмолинской области, состоящие на государственном учете по состоянию на 01.01.2022 г. отсутствуют.

Вместе с тем, сообщаем, что Общество **оказывает услуги** по предоставлению геологической информации, формированию пакетов геологической информации, предоставлению информации о запасах полезных ископаемых, справок о наличии/отсутствии подземных вод, краткой информации по изученности территорий, определению свободности территорий, сопровождению программы управления государственным фондом недр и другие, **а также выпускает справочные и картографические материалы** (справочники по месторождениям, картографические материалы, аналитические обзоры, атласы, периодические издания, информационные и геологические карты и другое). Также информируем вас, что на официальном сайте АО «Национальная геологическая служба» в разделе Информационные ресурсы функционируют - **Интерактивная карта** действующих объектов недропользования и участков недр, включенных в Программу управления государственным фондом недр и **Электронная картотека** геологических отчетов.

**Председатель Правления
АО «Национальная геологическая служба»**

Галиев Е.Ф.

Согласовано

13.09.2023 18:20 Кабулов Рустам Самарханович

14.09.2023 11:45 Ижанов Айбек Балдаевич

Подписано

14.09.2023 15:42 Галиев Ерлан Фазылович



Данный электронный документ DOC24 ID KZXIVKZ20231000395335B334E подписан с использованием электронной цифровой подписи и отправлен посредством информационной системы «Казахстанский центр обмена электронными документами» Doculite.kz.

Для проверки электронного документа перейдите по ссылке:
<https://doculite.kz/landing?verify=KZXIVKZ20231000395335B334E>

Тип документа	Исходящий документ
Номер и дата документа	№ 0/2284 от 14.09.2023 г.
Организация/отправитель	ГУ "РЦ ГИ "КАЗГЕОИНФОРМ""
Получатель (-и)	ДРУГИЕ
Электронные цифровые подписи документа	 Подписано: Время подписи: 13.09.2023 18:20
	 Акционерное общество "Национальная геологическая служба" Подписано: ИЖАНОВ АЙБЕК MII MQAYJ...e9KM2Itc= Время подписи: 14.09.2023 11:45
	 Акционерное общество "Национальная геологическая служба" Подписано: ГАЛИЕВ ЕРЛАН MII UIgYJ...2Mh+1UQ== Время подписи: 14.09.2023 15:42



Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи», удостоверенный посредством электронной цифровой подписи лица, имеющего полномочия на его подписание, равнозначен подписанному документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

**ҚР ЭТРМ орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің Ақмола облыстық
орман шаруашылығы және
жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы РММ**



**Республиканское государственное
учреждение "Акмолинская
областная территориальная
инспекция лесного хозяйства и
животного мира Комитета лесного
хозяйства и животного мира
Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан**

Қазақстан Республикасы 010000, Ақмола
облысы, Громовой 21

Республика Казахстан 010000,
Акмолинская область, Громовой 21

15.09.2023 №ЗТ-2023-01660383

Товарищество с ограниченной
ответственностью "УШТОГАН"

На №ЗТ-2023-01660383 от 29 августа 2023 года

Акмолинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира (далее - Инспекция), рассмотрев Ваше обращение от 29 августа 2023 года вх. №ЗТ-2023-01660383 касательно согласования геологоразведочных работ, сообщает следующее. В связи с тем, что ТОО «Уштоган» обязуется не проводить геологоразведочные работы на участках государственного лесного фонда не ближе 200 м от их границ, а также ввиду того, что указанные обязательства будут отражены в проекте оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), Инспекция в пределах своей компетенции согласовывает геологоразведочные работы на участке «Кенесар». Ответ на ваш запрос делается на языке обращения в соответствии со ст. 11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан». В соответствии с п.3 ст.91 Административного процедурно-процессуального Кодекса Республики Казахстан от 29 июня 2020 года № 350-VI в случае несогласия с ответом, вы имеете право на обжалование принятого административного акта в административном (досудебном) порядке в вышестоящем административном органе, должностному лицу.



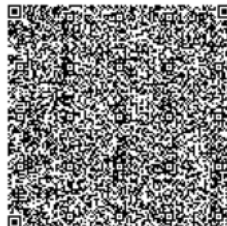
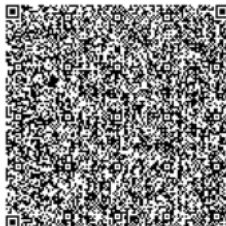
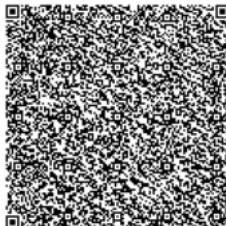
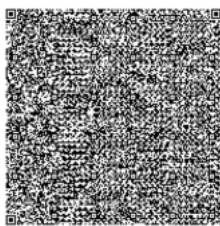
Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

Руководитель инспекции

ДЮСЕНОВ ЛАШЫНТАЙ ЖАСҚАЙРАТОВИЧ



Исполнитель:

АУБАКИРОВА АЙНА ХАЛИЛЬЕВНА

тел.: 7017785560

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

Договор №29-11/1
на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов

г. Караганда

«29» ноября 2023 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Центр утилизации отходов «ЭкоЛидер» в лице директора Никулиной Ольги Петровны, (не является плательщиком НДС) действующей на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» с одной стороны и

Товарищество с ограниченной ответственностью «Центргеолсьемка» в лице президента Исмаилова Хандаш Калби Оглы действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему и утилизации (уничтожению) отходов, исходя из цен, согласованных Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору (далее Услуги), а Заказчик обязуется оплачивать эти Услуги.

2. Порядок предоставления услуг

2.1. Деятельность по сбору, использованию, транспортировке, уничтожению отходов Исполнитель осуществляет согласно нормам действующего законодательства Республика Казахстан и Лицензии на «Выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды. Переработка, обезвреживания, утилизация и (или) уничтожение опасных отходов».

2.2. Качество предоставляемых Исполнителем Услуг должно соответствовать условиям настоящего Договора, санитарным нормам, правилам и другим документам, которые в соответствии с законом устанавливают обязательные требования к качеству таких Услуг.

2.3. Исполнитель производит Услуги по письменной заявке Заказчика (Приложение 3.).

2.4. После передачи партии отходов Исполнителю право собственности на данные отходы переходит к Исполнителю, в соответствии с п.3 ст.339 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

3. Обязанности Сторон

3.1. На основании настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечить прием и утилизацию (уничтожение) отходов.

3.2. Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Караганда.

3.3. Исполнитель имеет право привлекать к исполнению договора третьих лиц.

Исполнитель, безусловно, заявляет и гарантирует, что он и привлекаемые им третьи лица, имеют полное и законное право исполнить настоящий договор. Стороны отвечают за действия и упущения третьих лиц, которых они привлекают для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, как за свои собственные.

3.4. В случае доставки отходов Заказчиком собственным транспортом, Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке отходов не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отходов, а также марки и государственного регистрационного номера транспортного средства, которое будет доставлять партию отходов.

3.5. В случае вывоза отходов транспортом Исполнителя, Заказчик должен уведомить Исполнителя о готовности передать отходы не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отгружаемых отходов, а также адреса (схемы проезда) объекта, с которого предполагается вывоз партии отходов.

3.6. В случае осуществления погрузки отходов силами Исполнителя стоимость данных работ включается в сметный расчет (Приложение 1).

3.7. Способы погрузки, количество сотрудников Исполнителя, задействованных в погрузке, а также все сопутствующие затраты включаются в сметный расчет (Приложение 1).

3.8. Заказчик обязуется передать копии «Паспортов опасных отходов» на каждую партию предоставляемых отходов.

3.9. При передаче отходов Заказчик предоставляет Исполнителю оформленный Акт приема-передачи (Приложение 2).

3.10. Взвешивание и/или определение объема партии отходов может производиться при погрузке на площадке Заказчика или разгрузке на базе Исполнителя с участием представителей Заказчика и Исполнителя.

3.11. Исполнитель обязуется провести утилизацию (уничтожение) принятых отходов экологически обоснованным образом в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, а также утвержденными технологическими регламентами.

3.12. Исполнитель обязуется оплачивать нормативы эмиссий в окружающую среду, возникающие в процессе утилизации (уничтожения) принятых отходов Заказчика согласно данному Договору, на основании Разрешения на эмиссии в окружающую среду ТОО «Центр утилизации отходов «ЭкоЛидер».

3.13. После оказания Услуг по настоящему Договору Исполнитель обязан предоставить следующие документы, подтверждающие факт приема и утилизации (уничтожения) отходов Заказчика в рамках договора: акт выполненных работ, счет-фактуру, паспорт утилизации.

При этом, после оказания Услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель предъявляет Заказчику Акт выполненных работ, который Заказчик обязан рассмотреть и подписать в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты его получения. В случае не подписания или отказа в подписании Акта выполненных работ в установленный срок, Заказчик обязан предоставить письмо с изложением причин отказа подписания Акта выполненных работ, для устранения Исполнителем замечаний и недоработок в оказанных Услугах.

В случае не предоставления письма с изложенными замечаниями, Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком в полном объеме и подлежат оплате.

3.14. Заказчик обязан принять и оплатить оказанные ему Исполнителем Услуги.

4. Стоимость услуг и порядок оплаты

4.1. Стоимость Услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с тарифами, установленными Исполнителем и согласованные с Заказчиком в Приложении 1 настоящего Договора. Минимальная сумма заключения договора 50 000 тенге.

4.2. Предоплата – 100% от стоимости Договора, что составляет 50 000 тенге, оплачивается Заказчиком в течении 3 (трех) рабочих дней со дня подписания Договора и выставления счета на оплату.

5. Гарантии

5.1. Исполнитель гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

5.2. Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в Приложении 1 к настоящему Договору. При этом все расходы по этим проверкам несет Заказчик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомить Исполнителя о своих представителях, определенных для этих целей.

5.3. Исполнитель гарантирует безвозмездное исправление недоработок и других несоответствий заявленному качеству Услуг по настоящему Договору, если таковые будут выявлены.

5.4. Заказчик обязан оперативно уведомить Исполнителя в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Исполнитель должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении.

5.5. Заказчик гарантирует Исполнителю, что объемы и заявленные свойства передаваемых на утилизацию (уничтожение) отходов соответствуют указанным в «Паспорте опасного отхода», и других документах подтверждающих происхождение отходов, передаваемых Исполнителю.

6. Ответственность Сторон.

6.1. В случае неисполнения, либо ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

6.2. За нарушение сроков оказания Услуг, не оказание и/или оказание Услуг ненадлежащего качества в сроки, определенные Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг.

6.3. За нарушение сроков оплаты Услуг, в сроки, определенные настоящим Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Заказчик оплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от неуплаченной суммы.

6.4. В случае нарушения договорных обязательств, Заказчик обязан направить претензию в письменной форме, которая должна содержать обстоятельства (доказательства), являющиеся основанием для предъявления претензии.

6.5. Претензия должна быть рассмотрена Исполнителем в течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента поступления Исполнителю. В случае согласия с претензией либо не предоставления Исполнителем обоснованного ответа на претензию в течение 10 (Десяти) рабочих дней, Исполнитель выплачивает указанную сумму в течение 10 (десяти) рабочих дней.

7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс - мажор).

7.1. Обстоятельства, которые возникли независимо от воли Сторон, и которые любая Сторона не могла бы избежать или устранить их последствия, считаются случаями, освобождающими от ответственности, если они наступили после заключения настоящего Договора и препятствуют его полному или частичному исполнению.

7.2. Понятие форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы) охватывает внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания Договора и возникшие помимо воли и желания Сторон в Договоре, наступление и действие этих событий Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые было бы оправдано ожидать от Стороны в конкретной ситуации, пострадавшей от действия форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы).

7.3. Случаями форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы) считаются следующие события: война и военные действия, забастовка на предприятиях сторон, эпидемии, пожар, взрывы, дорожные происшествия и природные катастрофы, акты местных и высших органов власти, влияющие на исполнение обязательств и иные события, и обстоятельства, которые соответствующий суд признает и объявит случаями форс-мажорных обстоятельств (обстоятельствами непреодолимой силы).

7.4. При наступлении форс-мажорных обстоятельств Стороны должны известить друг друга в течение 3 (Трёх) календарных дней о наступлении таких обстоятельств, с приложением соответствующих документов компетентных государственных органов.

7.5. Стороны должны при наступлении форс-мажорных обстоятельств письменно принять решение о взаимных отношениях по настоящему Договору.

7.6. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трёх) месяцев, то каждая из Сторон имеет право требовать расторжения настоящего Договора. В случае расторжения Договора в связи с возникновением форс-мажорных обстоятельств Стороны достигают путем переговоров окончательной взаимной договоренности по расчетам. Если договоренность не будет достигнута, полученные деньги за не выполненные Работы подлежат возврату не позднее 10 (Десяти) календарных дней с момента поступления требования о расторжении Договора.

8. Антикоррупционная оговорка.

8.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» 18 ноября 2015 года № 410-V ЗРК (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

8.2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

8.3. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

8.4. Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

9. Решение спорных вопросов.

9.1. Заказчик и Исполнитель должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

9.2. В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

10. Уведомления.

10.1. Любое уведомление, которое одна Сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается в виде письма, телеграммы, телекса или факса с последующим направлением в течение 5 (Пяти) рабочих дней его оригинала другой Стороне.

10.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

11. Заключительные положения.

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по «31» декабря 2024 года (включительно), а в части неисполненных обязательств на указанную дату и гарантий – до полного их исполнения Сторонами.

11.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по письменному соглашению Сторон, а также в других случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами (уполномоченными представителями Сторон).

11.4. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

11.5. Настоящий договор не может быть приложен в качестве дополнения для участия в тендерах на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов.

11.6. Стороны условились, что в период действия настоящего Договора документы, договор, приложения и дополнения к нему, в том числе и финансовые, переданные Сторонами по средствам факсимильной, электронной или иной связи, позволяющие определить источник их отправления, будут иметь юридическую силу, до момента получения оригинала соответствующего документа. Сторона, направившая по средствам факсимильной, электронной или иной связи какой-либо из вышеназванных документов, обязана в течение последующих 5 (пяти) дней направить оригинал соответствующего документа другой стороне.

11.7. Все Приложения к Договору являются неотъемлемыми частями Договора.

11.8. Вся предоставленная Сторонами друг другу финансовая, коммерческая и другая информация, касающаяся настоящего Договора, является конфиденциальной и ни при каких обстоятельствах не может быть разглашена, за исключением случаев, предусмотренными законодательством Республики Казахстан.

11.9. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. Реквизиты и подписи Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер»

100000, Республика Казахстан,
Карагандинская область,
г.Караганда, ул. Алиханова 5, офис 426
тел: 8 701 622 22 85,
e-mail: e_leader_krg@mail.ru
БИН 180540039948

Банковские реквизиты:

ИИК KZ306010191000091165
в АО «Народный банк Казахстана»
БИК HSBKZKZKX

Не является плательщиком НДС

ЗАКАЗЧИК:

ТОО «Центргеолсъемка»

100019, Республика Казахстан,
Карагандинская область, г.Караганда,
Район имени Казыбек Би, переулок Свободный,
дом 9
Тел. 87212 503557, 418503
E-mail: zaocgs@mail.ru
БИН 050140011463

Банковские реквизиты:

ИИК KZ51998НТВ0000541953
АО «First Heartland Jysan Bank»
БИК TSESKZKA

Директор
ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер»



/ Никулина О.П.
2023 года

Президент
ТОО «Центргеолсъемка»



/Исмаилов Х.К.
2023 года

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

- 1) Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке (или о готовности к передаче) отходов не менее, чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме, с указанием наименования и объемов отгружаемых отходов.
- 2) Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Караганда.
- 3) Оплата осуществляется по факту оказания услуги, согласно расчетным документам.
- 4) Минимальная сумма заключения договора 50 000 тенге.

Стоимость услуг по утилизации и транспортировке отходов производства и потребления:

№ п/п	Наименование отходов	Ед. изм.	Цена без учета НДС, тенге
1	Отработанные шины	кг	56
2	Отработанные фильтры (масляные, воздушные, топливные.)	кг	97
3	Ветошь промасленная	кг	53

(Не является плательщиком НДС)

Директор
ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер»



/ Никулина О.П.
2023 года

Президент
ТОО «Центргеолсьемка»



/ Исмаилов Х.К.
2023 года

(ОБРАЗЕЦ)
АКТ ПРИЁМА ПЕРЕДАЧИ
ОТХОДОВ НА УТИЛИЗАЦИЮ

« ____ » _____ 2023 г.
 (дата передачи)

Исполнитель: _____

Заказчик: _____

Во исполнение Договора № _____ от « ____ » _____ 2023 г. на оказание услуг по утилизации отходов Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы на утилизацию следующего ассортимента и количества:

№ п/п	Наименование отхода	Единица Измерения	
		кг *	шт

*обязательное заполнение количества отходов в единицах массы. В случае прихода отходов от Заказчика в штуках фактическая масса заполняется на площадке приема сотрудниками ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер» после взвешивания.

1. Настоящий Акт составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Подписи уполномоченных представителей Сторон:



Исполнитель:

Подпись

Расшифровка подписи

Должность

Заказчик:



Расшифровка подписи

Должность

АКТ ПРИЁМА ПЕРЕДАЧИ ОТХОДОВ НА УТИЛИЗАЦИЮ

«22» декабря 2023 г.
(дата передачи)

Исполнитель: ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер»
Заказчик: ТОО «Центргеолсьемка»

Во исполнение Договора №29-11/1 от «29» ноября 2023 г. на оказание услуг по утилизации отходов Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы на утилизацию следующего ассортимента и количества:

№ n/n	Наименование отходов	Ед. изм.	Цена без учета НДС, тенге
1	Отработанные шины	кг	108 ✓
2	Отработанные фильтры (масляные, воздушные, топливные.)	кг	52 ✓
3	Ветошь промасленная	кг	2 ✓

*обязательное заполнение количества отходов в единицах массы. В случае прихода отходов от Заказчика в штуках фактическая масса заполняется на площадке приема сотрудниками ТОО «ЦУО «ЭкоЛидер» после взвешивания.

1. Настоящий Акт составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Подписи уполномоченных представителей Сторон:



Подпись _____
Должность _____



Подпись _____
Должность _____

**Договор
о проведение бурения с гидротранспортом керна (КГК)**

г. Караганда

«30» июня 2023г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Уштоган», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Нусс И.В., действующей на основании Устава, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью «Центргеолсьемка», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице президента Х.К.Исмаилова действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Подрядчик обязуется выполнить по заданию Заказчика бурение с гидротранспортом керна на участке Кенесар в Акмолинской области объемом 4000 пог.м, а Заказчик принять и оплатить выполненные Подрядчиком Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Срок выполнения Работ устанавливается:

Начало работ – июль 2024 года. Завершение работ – август 2024 года.

2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Общая стоимость Работ по настоящему Договору составляет **22 000 000** (двадцать два миллиона) тенге, в том числе НДС, (далее – Общая сумма Договора), из расчета 5500 тенге/пог.м в т.ч. НДС.

2.2. Оплата производится по факту выполненных работ путем перечисления денег на банковский счет «Подрядчика» в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта приема - передачи документов с приложением Актов приема - передачи выполненных Работ.

2.3. До начала работ Заказчик выплачивает Исполнителю аванс в размере 15 000 000 (пятнадцать миллионов) тенге, с учетом НДС.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Подрядчик обязан:

3.1.1. обеспечить качественное выполнение Работ в сроки, предусмотренные пунктом 1.2. раздела 1 Договора;

3.1.2. в случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход выполнения Работ или делающих дальнейшее выполнение Работ невозможным, в течение 3 (трех) календарных дней с даты наступления таких обстоятельств уведомить Заказчика;

3.1.3. обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды, сохранности и целостности имущества Заказчика, в том числе переданного Подрядчику.

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до момента полного и надлежащего исполнения Сторонами своих обязательств.

4.2. Все споры и разногласия, связанные или вытекающие из настоящего Договора, разрешаются путём переговоров. Неурегулированные споры рассматриваются в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.3. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) идентичных экземплярах, на русском языке, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 (одному) экземпляру для каждой из Сторон.

9. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Подрядчик

ТОО «Центргеолсьемка»

100019, г.Караганда, п.Свободный, 9

ИИК KZ536017191000001840
АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKKZKX
БИН 050140011463

Заказчик

ТОО «Уштоган»

050000, г.Алматы, ул.Панфилова 158, оф.1

ИИК KZ218562203105026541
АО «БанкЦентрКредит»
БИК KСJBKZKX
БИН 140840011001

Президент
ТОО «Центргеолсьемка»


Х.К. Исмаилов


Генеральный директор
ТОО «Уштоган»

УШТОГАН Б. Нусс

М.П.