- плитка одноконфорочная с закрытой спиралью, мощностью не менее 800 Вт - ГОСТ 14919-83;
- баня водяная - ТУ 64-1-2850-76;
- сито с диаметром отверстий 1 мм;
- колба коническая исполнения 2 вместимостью 250 $см^3$ - ГОСТ 25336-82;
- колба круглодонная исполнения 1 вместимостью 250 $см^3$ - ГОСТ 25336-82;
- холодильник ХПТ - ГОСТ 25336-82
- воронка лабораторная типа В диаметром от 36 до 56 мм - ГОСТ 25336-82;
- стакан исполнения 1 вместимостью 50 $см^3$ - ГОСТ 25336-82;
- стаканчик для взвешивания СВ диаметром 40 мм - ГОСТ 25336-82;
- колонка для хроматографии (далее - колонка) с внутренним диаметром 1 см длиной от 15 до 20 см;
- ступка фарфоровая исполнения 5 - ГОСТ 9147-80;
- чашки выпарные исполнения 1 - ГОСТ 25336-82;

Примечание – Допускается применение вспомогательных устройств другого типа, имеющих метрологические характеристики, обеспечивающие необходимую точность измерений.

4.3 При выполнении измерений применяют следующие реактивы и материалы:

- н-гексан, х.ч. ТУ 6-09-3375-78, перегнанный;
- хлороформ, х.ч. или ч.д.а. ТУ 6-09-4263-76;
- оксид алюминия для хроматографии, ч.д.а. ТУ 6-09-3916-75;
- бумага фильтровальная лабораторная ГОСТ 12026-76;
- вата стеклянная – ТУ 16-50-30-85, промытая н-гексаном.

Примечание – Допускается применение реактивов и материалов другого типа, имеющих метрологические характеристики, обеспечивающие необходимую точность измерений.

5 Метод измерений

5.1 Метод измерений состоит из следующих этапов:

- извлечение НП из проб почвы путем их экстракции хлороформом;
- очистка экстракта колоночной хроматографией на оксиде алюминия после замены растворителя на гексан.
- определение массовой доли НП в пробе почвы взвешиванием после упаривания растворителя.

6 Требования безопасности и охраны окружающей среды

6.1 Безопасность труда при проведении измерений обеспечивают в соответствии с [2] приложения Б.

6.2 При работе с вредными веществами необходимо соблюдать требования, предъявляемые к воздуху помещений рабочей зоны.

6.3 При проведении измерений необходимо соблюдать осторожность при работе с органическими растворителями и другими химическими веществами.

6.4 Аналитик должен пройти инструктаж по мерам безопасности при работе с электрическими приборами.

6.5 Помещение должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией.

6.6 Сливы органических растворителей категорически запрещается выливать в канализацию.

6.7 Сливы помещают в отдельные стеклянные бутыли или пластмассовые канистры, которые хранятся в соответствии с требованиями к хранению легковоспламеняющихся жидкостей.

6.8 После заполнения емкости со сливами транспортируются на места утилизации.

7 Требования к квалификации аналитика

7.1 К выполнению измерений массовой доли НП в пробах почвы допускают лиц (инженер, техник или лаборант со средним специальным образованием), прошедших соответствующую подготовку, имеющих навыки работы в химической лаборатории.

8 Условия выполнения измерений

8.1 При выполнении измерений должны соблюдаться следующие условия:

- температура окружающего воздуха, °С ..... 20 ± 10;
- относительная влажность окружающего воздуха, %.....от 30 до 80;
- атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.).....от 84 до 106 (от 630 до 795);
- напряжение питающей сети переменного тока, В.....220 ± 22;
- частота питающей сети, гц .....50 ± 1.

8.2 При выполнении измерений необходимо соблюдать требования ГОСТ 17.4.3.03.

8.3 Необходимым условием при выполнении измерений является устранение мешающего влияния сопутствующих веществ, присутствующих в реактивах, фильтровальной бумаге, на стенках стеклянной посуды и соэкстрагирующихся из почвы вещества, приводящих к искажению аналитического сигнала.

8.4 Устранение мешающих факторов проводят по 9, 10.6.

9 Подготовка к выполнению измерений

9.1 Перед использованием оксид алюминия прокаливают в муфельной печи при температуре (600±10) °С в течение 4 ч. Прокаленный оксид алюминия хранят в эксикаторе или в колбе с притертой пробкой не более 1 мес.

9.2 Стекловату промывают гексаном и высушивают при комнатной температуре.

9.3 Подготовку хроматографических колонок производят следующим образом:

- в нижнюю часть колонки вкладывают слой ваты высотой 1 см;
- затем в колонку засыпают от 2 до 8 г оксида алюминия и вновь помещают слой ваты высотой 0,5 см.

Примечание - Оксид алюминия используют в колонке однократно.

9.4 Контроль чистоты реактивов следует проводить при смене партии хлороформа, гексана или оксида алюминия следующим образом:

- во взвешенный на аналитических весах стеклянный стаканчик вместимостью 50 см^3 помещают 30 см^3 хлороформа и досуха выпаривают в токе воздуха;
- остаток растворяют в 5 см^3 гексана и переносят в колонку;
- колонку промывают 15 см^3 гексана, который снова собирают в стаканчик;
- гексан выпаривают в вытяжном шкафу в токе воздуха при комнатной температуре;
- взвешивают стаканчик на аналитических весах.

Реактивы можно считать пригодными для выполнения измерений, если увеличение массы стаканчика в холостом опыте составляет не более 0,5 мг. Если масса сопутствующих веществ составляет более 0,5 мг, то следует определить их источник и устранить его.

Примечание - Растворители могут быть дополнительно очищены путем перегонки.

10 Отбор, хранение и подготовка проб почвы к анализу

10.1 Отбор проб почвы (далее – пробы) проводят по ГОСТ 17.4.3.01 и [3, 4] с учетом требований ГОСТ 17.0.0.02, ГОСТ 17.4.2.03, ГОСТ 17.4.3.02.

10.2 Пробы доводят до воздушно-сухого состояния.

10.3 Пробы хранят только в воздушно-сухом состоянии в упаковке из фольги, крафт-бумаги, кальки или в герметически закрывающейся стеклянной таре при нормальных условиях (по 8.1) от 4 до 6 мес.

10.4 Подготовку проб к анализу проводят следующим образом:

- из воздушно-сухой пробы, подготовленной по 10.2, отбирают методом квартования образец для анализа массой от 200 до 400 г. Из него тщательно удаляют корни и другие инородные частицы;
- затем почву растирают в ступке и просеивают через сито с диаметром 1 мм;

- из образца для анализа отбирают навеску, масса которой указана в таблице 2;

- помещают навеску в коническую колбу вместимостью 250 см^3 для экстракции;

- отбор навески проводят в 2 кратной повторности, каждую из которых анализируют отдельно в соответствии с 10.5 - 12.

Таблица 2

Ожидаемый диапазон массовой доли НП, мг/кг	Масса навески, г	
	минеральных почв	органо-минеральных и органогенных почв
От 20 до 2000	30	10
От 2000 до 50000	30	5
От 50000 до 150000	20	4
От 150000 до 500000	15	2

10.5 Экстракцию НП из навески пробы производят следующим образом:

- добавляют в колбу с навеской почвы от 0,5 до 15 см^3 хлороформа до ее полного увлажнения;

- отбирают 10 см^3 хлороформа и вносят в колбу;

- смесь в колбе закрывают пробкой и встряхивают на аппарате для встряхивания в течение 15 мин с частотой от 120 до 150 колебаний в 1 мин.;

- после встряхивания и отстаивания экстракт осторожно сливают в круглодонную колбу вместимостью 250 см^3, избегая попадания в слив частиц почвы (используя предметное стекло или стеклянную палочку);

- экстракцию повторяют от 2 до 10 раз до получения в последней порции бесцветного экстракта;

- круглодонную колбу с экстрактом соединяют с холодильником ХПТ и ставят на водяную баню для упаривания;

- отгонку растворителя прекращают, когда в колбе остается от 20 до 25 см^3 жидкости;

- содержимое колбы сливают в стакан, маркированный № 1 вместимостью 50 см^3;

- колбу дважды ополаскивают порциями хлороформа по 10 см^3, сливая их в 1-ый стакан;

- 1-ый стакан помещают в вытяжной шкаф для испарения растворителя.

Примечание – Допускается замена процедуры отгонки растворителя отдувкой его в токе воздуха. Для этого экстракт собирают не в колбы, а в фарфоровые чашки емкостью 100 см^3 для увеличения площади испарения.

10.6 Очистку экстракта проводят следующим образом:

- маркируют 2-ой чистый высушенный стакан;

- взвешивают на аналитических весах пустой 2-ой стакан. Результат взвешивания регистрируют в рабочем журнале, оформленный согласно приложению А;
- взвешенный 2-ой стакан ставят под носик подготовленной по 9.3 колонки;
- с помощью пипетки вносят в верхнюю часть колонки от 5 до 10 $см^3$ гексана для смачивания;
- оставшийся в 1-ом стакане после испарения хлороформа остаток растворяют в гексане (объемом от 5 до 10 $см^3$) и переносят в колонку;
- стакан № 1 ополаскивают 3 раза гексаном объемом 2 $см^3$ и этот смыв также вносят в колонку;
- фильтрацию экстракта через колонку проводят самотеком;
- после окончания фильтрации колонку промывают тремя порциями гексана объемом от 2 до 3 $см^3$.

Примечания

1 Необходимо следить, чтобы уровень жидкости не опускался ниже слоя оксида алюминия.

2 При высоких массовых долях НП в пробе почвы число ополаскиваний и объем гексана увеличивается и проводится до получения прозрачной порции растворителя.

3 Для анализа каждой пробы используют свой 1-ый и 2-ой стаканы.

11 Проведение измерений

Измерение массы НП, извлеченных из навески почвы, производят следующим образом:

- после окончания фильтрации последней порции гексана через колонку 2-ой стакан переносят в вытяжной шкаф;
- гексан испаряют в токе воздуха при комнатной температуре;
- после полного испарения гексана 2-ой стакан взвешивают на аналитических весах;
- выдерживают стакан не менее 30 мин при комнатной температуре;
- повторно взвешивают стакан на аналитических весах;
- при совпадении массы 2-ого стакана при двух последовательных взвешиваниях анализ заканчивают.

Примечание – При массовой доле НП в пробе более 150000 мг/кг интервал между взвешиваниями следует увеличить от 2 до 8 ч.

12 Обработка и оформление результатов измерений

12.1 Массовую долю НП в навеске X, мг/кг, вычисляют по формуле:

$$X = \frac{M_2 - M_1}{P} \cdot 10^6 \qquad (1)$$

где M_2 – масса 2-ого стакана с остатком после удаления гексана, г;

M_1 – исходная масса 2-ого стакана, г;

P – навеска, г.

12.2 Вычисляют среднее арифметическое $\overline{X}$ из результатов параллельных определений массовой доли НП в навесках одной пробы почвы.

12.3 Результат измерений C_x, мг/кг, представляют по форме

$$C_x = \overline{X} \pm \Delta \qquad (2)$$

где $\overline{X}$ – среднее арифметическое массовых долей НП в пробе почвы, рассчитанных по формуле (1), мг/кг;

Δ - характеристика погрешности измерений при P=0,95, мг/кг.

13 Контроль качества результатов измерений

13.1 Внутренний оперативный контроль (далее – оперативный контроль) показателей качества результатов измерений (сходимости, воспроизводимости, точности) проводят по установленным нормативам оперативного контроля, рассчитанным по [5] на основе характеристик погрешности МВИ и ее составляющих. Значения нормативов оперативного контроля при P=0,95 приведены в таблице 3.

Таблица 3

Диапазон измеряемой массовой доли мг/кг	Норматив оперативного контроля		
	сходимости d, мг/кг	воспроизводимости D, мг/кг	точности (погрешности МВИ) K, мг/кг
От 20 до 50000	0,45·X*	0,62·X*	$0{,}45\cdot\sqrt{X^2+X_d^2}$ **
Свыше 50000 до 500000	0,3·X*	0,5·X*	$0{,}35\cdot\sqrt{X^2+X_d^2}$ **

*X- массовая доля НП в почве;

**X_d- измеренное значение массовой доли в пробе с добавкой;

13.2 Контроль сходимости измерений проводят по величине dк, т.е. по разнице результатов измерения массовой доли НП в параллельных навесках одной пробы. Контроль сходимости проводят при выполнении измерений каждой пробы. Решение об удовлетворительной сходимости принимают при выполнении условия:

$$d_k = |X_1 - X_2| \le d \qquad (3)$$

где X_1 и X_2 – значения результатов параллельных измерений, мг/кг;

d – норматив оперативного контроля сходимости, мг/кг.

13.3 Оперативный контроль воспроизводимости проводят методом сравнения двух (первичного и повторного) результатов анализа массовой доли НП

в одной и той же пробе, максимально варьируя условия проведения определения:

- с образцами, отобранными для контроля, одновременно работают два аналитика;
- часть пробы, оставшуюся после отбора навесок, сохраняют и включают для повторного испытания в последующую серию анализируемых проб.

Результаты контроля признают удовлетворительными, если выполняется условие:

$$\overline{X}_1 - \overline{X}_2 \leq D \qquad (4)$$

где $\overline{X}_1$ и $\overline{X}_2$ - средние значения первичного и повторного результатов анализа пробы, мг/кг;

D – допускаемое расхождение между результатами анализа одной и той же пробы (таблица 3), мг/кг.

Для проведения оперативного контроля воспроизводимости отбирают каждую двадцатую пробу.

13.4 Оперативный контроль точности проводят с использованием метода добавок. Периодичность оперативного контроля точности (погрешности МВИ) - два раза в год.

13.4.1 Для проведения оперативного контроля точности для одной из проб делают две навески - основную и контрольную пробы.

13.4.2 В контрольную пробу вносят добавку НП Сд следующим образом:

- на аналитических весах взвешивают с точностью до 0,5 мг колбу с навеской пробы почвы;
- при помощи пипетки вносят в колбу с пробой почвы аликвоту от 0,01 до 5 см^3 нефти или НП, типичных для предполагаемого источника загрязнения;
- взвешивают на аналитических весах колбу с почвой и добавкой НП;
- контрольную пробу с добавкой перемешивают.

13.4.3 Массовую долю добавки НП в пробе $C_Д$, мг/кг, рассчитывают по формуле

$$C_Д = \frac{M_Д - M_п}{P} \cdot 10^6 \qquad (5)$$

где $M_д$ - масса колбы с почвой и внесенной добавкой НП, г;

$M_п$ – масса колбы с почвой, г;

P - навеска почвы, г.

13.4.4 Массовая доля НП в добавке должно составлять от 50 до 200 % от возможной массовой доли НП в пробе без добавки, т.е. в основной пробе.

13.4.5 При отсутствии НП в основной пробе их массовая доля в контрольной пробе после внесения добавки должна составлять удвоенную минимально определяемую массовую долю НП.

13.4.6 Определение массовой доли НП в основной пробе X и в контрольной пробе с добавкой $X_д$, проводят в одних и тех же условиях.

13.4.7 Результат оперативного контроля погрешности $K_к$ признают удовлетворительным, если выполняется условие:

$$K_к = | X_д - X - C_д | \leq K_д \qquad (6)$$

где $C_д$ - масса добавки, внесенной в контрольную пробу, мг;

$K_д$ – норматив оперативного контроля погрешности, приведенный в таблице 3.

13.4.8 Если какое-либо из условий 14.2-14.4. не выполняется, эксперимент повторяют с использованием другой навески пробы. При повторном получении отрицательного результата выясняют причины неудовлетворительного результата и устраняют их.

Приложение А

(рекомендуемое)

Форма рабочего журнала

Результаты определения массовой доли НП в пробах почвы

Дата……

Оператор……

Место отбора проб……

Примечание……

Шифр пробы	Повтор-ность	Навеска, г	Масса 2-ого стакана M_1, г	Масса 2-ого стакана с остатком M_2, г	Масса остатка, мг	Массовая доля НП в навеске почвы, мг/кг	Массовая доля НП в пробе почвы, мг/кг $C_x = \overline{X} \pm \Delta$	Результаты оперативного контроля сходимости	
								d_k	d

Приложение Б
(информационное)
Библиография

[1] Временные методические рекомендации по контролю загрязнения почв. Ч.2.,М.: Гидрометеоиздат, 1984 г.

[2] "Правила по технике безопасности при производстве наблюдений и работ на сети Госкомгидромета", Л., Гидрометеоиздат, 1983.

[3] РД 39-0147098-015-90. Руководящий документ. Инструкция по контролю за состоянием почв на объектах предприятий Миннефтегазпрома.

[4] РД 52.18.146-99 Методические указания. Охрана природы. Почвы. Методы отбора объединенных проб почвы и оценки загрязнения сельскохозяйственного угодья остаточными количествами пестицидов.

[5] МИ 2335-95 ГСИ Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа

Примечание – Ссылки на технические условия и государственные образцы приведены в разделе 5

УДК	Т 58	ОКСТУ

Ключевые слова: методические указания, методика выполнения измерений, гравиметрический метод, нефтепродукты, проба почвы, контроль погрешности измерений

Лист регистрации изменений СТП 18.69 ..-2002

Номер изменения	Номер листа (страницы)				Номер документа	Подпись	Дата внесения изменения	Дата введения изменения
	изменённого	заменённого	нового	аннулированного				

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА РОССИИ ПО
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Научно-производственное объединение «Тайфун»

249038, г. Обнинск Калужской обл., пр. Ленина, 82
телефон: (08439) 7-15-02 факс: (08439) 4-09-10

СВИДЕТЕЛЬСТВО № 1-2003

об аттестации МВИ

Руководящий документ

Методические указания

**Определение массовой доли нефтепродуктов в почвах.
Методика выполнения измерений гравиметрическим методом.**

РД 52.18.647-2003

Методика выполнения измерений (МВИ) массовой доли нефтепродуктов разработанная НПО "Тайфун" и регламентированная в РД 52.18.647- 2003, аттестована в соответствии с ГОСТ Р 8.563-96.

Аттестация осуществлена по результатам метрологической экспертизы материалов экспериментального исследования МВИ.

В результате аттестации МВИ установлено, что МВИ соответствует предъявляемым к ней метрологическим требованиям. Основные метрологические характеристики приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего свидетельства.

МВИ предназначена для использования в лабораториях, выполняющих измерения в области мониторинга загрязнения окружающей природной среды.

Дата выдачи свидетельства 12.03.2003 г.

Генеральный директор объединения А.Д. Орлянский

ПРИЛОЖЕНИЕ

к свидетельству №1-2003, об аттестации МВИ

Руководящий документ. Методические указания
Определение массовой доли нефтепродуктов в почвах.
Методика выполнения измерений гравиметрическим методом.
РД 52.18.647-2003.

Диапазон измеряемых значений массовой концентрации нефтепродуктов мг/кг	Характеристика, при P=0,95				Нормативы оперативного контроля, при P=0,95		
	Части случайной составляющей погрешности	Случайной составляющей погрешности	Систематической составляющей погрешности	Погрешности МВИ	Сходимости (при n=2)	Воспроизводимости	Погрешности методики
	$\sigma_{ш}(\dot{\Delta})$	$\sigma(\dot{\Delta})$	$\pm\Delta_c$	$\pm\Delta$	d	D	K
20-50000	0,18 X	0,25 X	0,37·X	0,45·X	0,45·X*	0,62·X*	$0{,}45\cdot\sqrt{X^2+X_д^2}$
50000-500000	0,12 X*	0,18 X	0,30·X	0,35·X	0,3·X*	0,5·X*	$0{,}35\sqrt{X^2+X_д^2}$ **

*X - измеренное значение массовой концентрации, мг/кг
**$X_д$ - измеренное значение массовой концентрации в пробе с добавкой, мг/кг

Главный метролог НПО "Тайфун" А. Ф. Ковалев

Отпечатано в Комитете государственной статистики
Республики Коми, тел. 24-13-28
Формат 60x84/16 Усл. печ. листов 1,16
Тираж 500 экз. Заказ № 1804

ТОО «КонструктивЭнергоСтрой»

О Т Ч Е Т №3

Услуги на проведение лабораторных исследований, определения воздействия на окружающую среду опасных отходов (грунты пропитанные нефтью, мазутом), расположенных в г. Державинск в Акмолинской области.

Этап 3

о количественно-качественных характеристиках отходов (грунты пропитанные нефтью, мазутом)

Директор ТОО «КонструктивЭнегоСтрой» Битимбаев М.С.

г. Нур-Султан, 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Список сокращений 3

Список таблиц 3

Список рисунков и фото 3

1. **Введение.** 4
2. **Количественно-качественные характеристики отходов.** 7
3. **Разъяснение к расчетам объема опасных отходов, перемешанных с грунтом.** 7
4. **Каталог координат отобранных проб на глубину проникновения опасных отходов на загрязненной территории.** 8

Список литературы 10

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 Диск видеосъемка территории опасных отходов

Приложение 2 Ситуационная схема

Приложение 3 Правоустанавливающие документ по конкурсу

Приложение 4 Фотографии территории опасных отходов

Список сокращений

ПАВ - Пове́рхностно-акти́вные вещества́

кв.м. – квадратных метров

кг – килограмм

м/куб. – кубических метров

$м^3$ – метр кубический

Список таблиц

1. Таблица №1 данные по объему опасных отходов смешанного с грунтом
2. Таблица 2. Координаты

Список рисунков и фото

1. Фото 1. Спутниковый снимок мазутного хозяйства
2. Фото 2. Общий вид участка

1. Введение.

Решением Жаркаинского районного суда Акмолинской области, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года грунты пропитанные нефтью, мазутом в количестве 22 тонны, расположенные на 4 земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части, актом передачи бесхозяйных опасных отходов от 27 июля 2017 года, переданы в республиканскую собственность.

Загрязнённый участок находится в городе Державинске на месте бывшего мазутного хозяйства.

Общая площадь участка опасных отходов состовляет 42 553 кв.м. Видеосъемка и фото участка представлены на диске (приложение № 1, 4). Диск с фото и видеосъемкой приложены к Отчету.

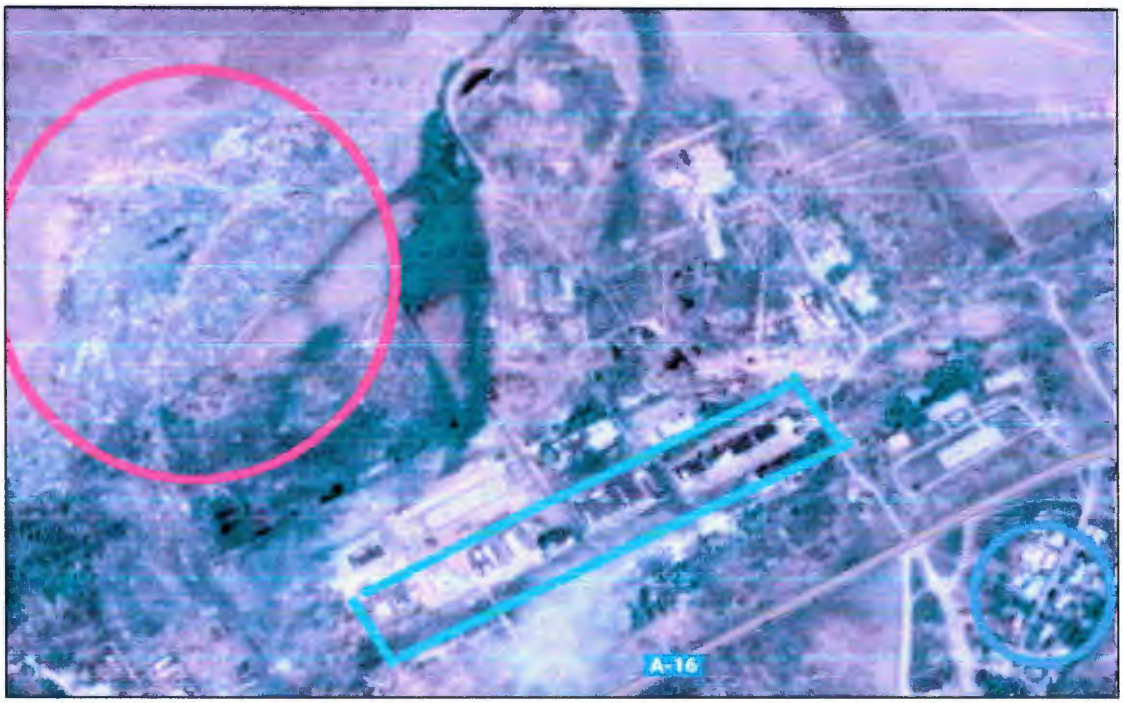


Фото 1. Спутниковый снимок мазутного хозяйства

Сложности утилизации замазученного грунта определяются, в большей степени, неоднородностью и многокомпонентностью смесей. При определении класса опасности нефтешламов не учитывают входящие в их состав многие токсичные и канцерогенные элементы, такие как ионы

тяжелых металлов, полиароматические и серосодержащие соединения, легкие ароматические фракции, нафтеновые углеводороды, минеральные и органические соли, ПАВы и прочее. Так же стоит учитывать, что в результате длительного хранения нефтесодержащие отходы расслаиваются на фракции с характерными для каждой из них свойствами.

Фото 2. Общий вид участка

Участок находится на севере от города, через дорогу от жилых домов и представляет собой территорию с разрушенным зданием бывшего мазутного хозяйства, закопанными в землю бетонными емкостями, с колодцем для загрузки и извлечения (откачки) мазута. Вся территория перекопана в поисках металлических конструкций и кабелей, загрязнение не локализовано, мазут перемещен с грунтом, присутствует строительный мусор. Что усложняет расчет объёма опасных отходов.

Имеются маленькие пятна мазута на поверхности грунта, и на стенках и внизу вырытых ям. Еще один участок с мазутом был обнаружен далеко от

хранилища. Озерцо мазута расположено возле грейдера или возможно бывшей проселочной дороги.

Мазут - жидкий продукт тёмно-коричневого, иногда чёрного цвета, остаток после выделения из нефти или продуктов её вторичной переработки бензиновых, керосиновых и газойлевых фракций, выкипающих до 350 - 360°С.

Свойства.

Мазут представляет собой смесь углеводородов (с молекулярной массой от 400 до 1000), нефтяных смол (с молекулярной массой 500 - 3000 и более), асфальтенов, карбенов, карбоидов и органических соединений, содержащих металлы (V, Ni, Fe, Mg, Na, Ca).

Физико-химические свойства мазута зависят от химического состава исходной нефти и степени отгона дистиллятных фракций и характеризуются следующими данными: вязкость 8-80 мм²/с (при 100°С), плотность 0,89-1 г/см³ (при 20°С), температура застывания 10-40°С, содержание серы 0,5-3,5 %, золы до 0,3 %, низшая теплота сгорания 39,4-40,7 МДж/кг.

Зольность мазутов преимущественно обусловлена содержанием кислородсодержащих соединений, содержащих катионы металлов. Некоторая доля золы образуется из взвешенных частиц (преимущественно силикаты и диоксид кремния). При переходе к более вязким мазутам содержание взвешенных частиц и коллоидных частиц повышается. Зола является крайне нежелательным компонентом продуктов сгорания мазутов, так как забивает форсунки, ускоряет коррозию оборудования, ухудшает экологическую обстановку в регионе и требует периодической остановки и чистки оборудования котельных установок.

Наибольшей опасностью отличаются соединения ванадия (в золе представлены пятиоксидом ванадия V2O5), резко снижающие стойкость большинства сталей к высокотемпературной коррозии. Содержание оксида ванадия в золе большинства мазутов составляет порядка 5-50 %, и

увеличивается по мере повышения содержания в мазуте серы. Сернистые соединения при сгорании образуют оксиды серы, которые также ядовиты и ускоряют коррозию за счет образования с водяным паром серной и сернистой кислот[3].

2. Количественно-качественные характеристики отходов.

В соответствии с требованиями Технической спецификации пробы были отобраны с четырех мест. На токсикологические и химические исследования по содержанию в почве нефтепродуктов и мазута было отобрано 12 проб. Результаты анализов проб показали высокую концентрацию данных веществ, разлив нафтепродуктов и мазута происходил не только при откачке, но и при закачке в резервуары. Согласно проведенным расчетам объем опасных отходов составил 51 063 м/куб, количество составило 45 446 тонн.

Координаты месторасположения опасных отходов с указанием площади, объема и географических данных приложены и отображены в приложении 2.

3. Разъяснение к расчетам объема опасных отходов, перемешанных с грунтом.

Связь массы и объема вещества выражается, именно, через данный показатель. У каждого вещества плотность своя и она постоянна. Эта характеристика измеряется в килограммах на кубический метр. Определить ее можно, воспользовавшись физическим справочником, содержащим соответствующие таблицы. Плотность супесчаного грунта составляет 1850 кг/м^3. Для начала вычисляем массу супесчаного грунта. Формула, связывающая объем и массу имеет следующий вид:

$$m = V \cdot p$$

где m – масса; V – объем; p - плотность.

Как видно из вышеприведенного соотношения, для того, чтобы найти массу вещества, зная его объем, необходимо умножить значение этого объема на значение плотности вещества. Причем величина V и есть известное количество кубов.

После вычисления массы переводим полученное значение из килограммов в тонны. Табличное значение плотности имеет размерность кг/м^3. Соответственно, полученное при расчетах значение будет показывать массу песка в килограммах. Для того чтобы перевести это значение в тонны, необходимо знать, что 1 тонна составляет 1000 кг. Таким образом, полученное в ходе вычислений число надо разделить на 1000.

Результат – масса имеющегося песка, выраженная в тоннах.

Рассмотрим пример. Пусть, имеется 12 кубов супесчаного грунта. Определите его массу. - Плотность супесчаного грунта p = 1850 кг/м^3. - Объем песка V = 12 м^3. Его масса m = 12*1850 = 22 200 кг. - 22 200 кг = 22 200/1000 = 22,2 тонн.

Данные по объему приведены в таблице №1

Таблица 1. Данные по объему опасных отходов перемешенных с грунтом.

Наименование объекта	**Площадь, м..кв.**	**Объём, м.куб**	**Количество, тонн**
Мазутное хозяйство У/Ч	42 553	51 063	45 446
Всего	42 553	51 063	45 446

4. Каталог координат отобранных проб на глубину проникновения опасных отходов на загрязненной территории.

Таблица 2. Координаты.

№	**Наименование**	**Координаты**	**Глубина**	**Примечание**

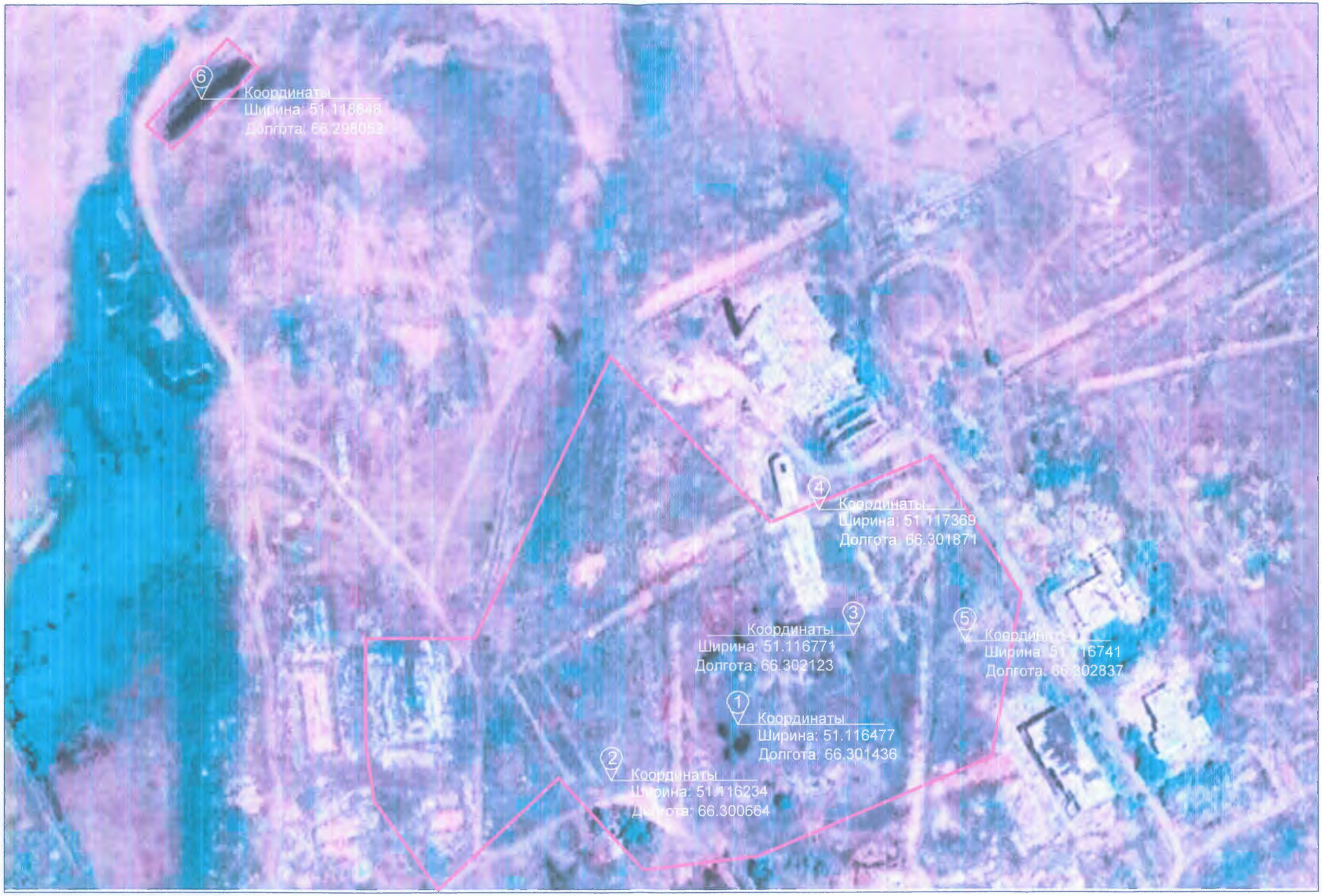
ТОО «КонструктивЭнергоСтрой»

п\п	выработки	С.Ш	В.Д		
1	Точка № 1	66.301436	51.116477	100 см	
2	Точка № 2	66.300664	51.116234	100 см	
3	Точка № 3	66.302123	51.116771	150 см	
4	Точка № 4	66.301871	51.117369	100 см	

Список литературы

1. Жаркаинский Акимат http://e-jarka.akmol.kz/
2. Методика расчета ГОСТ 25100-95 «Грунты. Классификация».
3. Геллер З. И. Мазут как топливо. М.: Недра, 1965. — 495 с.

Ситуационная схема



	Должность	Ф.И.О.	Дата	Подпись	Лист
Выполнил					

#ID10872301 №040340008429/200019/00

Договор о государственных закупках услуг

г.Нур-Султан №19

Акционерное общество "Жасыл даму", именуемый (ое)(ая) в дальнейшем Заказчик, от лица которого выступает Заместитель генерального директора Башеева Айжан Амантаевна, действующий на основании доверенности № 4 от 10 августа 2020г., с одной стороны и Товарищество с ограниченной ответственностью "КонструктивЭнергоСтрой", именуемый(ое)(ая) в дальнейшем Поставщик, от лица которого выступает Директор Битимбаев Мурат Сембинович, действующий на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», на основании Закона Республики Казахстан 4 декабря 2015 года «О государственных закупках» (далее - Закон) и итогов государственных закупок способом Открытый конкурс от 2020-10-08 года № 4804673-ОК1, заключили настоящий договор о государственных закупках услуг (далее - Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем:

1 Предмет договора

1.1 Поставщик обязуется оказать Услугу(и) согласно условиям, требованиям и по ценам, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой его частью, а Заказчик обязуется принять оказанную(ые) Услугу(и) и оплатить за нее на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору.

1.2 Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, образуют данный Договор и считаются его неотъемлемой частью, а именно:

1) настоящий Договор;

2) условия оказания закупаемых услуг (приложение 1);

3) техническая спецификация (Приложение 2).

2 Сумма Договора и условия оплаты

2.1 Общая сумма Договора определяется Приложением № 1 к Договору и составляет 4 051 012.00 (четыре миллиона пятьдесят одна тысяча двенадцать тенге ноль тиын) и включает все расходы, связанные с оказанием Услуг, а также все налоги и сборы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, в том числе НДС 434 037.00 тенге (четыреста тридцать четыре тысячи тридцать семь тенге ноль тиын) (далее – сумма Договора).

2.2 Оплата за оказанные Услуги производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами акта оказанных Услуг.

2.3 Объем оказываемых Услуг в количественном и стоимостном выражении оговорен в Приложении 1 к Договору.

2.4 Необходимые документы, предшествующие оплате:

1) подписанный Договор;

2) акт(ы) оказанных услуг;

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

3) отчет о местном содержании в работах и услугах по форме согласно приложению 22-5 к Правилам;

4) счет-фактура с описанием, указанием общей суммы оказанных услуг, предоставленная Поставщиком Заказчику

3 Обязательства Сторон

3.1 Поставщик обязуется:

1) обеспечить полное и надлежащее исполнение взятых на себя обязательств по Договору;

2) в течение десяти рабочих дней со дня заключения Договора, внести обеспечение исполнения Договора в размере трех процентов от общей суммы Договора равную 121 530.36 тенге и размеров аванса, предусмотренных по предметам договора согласно Приложению 1 к Договору равную 0.00, что в общем составляет 121 530.36 (сто двадцать одна тысяча пятьсот тридцать тенге тридцать шесть тиын) тенге в виде:
- гарантийного денежного взноса на банковский счет: № KZ046017111000000107 в АО "Народный Банк Казахстана", БИК HSBKKZKX с размещением на веб-портале государственных закупок копии подтверждающего документа;
либо:
банковской гарантии, представляемой в форме электронного документа согласно приложению 22 к Правилам.
При этом сумма обеспечения исполнения Договора может не вноситься Подрядчиком в случае полного и надлежащего им исполнения обязательств по Договору до истечения срока внесения обеспечения исполнения Договора;

3) при исполнении своих обязательств по Договору обеспечить соответствие оказываемых услуг требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору, являющихся неотъемлемой частью Договора;

4) не раскрывать без предварительного письменного согласия Заказчика содержание технической документации, представленной Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Поставщиком для исполнения условий Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для исполнения обязательств;

5) без предварительного письменного согласия Заказчика не использовать какие-либо вышеперечисленные документы и информацию, кроме как в целях реализации Договора;

6) по первому требованию Заказчика предоставлять информацию о ходе исполнения обязательств по Договору;

7) возмещать Заказчику в полном объеме причиненные ему убытки, вызванные ненадлежащим выполнением Поставщиком условий Договора и/или иными неправомерными действиями;

8) оформить и направить Заказчику посредством веб-портала утвержденный электронно-цифровой подписью акт оказанных услуг

9) после утверждения Заказчиком акта оказанных услуг выписать счет-фактуру в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;

3.2 Поставщик вправе:

1) требовать от Заказчика оплату за оказанные Услуги по Договору;

2) на досрочное оказание Услуг, указанных в Приложении №1 к Договору, заранее согласовав с Заказчиком сроки выполнения.

3.3 Заказчик обязуется:

1) обеспечить доступ специалистов Поставщика для оказания Услуг;

2) при выявлении несоответствий оказанных Услуг незамедлительно письменно уведомить Поставщика;

3-1) после утверждения акта оказанных услуг принять счет-фактуру, выписанную Поставщиком в электронной форме посредством информационной системы электронных счетов-фактур в соответствии с Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур;

3-2) при приемке Услуг утвердить посредством веб-портала Акт оказанных услуг либо отказать в принятии с указанием аргументированных обоснований ее непринятия в сроки установленные пунктом 426-4 Правил осуществления государственных закупок

4) произвести оплату в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4 Заказчик вправе:

1) проверять качество оказанных Услуг;

2) в случае досрочного оказания Услуг, Заказчик вправе досрочно принять услуги и оплатить за нее в соответствии с условиями Договора. Отказ в досрочном оказании Услуг допускается в случаях отсутствия возможности его принятия.

4 Проверка Услуг на соответствие технической спецификации

4.1 Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в технической спецификации (приложение 2 к Договору). При этом все расходы по этим проверкам несет Поставщик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомляет Поставщика о своих представителях, определенных для этих целей.

4.2 Услуги, оказываемые в рамках настоящего Договора, должны соответствовать или быть выше стандартов, указанных в технической спецификации.

4.3 Если результаты оказанных Услуг при проверке будут признаны не соответствующими требованиям технической спецификации (приложение 2 к Договору), Поставщик принимает меры по устранению несоответствий требованиям технической спецификации, без каких-либо дополнительных затрат со стороны Заказчика, в течение 3 (трех) рабочих дней с момента проверки.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

4.4 Ни один вышеуказанный пункт не освобождает Поставщика от других обязательств по Договору.

5 Оказание Услуг

5.1 Оказание Услуг Поставщиком осуществляется в сроки, указанные в приложении 1 к Договору, являющемся неотъемлемой частью Договора.

5.2 Услуга считается оказанной при условии полной сдачи Поставщиком услуги Заказчику в точном соответствии требованиям, указанным в приложениях к настоящему Договору

6 Гарантия

6.1 Поставщик гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

6.2 Поставщик гарантирует безвозмездное исправление ошибок, недоработок и других несоответствий Услуг технической спецификации (Приложение 2 к Договору).

6.3 Заказчик обязан оперативно уведомить Поставщика в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Поставщик должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении

6.4 Если Поставщик, получив уведомление, своевременно не примет соответствующие меры по устранению недостатков, Заказчик может применить необходимые санкции и меры по устранению недостатков за счет Поставщика и без какого-либо ущерба другим правам, которыми Заказчик может обладать по Договору в отношении Поставщика.

7 Ответственность сторон

7.1 В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Сторонами своих обязательств в рамках настоящего Договора все споры и разногласия разрешаются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

7.2 За исключением случаев секвестра и/или недостаточности денег на контрольном счете наличности соответствующих бюджетов/расчетном счете государственного предприятия, юридического лица, пятьдесят и более процентов голосующих акций которых принадлежат государству, если Заказчик не выплачивает Поставщику причитающиеся ему средства в сроки, указанные в Договоре, то Заказчик выплачивает Поставщику неустойку (пеню) по задержанным платежам в размере 0,1% (ноль целых один) от причитающейся суммы за каждый день просрочки. При этом общая сумма неустойки (пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора.

7.3 В случае просрочки сроков оказания Услуг, Заказчик удерживает (взыскивает) с Поставщика неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от общей суммы договора за каждый день просрочки в случае полного неисполнения поставщиком обязательств либо удерживает (взыскивает) неустойку (штраф, пеню) в размере 0,1 % от суммы неисполненных обязательств за каждый день просрочки в случае ненадлежащего исполнения (частичного неисполнения) обязательств. При этом общая сумма неустойки (штрафа, пени) не должна превышать 10 % от общей суммы Договора.

7.4 . В случае отказа Поставщика от оказания Услуг или просрочки оказания Услуг на срок более одного месяца со дня истечения срока оказания Услуг по Договору, но не позднее срока

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

окончания действия Договора, Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке с взысканием с Поставщика суммы неустойки (штрафа, пени) в размере 0,1 % от общей суммы Договора за каждый день просрочки.

7.5 Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

7.6 Если любое изменение ведет к уменьшению стоимости или сроков, необходимых Поставщику для оказания Услуг по Договору, то сумма Договора или график оказания Услуг, или и то и другое соответствующим образом корректируется, а в Договор вносятся соответствующие поправки. Все запросы Поставщика на проведение корректировки должны быть предъявлены в течение 30 (тридцати) дней со дня получения Поставщиком распоряжения об изменениях от Заказчика.

7.7 Не допускается передача Поставщиком ни полностью, ни частично кому-либо своих обязательств по настоящему Договору без предварительного письменного согласия Заказчика.

7.8 В случае привлечения субподрядчиков (соисполнителей) Поставщик предоставляет Заказчику копии всех субподрядных договоров, заключенных в рамках данного Договора. Наличие субподрядчиков (соисполнителей) не освобождает Поставщика от материальной или другой ответственности по Договору.
Предельные объемы услуг, которые могут быть переданы субподрядчикам (соисполнителям) для оказания услуг, не должны превышать в совокупности одной второй объема оказываемых услуг.
При этом субподрядчикам запрещается передавать иным субподрядчикам (соисполнителям) объемы оказания услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.
Оказываемым услуги, общественным объединениям инвалидов Республики Казахстан и организациям, созданным общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан, не допускается привлечение субподрядчиков по оказанию услуг, являющихся предметом проводимых государственных закупок.

7.9 Заказчик не возвращает обеспечение исполнения договора о государственных закупках в случае его расторжения в связи с невыполнением Поставщиком своих обязательств по данному Договору

8 Срок действия и условия расторжения договора

8.1 Договор вступает в силу со дня подписания и действует по 2020-12-31 года.

8.2 Следующие события влекут за собой изменение сроков продолжительности услуг в части их увеличения:

1) Заказчик запрещает пользоваться всеми участками Объекта, что в свою очередь влечет задержку оказания услуг;

2) Заказчик дает Поставщику указание на остановку предоставления услуг для проведения испытаний, не запланированных Договором. При этом, в случае если данные испытаний не выявили дефектов, то время остановки оказания услуг добавляются к сроку оказания услуг;

8.3 Заказчик может в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения условий Договора, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление, если Поставщик становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае отказ от

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

исполнения условий Договора осуществляется немедленно, и Заказчик не несет никакой финансовой обязанности по отношению к Поставщику при условии, если отказ от исполнения условий Договора не наносит ущерба или не затрагивает каких-либо прав на совершение действий или применение санкций, которые были или будут впоследствии предъявлены Заказчику.

8.4 Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, в случае нецелесообразности его дальнейшего исполнения.

8.5 Когда Договор аннулируется в силу вышеуказанных обстоятельств, Поставщик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с расторжением по Договору, на день расторжения.

8.6 Без ущерба каким-либо другим санкциям за нарушение условий Договора Заказчик с учетом требований пункта 7.4. настоящего Договора может расторгнуть настоящий Договор полностью или частично, направив Поставщику письменное уведомление о невыполнении обязательств:

1) если Поставщик не может оказать Услуги в сроки, предусмотренные Договором, или в течение периода продления настоящего Договора, предоставленного Заказчиком;

2) если Поставщик не может выполнить свои обязательства по Договору.

8.7 Договор о государственных закупках может быть расторгнут на любом этапе в случае:

1) выявления нарушения ограничений, предусмотренных статьей 6 Закона в отношении закупки на основании которой заключен данный Договор;

2) оказания организатором государственных закупок содействия Поставщику, не предусмотренного Законом;

3) установления уполномоченным органом факта заключения договора о государственных закупках с нарушением законодательства Республики Казахстан о государственных закупках, за исключением договоров о государственных закупках, по которым обязательства исполнены надлежащим образом;

4) уклонения от заключения договора о государственных закупках путем невнесения обеспечения исполнения договора о государственных закупках и (или) суммы в соответствии со статьей 26 Закона (при наличии), за исключением случая оказания услуг до истечения срока внесения обеспечения исполнения договора о государственных закупках.

9 Уведомление

9.1 Любое уведомление, которое одна сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается оплаченным заказным письмом или по телеграфу, телексу, факсу, телефаксу либо посредством веб-портала

9.2 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.

10 Форс-мажор

10.1 Стороны не несут ответственность за неисполнение условий Договора, если оно явилось результатом форс-мажорных обстоятельств.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

10.2 Поставщик не лишается своего обеспечения исполнения Договора и не несет ответственность за выплату неустоек или расторжение Договора в силу неисполнения его условий, если задержка с исполнением Договора является результатом форс-мажорных обстоятельств.

10.3 Для целей Договора «форс-мажор» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не исключительно: военные действия, природные или стихийные бедствия и другие.

10.4 При возникновении форс-мажорных обстоятельств Поставщик незамедлительно направляет Заказчику письменное уведомление о таких обстоятельствах и их причинах. Если от Заказчика не поступает иных письменных инструкций, Поставщик продолжает выполнять свои обязательства по Договору, насколько это целесообразно, и ведет поиск альтернативных способов выполнения Договора, не зависящих от форс-мажорных обстоятельств.

11 Решение спорных вопросов

11.1 Заказчик и Поставщик 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.

11.2 Если после таких переговоров Заказчик и Поставщик не могут разрешить спор по Договору, любая из сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

12 Прочие условия

12.1 Налоги и другие обязательные платежи в бюджет подлежат уплате в соответствии с налоговым и таможеным законодательством Республики Казахстан

12.2 Любые изменения и дополнения к Договору совершаются в той же форме, что и заключение Договора

12.3 Внесение изменений в заключенный Договор о государственных закупках при условии неизменности качества и других условий, явившихся основой выбора поставщика допускается:

1) по взаимному согласию Сторон в части уменьшения цены на Услуги и соответственно суммы Договора;

2) в части уменьшения либо увеличения суммы Договора, связанной с уменьшением либо увеличением потребности в объеме оказываемых Услуг, при условии неизменности цены за единицу услуг, указанных в Договоре. Такое изменение заключенного Договора допускается в пределах сложившейся экономии по данной государственной закупке;

3) в случае, если поставщик в процессе исполнения заключенного с ним Договора предложил при условии неизменности цены за единицу услуги более лучшие качественные и (или) технические характеристики либо сроки и (или) условия оказания услуги, являющихся предметом заключенного с ним Договора;

4) в части изменения сроков исполнения Договора в случае изменения финансирования по годам за счет государственного бюджета, при условии неизменности суммы заключенного Договора или уменьшения сметной стоимости услуг и внесения соответствующих изменений в проектно-сметную документацию (при наличии), в последующем прошедшую государственную

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

экспертизу.

12.4 Передача обязанностей одной из Сторон по Договору допускается только с письменного согласия другой Стороны.

12.5 Договор составлен на казахском и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключенный посредством веб-портала

12.6 В части, неурегулированной Договором, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

13 Реквизиты Сторон

Заказчик:
Акционерное общество "Жасыл даму"
г.Нур-Султан, район "Есиль",
Динмухамеда Кунаева, 12/1, ВП-25
БИН 040340008429
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ046017111000000107
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: 8 (7172) 76-82-57, 76-82-56
Заместитель генерального директора
Башеева Айжан Амантаевна

Поставщик:
Товарищество с ограниченной ответственностью
"КонструктивЭнергоСтрой"
г.Нур-Султан, ПРОСПЕКТ РАКЫМЖАН КОШКАРБАЕВ, 46, 220
БИН/ИИН 121140005239
БИК TSESKZKA
ИИК KZ90998BTB0000197316
АО «First Heartland Jýsan Bank»
Тел.: 8(701)8801710
Директор Битимбаев Мурат Сембинович

Расшифровка аббревиатур:
БИН – бизнес-идентификационный номер;
БИК – банковский идентификационный код;
ИИК – индивидуальный идентификационный код;
ИИН – индивидуальный идентификационный номер;
ИНН – идентификационный номер налогоплательщика;
УНП – учетный номер плательщика;
НДС – налог на добавленную стоимость;
Ф.И.О. – фамилия имя отчество.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 1

Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки: 4804673-1

Наименование электронной закупки: Объявление о государственных закупках

№ лота	Наименование заказчика	Наименование	Краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество, объем	Цена за ед., включая НДС, тенге	Планируемый срок поставки	Срок поставки по договору	Места поставки	Размер авансового платежа, %	Общая сумма, включая НДС, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
30606728-ОК3	Акционерное общество "Жасыл даму"	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов	Услуги на проведение лабораторных исследований, определения воздействия на окружающую среду опасных отходов (грунты пропитанные нефтью, мазутом) расположенных в г. Державинск в Акмолинской области	Одна услуга	1	4 051 012.00	согласно Договора	60 календарных дней со дня со дня внесения обеспечения исполнения Договора	Акмолинская область, Жаркаинский район, г.Державинск Акмолинская область, Жаркаинский район, г.Державинск (1)	0	4 051 012.00

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

195

Приложение 2-3
к конкурсной документации

Техническая спецификация закупаемых услуг (заполняется заказчиком)

Наименование заказчика	Акционерное общество "Жасыл даму"
Наименование организатора	Акционерное общество "Жасыл даму"
№ конкурса:	№ 4804673-1
Наименование конкурса:	Услуги на проведение лабораторных исследований, определения воздействия на окружающую среду опасных отходов (грунты пропитанные нефтью, мазутом) расположенных в г. Державинск в Акмолинской области
Номер лота:	№ 30606728-ОКЗ
Наименование лота:	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов
Наименование кода Единого номенклатурного справочника товаров, работ, услуг:	712019.000.000010
Наименование услуги:	Услуги по проведению лабораторных/лабораторно-инструментальных исследований/анализов
Единица измерения:	Одна услуга
Количество (объем):	1
Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость:	4493137.92
Общая сумма, выделенная для закупки, без учета налога на добавленную стоимость:	4493137.92
Срок оказания услуги:	согласно Договора
Размер авансового платежа:	0 %
Гарантийный срок (в месяцах)	0

Описание требуемых характеристик, параметров и иных исходных данных	Нормативное основание: 1) Экологический кодекс РК; 2) Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 229 «Об утверждении Правил управления бесхозяйными опасными отходами, признанными решением суда поступившими в республиканскую собственность»; 3) Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 176 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления». 4) Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 169-п «Об утверждении Классификатора отходов» (далее - Приказ). Наименование опасных отходов Грунты пропитанные нефтью, мазутом в количестве 22 тонны, переданные по решению Жаркаинского районного суда Акмолинской области, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года и актом передачи бесхозяйных опасных отходов в республиканскую собственность от 27 июля 2017 года, находящихся на 4 земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части. Перечень оказываемых услуг: I. Определить воздействие опасных отходов на окружающую среду: 1) Проведение обследования опасных отходов; 2) Проведение отбора проб на всю глубину проникновения опасных отходов (не менее 3 представительных проб с каждого участка); проведение оценки качественного состава пробы; обоснование методов анализа обеспечивающего репрезентативные результаты с вероятностью не менее 95% (погрешность результатов не должна превышать 10%); проведение лабораторных исследований и анализа проб, на определение состава и количества (объем, масса) опасных отходов, согласно действующих законодательных актов и нормативно-технической документации, а также установление степени токсичности отходов; 3) Подготовка отчета о количественно-качественных характеристиках; 4) Определение воздействия отходов на человека и окружающую среду (в том числе по степени токсичности); 5) Определение кодировки с составлением паспорта опасных отходов в соответствии с Приказом. Наличие документации: - Решение Жаркаинского районного суда Акмолинской области, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года о признании бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность грунтов, пропитанных нефтью и мазутом в количестве 22 тонн; - акт о передаче бесхозяйных опасных отходов в республиканскую собственность от 27 июля 2017 года. - паспорт опасных отходов. По итогам завершения оказания услуг предоставляются следующие документы: 1. Отчет по результатам лабораторных исследований (обследований); 2. Отчет с приложением протоколов лабораторных испытаний; 3. Отчет о количественно-качественных характеристиках отходов (с указанием координат месторасположения и занимаемой площади точностью с точностью до 1 квадратного метра); 4. Сведения о воздействии отходов на человека и окружающую среду (в том числе по степени токсичности); 5. Паспорта опасных отходов. Отчеты предоставляются в бумажном и электронном носителях (USB накопитель) в двух экземплярах на государственном и русском языках с предоставлением фотоматериалов. Отчеты пронумеровываются, прошнуровываются, подписываются и скрепляются его печатью (при наличии). Отчеты предоставляются по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Кунаева 12/1, ВП-25

Условия к потенциальному поставщику в случае определения его победителем и заключения с ним договора о государственных закупках (указываются при необходимости) (Отклонение потенциального поставщика за не указание и непредставление указанных сведений не допускается)	

159

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(МГС)
INTERSTATE COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(ISC)

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

ГОСТ 10585—2013

ТОПЛИВО НЕФТЯНОЕ. МАЗУТ

Технические условия

Издание официальное

Москва
Стандартинформ
2014

Предисловие

Цели, основные принципы и порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0—92 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2—2009 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, применения, обновления и отмены»

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Открытым акционерным обществом «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (ОАО «ВНИИ НП»), Техническим комитетом по стандартизации ТК 31 «Нефтяные топлива и смазочные материалы»

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

3 ПРИНЯТ Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от 14 ноября 2013 г. № 44)

За принятие проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	Минэкономики Республики Армения
Киргизия	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 ноября 2013 г. № 1868-ст межгосударственный стандарт ГОСТ 10585—2013 введен в действие в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 января 2015 г.

5 ВЗАМЕН ГОСТ 10585—99

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок — в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет

© Стандартинформ, 2014

В Российской Федерации настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Содержание

1 Область применения . . . 1
2 Нормативные ссылки . . . 1
3 Марки и условные обозначения . . . 2
4 Технические требования . . . 3
5 Требования безопасности . . . 4
6 Требования охраны окружающей среды . . . 5
7 Правила приемки . . . 5
8 Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение . . . 6
9 Гарантии изготовителя . . . 6
Приложение А (справочное) Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП) . . . 6
Библиография . . . 7

162

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

ТОПЛИВО НЕФТЯНОЕ. МАЗУТ

Технические условия

Petroleum fuel. Mazut. Specifications

Дата введения — 2015—01—01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на мазут, получаемый из продуктов переработки нефти и газоконденсатного сырья либо в результате вторичных процессов их переработки и предназначенный для применения в качестве топлива для транспортных средств, стационарных котельных и технологических установок.

Разрешается использование присадок, улучшающих качество мазутов.

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП), предназначенная для обеспечения достоверности, сопоставимости и автоматизированной обработки информации о продукции, приведена в приложении А.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие межгосударственные стандарты:

ГОСТ 12.1.007—76 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности

ГОСТ 12.1.018—93 Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования

ГОСТ 12.1.044—89 (ИСО 4589—84) Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения

ГОСТ 12.4.011—89 Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация

ГОСТ 12.4.021—75 Система стандартов безопасности труда. Системы вентиляционные. Общие требования

ГОСТ 12.4.034—2001 (ЕН 133—90) Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты органов дыхания. Классификация и маркировка

ГОСТ 12.4.068—79 Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Классификация и общие требования

ГОСТ 12.4.103—83 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная защитная, средства индивидуальной защиты ног и рук. Классификация

ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 12.4.112—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы женские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия

Издание официальное

ГОСТ 17.2.3.02—78 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями

ГОСТ 33—2000 (ИСО 3104—94) Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и расчет динамической вязкости

ГОСТ 1437—75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы

ГОСТ 1461—75 Нефть и нефтепродукты. Метод определения зольности

ГОСТ 1510—84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

ГОСТ 2477—65 Нефть и нефтепродукты Метод определения содержания воды

ГОСТ 2517—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ ISO 2719—2013 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

ГОСТ 4333—87 Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле

ГОСТ 6258—85 Нефтепродукты. Метод определения условной вязкости

ГОСТ 6307—75 Нефтепродукты. Метод определения наличия водорастворимых кислот и щелочей

ГОСТ 6356—75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле

ГОСТ 6370—83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей

ГОСТ 19932—99 (ИСО 6615—93) Нефтепродукты. Определение коксуемости методом Конрадсона

ГОСТ 20287—91 Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания

ГОСТ 21261—91 Нефтепродукты. Метод определения высшей теплоты сгорания и вычисление низшей теплоты сгорания

ГОСТ 31072—2002 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром*

ГОСТ 31391—2009 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Метод определения кинематической вязкости и расчет динамической вязкости*

ГОСТ 31392—2009 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) и плотности в градусах API ареометром*

ГОСТ 32139—2013 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

ГОСТ 32392—2013 Нефтепродукты. Определение коксового остатка микрометодом

ГОСТ 32505—2013 Топлива нефтяные жидкие. Определение сероводорода

Примечание — При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если ссылочный стандарт заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться заменяющим (измененным) стандартом. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Марки и условные обозначения

3.1 В зависимости от назначения установлены следующие марки мазута:

- флотский Ф5;
- топочный 40,
- топочный 100.

3.2 Условное обозначение мазута включает в себя: для мазута флотского — марку и массовую долю серы, для мазутов топочных — марку, массовую долю серы, зольность и температуру застывания.

Примеры

1 Мазут флотский Ф5, 1,50 % по ГОСТ 10585—2013.

2 Мазут топочный 100, 2,00 %, малозольный, 25 °С по ГОСТ 10585—2013.

---

* На территории Российской Федерации не действует.

4 Технические требования

4.1 Мазут следует изготовлять по утвержденной технологии.

4.2 Мазут марки флотский Ф5 получают из продуктов прямой перегонки нефти с добавлением до 22 % керосино-газойлевых фракций каталитического или термического крекинга. Разрешается добавлять в мазут флотский Ф5 депрессорную присадку, допущенную к применению.

4.3 По физико-химическим показателям мазут должен соответствовать требованиям, указанным в таблице 1.

Таблица 1 — Физико-химические показатели

Наименование показателя	Значение для марки			Метод испытания
	флотский Ф5	топочный 40	топочный 100	
1 Вязкость кинематическая, мм²/с, не более				По ГОСТ 33, ГОСТ 31391, стандартам [1], [2]
при 50 °С	36,20	—	—	
при 80 °С	—	59,00	—	
при 100 °С	—	—	50,00	
или				
вязкость условная при 100 °С, градусы ВУ, не более	—	—	6,80	По ГОСТ 6258
2 Зольность, %, не более, для мазута				По ГОСТ 1461, стандартам [3], [4]
малозольного	—	0,04	0,05	
зольного	0,05	0,12	0,14	
3 Массовая доля механических примесей, %, не более	0,10	0,5	1,0	По ГОСТ 6370
4 Массовая доля воды, %, не более	0,3	1,0	1,0	По ГОСТ 2477, стандартам [5], [6]
5 Содержание водорастворимых кислот и щелочей	Отсутствие			По ГОСТ 6307 с дополнением по 7.5 настоящего стандарта
6 Массовая доля серы, %, не более	1,00 1,50	0,50 1,00 1,50 2,00 2,50 3,00 3,50	0,50 1,00 1,50 2,00 2,50 3,00 3,50	По стандарту [7], ГОСТ 32139, ГОСТ 1437, стандартам [8]—[11]
7 Коксуемость, %, не более	6,00	—	—	По стандарту [12], ГОСТ 19932, ГОСТ 32392, стандарту [13]
8 Содержание сероводорода, ppm (мг/кг), не более	—	10		По стандарту [14], ГОСТ 32505, стандарту [15]
9 Температура вспышки, °С, не ниже				
в закрытом тигле	80	—	—	По ГОСТ ISO 2719, ГОСТ 6356, стандарту [16]
в открытом тигле	—	90	110	По ГОСТ 4333, стандартам [17]—[20]
10 Температура застывания, °С, не выше	Минус 5	10	25	По ГОСТ 20287 (метод Б)
для мазута из высокопарафинистых нефтей	—	25	42	

Окончание таблицы 1

Наименование показателя	Значение для марки			Метод испытания
	флотский Ф5	топочный 40	топочный 100	
11 Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, не менее, для мазута с содержанием серы, % 0,50, 1,00, 1,50, 2,00 2,50, 3,00, 3,50	 41454 —	 40740 39900	 40530 39900	По ГОСТ 21261, стандарту [21]
12 Плотность при 15 °С, кг/м^3, не более	958,3	Не нормируется. Определение обязательно		По стандарту [22], ГОСТ 31072, ГОСТ 31392

Примечания

1 Норму по показателю 8 «Содержание сероводорода» устанавливают на территории Республики Беларусь и Республики Казахстан не более 20 ppm с 01.01.2017 г., на территории Российской Федерации не более 10 ppm — не ограничено.

2 Показатель 11 является браковочным по условиям договоров и контрактов на поставку мазута.

3 При поставке на экспорт топочных мазутов устанавливаются нормы по показателям:

температура начала кипения — не ниже 200 °С по стандарту [23];

содержание хлористых солей — не более 3 мг/дм^3 по стандарту [24];

температура вспышки в закрытом тигле — не ниже 80 °С по стандарту [16].

5 Требования безопасности

5.1 Мазут является малоопасным продуктом и по степени воздействия на организм человека относится к 4-му классу опасности в соответствии с ГОСТ 12.1.007.

5.2 Требования к предельно допустимым концентрациям паров углеводородов в атмосферном воздухе населенных мест, воздухе рабочей зоны и контролю концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны устанавливают в соответствии с нормативными документами.

Содержание мазута в воде недопустимо и определяется визуально наличием масляной пленки на поверхности воды.

5.3 Мазут раздражает слизистые оболочки и кожные покровы человека, вызывая их поражение и возникновение кожных заболеваний.

Длительный контакт с мазутом увеличивает степень риска заболевания органов дыхания у человека.

5.4 Мазут не обладает способностью образовывать токсичные соединения в воздушной среде и сточных водах в присутствии других веществ или факторов при температуре окружающей среды.

5.5 В соответствии с ГОСТ 12.1.044 мазут представляет собой горючую жидкость с температурой самовоспламенения не ниже 350 °С, температурными пределами распространения пламени 91 °С—155 °С. Взрывоопасная концентрация паров мазута в смеси с воздухом составляет: нижний предел — 1,4 %, верхний — 8 %.

5.6 При возгорании мазута применяют следующие средства пожаротушения: углекислый газ, химическую пену, распыленную воду, порошок ПСБ-3, в помещениях — объемное тушение.

5.7 В помещениях для хранения и эксплуатации мазута запрещается обращение с огнем, электрооборудование, электрические сети и арматура искусственного освещения должны быть во взрывозащищенном исполнении.

Емкости для хранения и транспортирования мазута должны быть защищены от статического электричества в соответствии с ГОСТ 12.1.018.

При работе с мазутом не допускается использовать инструменты, дающие при ударе искру.

5.8 Помещения, в которых проводят работы с мазутом, должны быть снабжены общеобменной приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением, отвечающей требованиям ГОСТ 12.4.021.

В местах возможного выделения химических веществ в воздух рабочей зоны должны быть оборудованы местные вытяжные устройства.

В помещениях для хранения мазута не допускается хранить кислоты, баллоны с кислородом и другие окислители.

5.9 При разливе мазута необходимо собрать его в отдельную тару, место разлива промыть мыльным раствором или моющим средством, затем промыть горячей водой и протереть сухой ветошью.

При разливе на открытой площадке место разлива следует засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием.

5.10 Оборудование, используемое в технологических процессах и операциях, связанных с производством, транспортированием и хранением мазута, должно быть герметичным.

5.11 При работе с мазутом применяют средства индивидуальной защиты по ГОСТ 12.4.011, ГОСТ 12.4.103, ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112, а также по типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке.

В местах с концентрацией паров мазута, превышающей ПДК, применяют противогазы марки БКФ, шланговые противогазы марки ПШ-1 или аналогичные в соответствии с ГОСТ 12.4.034.

5.12 При попадании мазута на открытые участки тела необходимо его удалить и обильно промыть кожу водой с мылом или моющим средством, при попадании на слизистую оболочку глаз — обильно промыть теплой водой. Для защиты кожи рук применяют защитные рукавицы, мази и пасты по ГОСТ 12.4.068.

5.13 Все работающие с мазутом должны проходить периодические медицинские осмотры в установленном порядке.

6 Требования охраны окружающей среды

6.1 Основным средством охраны окружающей среды от вредных воздействий мазута является использование герметичного оборудования в технологических процессах и операциях, связанных с производством, транспортированием и хранением мазута, а также строгое соблюдение технологического режима.

6.2 При производстве, хранении и применении мазута должны быть предусмотрены меры, исключающие попадание мазута в системы бытовой и ливневой канализации, а также в открытые водоемы и почву.

6.3 Для охраны атмосферного воздуха от загрязнения выбросами вредных веществ должен быть предусмотрен контроль за содержанием выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02.

7 Правила приемки

7.1 Отбор проб мазута — по ГОСТ 2517, стандарту [25].

Для объединенной пробы берут не менее 2,0 дм^3.

7.2 Мазут принимают партиями. Партией считают любое количество мазута, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса, однородного по показателям качества, сопровождаемого одним документом о качестве (паспортом продукции), выданным при приемке на основании испытания объединенной пробы.

Паспорт продукции, выдаваемый изготовителем или продавцом, должен содержать:

- наименование и обозначение марки продукции;
- наименование изготовителя (уполномоченного изготовителем лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (с указанием страны);
- обозначение настоящего стандарта;
- нормативные значения и фактические результаты испытаний, подтверждающие соответствие мазута данной марки требованиям настоящего стандарта и технического регламента [26]*;
- дату выдачи и номер паспорта;
- подпись лица, оформившего паспорт;
- сведения о декларации соответствия (при наличии);
- сведения о наличии в мазуте присадок.

Сопроводительную документацию на партию мазута, выпускаемого в обращение, оформляют на русском языке и на государственном языке государства, на территории которого данная партия будет находиться в обращении.

* Действует на территории стран — участников Таможенного союза

7.3 При получении неудовлетворительных результатов приемо-сдаточных испытаний хотя бы по одному из показателей проводят повторные испытания вновь отобранной пробы из той же партии. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию.

7.4 В мазутах марок топочный 40 и 100 показатели 2, 3, 5, 11 таблицы 1 гарантирует изготовитель.

Показатели 2, 3, 5 таблицы 1 определяют периодически не реже одного раза в месяц. Показатель 11 таблицы 1 — не реже одного раза в квартал.

7.5 Если при определении содержания водорастворимых кислот и щелочей при смешивании нефтяного топлива с водой образуется эмульсия, то продукт обрабатывают водно-спиртовым раствором (1:1), подогретым до 50 °С—60 °С, без добавления к пробе бензина, независимо от значения вязкости нефтепродукта.

7.6 При получении неудовлетворительных результатов периодических испытаний изготовитель переводит испытания по данному показателю в категорию приемо-сдаточных до получения положительных результатов испытаний не менее чем на трех партиях подряд.

7.7 При разногласиях в оценке качества мазута арбитражным методом испытаний устанавливается метод испытания, приведенный в таблице 1 первым.

8 Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

8.1 Маркировка и упаковка — по ГОСТ 1510.

Маркировка, характеризующая транспортную опасность мазута, — по [27]—[29].

8.2 Транспортирование и хранение — по ГОСТ 1510.

9 Гарантии изготовителя

9.1 Изготовитель гарантирует соответствие качества мазута требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения.

9.2 Гарантийный срок хранения мазута — 5 лет со дня изготовления.

Приложение А
(справочное)

Классификация групп продукции на территории Российской Федерации по Общероссийскому классификатору продукции (ОКП)

Таблица А1

Код ОКП	Марка мазута
02 5210	
02 5211	Топочный 40 Топочный 100
02 5213	Флотский Ф5
Примечание — Действует только на территории Российской Федерации.	

Библиография

[1] АСТМ Д 445—12 Стандартный метод определения кинематической вязкости прозрачных и непрозрачных жидкостей (и вычисление динамической вязкости)

(ASTM D 445—12) [Standard test method for kinematic viscosity of transparent and opaque liquids (and calculation of dynamic viscosity)]

[2] ИСО 3104 1994 Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и вычисление динамической вязкости

(ISO 3104 1994) (Petroleum products — Transparent and opaque liquids — Determination of kinematic viscosity and calculation of dynamic viscosity)

[3] АСТМ Д 482—13 Стандартный метод определения золы в нефтепродуктах

(ASTM D 482—13) (Standard test method for ash from petroleum products)

[4] ИСО 6245 2001 Нефтепродукты. Определение золы

(ISO 6245 2001) (Petroleum products — Determination for ash)

[5] АСТМ Д 95—13 Стандартный метод определения воды в нефтепродуктах и битуминозных материалах дистилляцией

(ASTM D 95—13) (Standard test method for water in petroleum products and bituminous materials by distillation)

[6] ИСО 3733 1999 Нефтепродукты и битуминозные материалы. Определение воды. Метод дистилляции

(ISO 3733:1999) (Petroleum products and bituminous materials — Determination of water — Distillation method)

[7] ГОСТ Р 51947—2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

[8] СТБ 1420—2003 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии

[9] СТБ 1469—2004 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом волновой дисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

[10] СТБ ИСО 8754—2004 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии

[11] ИСО 8754 2003 Нефтепродукты. Определение содержания серы. Энергодисперсионная рентгенофлуоресцентная спектрометрия

(ISO 8754 2003) (Petroleum products — Determination of sulfur content — Energy-dispersive X-ray fluorescence spectrometry)

[12] ИСО 10370 1993 Нефтепродукты. Определение коксового остатка. Микрометод

(ISO 10370 1993) (Petroleum products — Determination of carbon residue — Micro method)

[13] АСТМ Д 189—10 Стандартный метод определения коксового остатка по Конрадсону

(ASTM D 189—10) (Standard test method for Conradson carbon residue of petroleum products)

[14] ГОСТ Р 53716—2009 Топлива жидкие. Определение сероводорода

[15] IP 570/2009 Определение сероводорода в жидких топливах. Метод ускоренной экстракции жидкой фазы

(Determination of hydrogen sulfide in fuel oils — Rapid liquid phase extraction method)

[16] АСТМ Д 93—13 Стандартный метод определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса

(ASTM D 93—13) (Standard test method for flash point by Pensky-Martens closed cup tester)

[17] СТБ 1651—2006 Нефтепродукты. Определение температур вспышки и воспламенения в приборе с открытым тиглем по методу Кливленда

[18] СТБ ISO 2592—2010 Нефтепродукты. Определение температур вспышки и воспламенения в приборе с открытым тиглем по методу Кливленда

[19] ИСО 2592 2000 Нефтепродукты. Определение температуры вспышки и воспламенения. Метод Кливленда в открытом тигле

(ISO 2592 2000) (Petroleum products — Determination of flash and fire points — Cleveland open cup method)

[20] АСТМ Д 92—12 Стандартный метод определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле Кливленда

(ASTM D 92—12) (Standard test method for flash and fire points by Cleveland open cup)

[21] АСТМ Д 240—09 Стандартный метод определения теплоты сгорания жидких углеводородных топлив в калориметрической бомбе

(ASTM D 240—09) (Standard test method for heat of combustion of liquid hydrocarbon fuels by bomb calorimeter)

[22] ГОСТ Р 51069—97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром

[23] АСТМ Д 86—12 (ASTM D 86—12) Стандартный метод дистилляции нефтепродуктов при атмосферном давлении (Standard test method for distillation of petroleum products at atmospheric pressure)

[24] АСТМ Д 3230—13 (ASTM D 3230—13) Стандартный метод определения солей в сырой нефти (электрометрический метод) [(Standard test method for salts in crude oil (electrometric method)]

[25] СТБ ИСО 3170—2004 Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб

[26] Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту (утвержден решением комиссии Таможенного союза от 18 октября 2011 г. № 826)

[27] Правила перевозок опасных грузов по железным дорогам (в редакции с изменениями и дополнениями, утверждены протоколами заседаний Совета по железнодорожному транспорту государств — участников Содружества от 23 ноября 2007 г., 30 мая 2008 г., 22 мая 2009 г.)

[28] Правила перевозки жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума (утверждены Советом по железнодорожному транспорту государств — участников Содружества 22 мая 2009 г. № 50)

[29] Правила перевозок грузов автомобильным транспортом (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 1208, утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2011 г. № 272)

УДК 665.754.006.354 МКС 75.160.20

Ключевые слова: нефтяное топливо, мазут, технические условия

Редактор *Л.И. Нахимова*
Технический редактор *В.Н. Прусакова*
Корректор *Е.Д. Дульнева*
Компьютерная верстка *И.А. Налейкиной*

Сдано в набор 01.04.2014 Подписано в печать 09.04.2014 Формат 60×84 1/8 Гарнитура Ариал
Усл. печ. л. 1,40 Уч.-изд. л. 1,05 Тираж 96 экз. Зак. 690

Издано и отпечатано во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ», 123995 Москва, Гранатный пер., 4
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru

170

МКС 75.160.20

Изменение № 1 ГОСТ 10585—2013 Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия

Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 93-П от 22.11.2016)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № 12870 от 22.11.2016

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств: AM, GE, KG, KZ, RU, TJ, UZ [коды альфа-2 по МК (ИСО 3166) 004]

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные национальные органы по стандартизации*

Раздел 2. Ссылки на ГОСТ 12.4.111—82, ГОСТ 12.4.112—82 дополнить знаком сноски — [1];
дополнить сноской:

«_____

[1] На территории Российской Федерации действует ГОСТ Р 12.4.290—2013 «Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты работающих от воздействия нефти, нефтепродуктов. Технические требования».

заменить ссылки. ГОСТ 17.2.3.02—78 на «ГОСТ 17.2.3.02—2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями»;

ГОСТ 4333—87 на ГОСТ 4333—2014 (ISO 2592:2000);

для ГОСТ 33—2000 (ИСО 3104—94). Наименование после слова «кинематической» дополнить словом: «вязкости»,

дополнить ссылками:

«ГОСТ ISO 3733—2013 Нефтепродукты и битуминозные материалы. Определение воды дистилляцией

ГОСТ 32055—2013 Нефтепродукты и материалы битумные. Определение содержания воды с помощью перегонки

ГОСТ 33198—2014 Топлива нефтяные. Определение содержания сероводорода. Экспресс-методы жидкофазной экстракции[2]

ГОСТ ISO 8754—2013 Нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии[2]

ГОСТ ISO 10370—2015 Нефтепродукты. Определение коксового остатка (микрометод)[2]

ГОСТ ISO 12185—2009 Нефть и нефтепродукты. Определение плотности с использованием плотномера с осциллирующей U-образной трубкой[2]

_____

[2] На территории Российской Федерации не действует».

Пункт 4.3. Таблица 1. Показатель 4. Графу «Метод испытания» дополнить ссылками: «ГОСТ ISO 3733, ГОСТ 32055»,

показатель 6. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 8754»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ ISO 10370»;

показатель 8. Для графы «Значение для марки» подзаголовок «флотский Ф5» заменить. знак «–» на значение «10»;

графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: «ГОСТ 33198»,

показатель 12. Графу «Метод испытания» дополнить ссылками. «по ГОСТ ISO 12185, стандарту [30]»,

дополнить показателем 13:

Наименование показателя	Значение для марки			Метод испытания
	флотский Ф5	топочный 40	топочный 100	
13 Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об., не более	22	17	17	По стандарту [31]

_____

* Дата введения в действие на территории Российской Федерации — 2017—07—01

примечания 1 и 3 изложить в новой редакции:

«1 Норма по показателю 8 «Содержание сероводорода, ppm (мг/кг), не более» установлена на территории Российской Федерации и Республики Армения. На территории Республики Беларусь норма по показателю 8 устанавливается с 01.01.2019 г., на территории Республики Казахстан — с 01.01.2017 г.

3 Нормы по показателю 13 «Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об., не более» устанавливаются для Российской Федерации».

Пункт 5.11. Первый абзац. Ссылки на ГОСТ 12.4.111, ГОСТ 12.4.112 дополнить знаком сноски — [1];

дополнить сноской:

«_____

[1] На территории Российской Федерации действует ГОСТ Р 12.4.290—2013 «Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты работающих от воздействия нефти, нефтепродуктов. Технические требования».

Пункт 7.4 дополнить абзацем:

«В мазуте флотском Ф5 показатель 11 таблицы 1 гарантируется изготовителем».

Элемент «Библиография». Исключить позиции: [10], [23], [24];

дополнить позициями [30] и [31]:

«[30] ЕН ИСО 12185:1996 Нефть сырая и нефтепродукты. Определение плотности. Метод измерения затухания колебаний на приборе с U-образной трубкой (EN ISO 12185:1996 Crude petroleum and petroleum products. Determination of density. Oscillating U-tube method)

[31] АСТМ Д 1160—15 Стандартный метод перегонки нефтепродуктов при пониженном давлении (ASTM D 1160—15 Standard test method for distillation of petroleum products at reduced pressure)».

(ИУС № 5 2017 г.)

МКС 75.160.20

Изменение № 2 ГОСТ 10585—2013 Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия

Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 123-П от 30.10.2019)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № 14895

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств: BY, KG, RU, UZ [коды альфа-2 по МК (ИСО 3166) 004]

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные национальные органы по стандартизации*

Предисловие. Заменить ссылки: ГОСТ 1.0—92 на ГОСТ 1.0, ГОСТ 1.2—2009 на ГОСТ 1.2; заменить слово: «порядок» на «общие правила»; исключить слово «применения,».

Содержание. Наименование приложения А. Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Раздел 1. Третий абзац. Заменить слово: «(ОКП)» на «по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)».

Раздел 2. Исключить ссылку: ГОСТ 31072—2002;

заменить ссылки: ГОСТ 12.4.034—2001 (ЕН 133—90) на ГОСТ 12.4.034—2017; ГОСТ 2477—65 на ГОСТ 2477—2014; ГОСТ 6370—83 на ГОСТ 6370—2018;

«ГОСТ 12.4.111—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы мужские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия[1)]», «ГОСТ 12.4.112—82 Система стандартов безопасности труда. Костюмы женские для защиты от нефти и нефтепродуктов. Технические условия[1)]» на «ГОСТ 12.4.310—2016 Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты работающих от воздействия нефти и нефтепродуктов. Технические требования»;

«ГОСТ 33—2000 (ИСО 3104—94) Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» на «ГОСТ 33—2016 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости»;

«ГОСТ ISO 2719—2013 Нефтепродукты. Методы определения температуры вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса» на «ГОСТ ISO 2719—2017 Нефтепродукты и другие жидкости. Определение температуры вспышки. Методы с применением прибора Пенски-Мартенса с закрытым тиглем»;

сноску [1)] исключить;

для ГОСТ ISO 8754—2013 и ГОСТ 33198—2014 знак сноски [2)] исключить;

для ГОСТ ISO 10370—2015, ГОСТ ISO 12185—2009 заменить знак сноски: [2)] на **;

заменить знак сноски: [2)] на **;

ГОСТ 12.4.068—79 дополнить знаком сноски — *.

«_____

* На территории Российской Федерации действует ГОСТ Р 12.4.301—2018 «Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты дерматологические. Общие технические условия»;

дополнить ссылками:

«ГОСТ ISO 3675—2014 Нефть сырая и нефтепродукты жидкие. Лабораторный метод определения плотности с использованием ареометра

ГОСТ ISO 6245—2016 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания золы

ГОСТ 31873—2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб

ГОСТ 33192—2014 Нефтепродукты и другие жидкости. Метод определения температуры вспышки на приборе Тага с закрытым тиглем

ГОСТ 33359—2015 Топлива остаточные. Определение прямогонности. Определение кривой дистилляции при давлении 0,133 кПа (1 мм рт. ст.)

ГОСТ 33701—2015 Определение и применение показателей точности методов испытаний нефтепродуктов

ГОСТ 34192—2017 Нефтепродукты. Определение коксового остатка по Конрадсону

_____

* Дата введения в действие на территории Российской Федерации — 2020—07—01.

ГОСТ 34210—2017 Топлива нефтяные. Определение теплоты сгорания в калориметрической бомбе».

Пункт 4.3. Таблица 1. Показатель 2. Графа «Метод испытания». Заменить ссылку: ГОСТ 1461 на ГОСТ 1461, ГОСТ ISO 6245;

показатель 3. Графу «Метод испытания» дополнить ссылкой: [37];

показатель 6. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32139, ГОСТ ISO 8754, ГОСТ 1437»;

показатель 7. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 34192, ГОСТ ISO 10370, ГОСТ 32392, ГОСТ 19932, стандартам [12], [13]»;

показатель 8. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 32505, ГОСТ 33198, стандартам [15], [36]»;

показатель 9. Графа «Метод испытания». Заменить ссылку: ГОСТ 6356 на ГОСТ 6356, ГОСТ 33192;

показатель 11. Графа «Метод испытания». Заменить ссылку: ГОСТ 21261 на «ГОСТ 21261, ГОСТ 34210 или»;

показатель 12. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 31392, ГОСТ ISO 3675, ГОСТ ISO 12185, стандартам [30], [34], [35]»;

показатель 13. Графу «Метод испытания» изложить в новой редакции: «По ГОСТ 33359, стандартам [31] — [33]»;

примечание 1 исключить;

дополнить примечанием 4:

«4 Для флотского мазута Ф5, поставляемого по государственному оборонному заказу, показатель 13 «выход фракции, выкипающей до 350 °С» не применяют».

Пункт 5.11. Заменить ссылки: «ГОСТ 12.4.111[1)], ГОСТ 12.4.112[1)]» на «ГОСТ 12.4.310»;

сноску исключить [1)].

Пункт 7.1. Заменить слова: «, стандарту [25]» на «или ГОСТ 31873».

Раздел 7 дополнить пунктом 7.8:

«7.8 Прецизионность установлена в стандартах на методы испытания, приведенных в таблице 1. При разногласиях в оценке результатов испытаний следует применять ГОСТ 33701 или стандарты [38], [39]».

Приложение А. Наименование. Заменить слово: «**(ОКП)**» на «**по видам экономической деятельности (ОКПД2) ОК 034—2014 (КПЕС 2008)**»;

таблицу А.1 изложить в новой редакции:

«Таблица А.1 — Коды (ОКПД2)

Код ОКПД2	Марка мазута
19.20.28.113	Топочный 40 Топочный 100
19.20.28.120	Флотский Ф5

».

Библиография. Исключить позиции: [7] — [9], [11], [14], [22], [25];

позиция [12]. Заменить обозначение: «ИСО 10370:1993 (ISO 10370:1993)» на «ИСО 10370:2014 (ISO 10370:2014)»;

позиция [15]. Заменить обозначение:«IP 570/2009» на «IP 570/2013»;

позиция [19]. Заменить обозначение: «ИСО 2592:2000 (ISO 2592:2000)» на «ИСО 2592:2017 (ISO 2592:2017)»;

позиция [28]. Заменить слово: «перевозки» на «перевозок»;

позиция [29]. Исключить слова: «в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2011 г. № 1208.»;

дополнить позициями: [32] — [39]:

«[32] СТ РК АСТМ Д 1160—2010 Определение фракционного состава тяжелых и остаточных нефтепродуктов

[33] СТБ 1559—2005 Нефтепродукты. Метод определения фракционного состава при пониженном давлении

[34] АСТМ Д 1298—12 (ASTM D 1298—12) — Стандартный метод определения плотности, относительной плотности или плотности в градусах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром (Standard test method for density, relative density, or API gravity of crude petroleum and liquid petroleum products by hydrometer method)

[35] ИСО 3675:1998 (ISO 3675:1998) — Нефть сырая и жидкие нефтепродукты. Лабораторное определение плотности. Метод с использованием ареометра (Crude petroleum and liquid petroleum products — Laboratory determination of density — Hydrometer method)

[36] IP 399/94 — Определение сероводорода в жидких топливах (Determination of hydrogen sulfide in fuel oils)

[37] АСТМ Д 473—07(2017)e1 [ASTM D 473—07(2017)e1] — Стандартный метод определения осадка в сырой нефти и мазуте с помощью метода экстракции (Standard test method for sediment in crude oils and fuel oils by the extraction method)

[38] ИСО 4259-1:2017 (ISO 4259-1:2017) — Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 1. Определение параметров прецизионности в отношении методов испытания (Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 1: Determination of precision data in relation to methods of test)

[39] ИСО 4259-2:2017 (ISO 4259-2:2017) — Нефть и нефтепродукты. Прецизионность методов и результатов измерения. Часть 2. Интерпретация и применение параметров прецизионности в отношении методов испытания (Petroleum and related products — Precision of measurement methods and results — Part 2: Interpretation and application of precision data in relation to methods of test)»

(ИУС № 1 2020 г.)

Поправка к ГОСТ 10585—2013 Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 4.3. Таблица 1. Примечание 3	3 При поставке на экспорт топочных мазутов устанавливаются нормы по показателям: температура начала кипения — не ниже 200 °С по стандарту [23]; содержание хлористых солей — не более 3 мг/дм^3 по стандарту [24]; температура вспышки в закрытом тигле — не ниже 80 °С по стандарту [16].	3 При поставке на экспорт топочных мазутов устанавливаются нормы по показателям: температура начала кипения — не ниже 200 °С по стандарту [23], температура вспышки в закрытом тигле — не ниже 80 °С по стандарту [16].
Элемент «Библиография»	[24] АСТМ Д 3230—13 (ASTM D 3230—13) Стандартный метод определения солей в сырой нефти (электрометрический метод) [(Standard test method for salts in crude oil (electrometric method)]	—

(ИУС № 4 2015 г.)

О Т Ч Е Т №4

Услуги на проведение лабораторных исследований, определения воздействия на окружающую среду опасных отходов (грунты пропитанные нефтью, мазутом), расположенных в г. Державинск в Акмолинской области.

Этап 4.

Сведения о воздействии отходов (грунт пропитанный нефтью, мазутом) на человека и окружающую среду (в том числе по степени токсичности).

Директор ТОО «КонструктивЭнергоСтрой» **Битимбаев М.С.**

г. Нур-Султан, 2020 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОКРАЩЕНИЯ 4

СПИСОК ТАБЛИЦ 4

СПИСОК РИСУНКОВ И ФОТО 5

1. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА 6

1.1. Основания для проведения исследований. 6

1.2. Цель проекта. 6

1.3. Задачи проекта. 6

2. ВВЕДЕНИЕ 8

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ. 11

3.1. Климат. 11

3.2. Состояние атмосферного воздуха 13

3.3. Гидрография и гидрология, состояние водных объектов. 14

3.3.1. Поверхностные воды. 15

3.3.2. Подземные воды. 15

3.4. Характеристика современного состояния почвенного покрова. 16

3.5. Современное состояние растительного покрова и животного мира. 17

4. ОПИСАНИЕ ЗАГРЯЗНЕННОГО УЧАСТКА 19

5. АНАЛИЗ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ ИССЛЕДУЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ НА ОСНОВЕ РЕЗУЛЬТАТОВ АНАЛИЗОВ ЛАБОРАТОРИИ 26

6. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗДОРОВЬЕ НАСЕЛЕНИЯ 28

6.1. Описание отхода 28

6.2. Применение 29

6.3. Токсикологическая характеристика 30

6.4. Влияние на загрязнения окружающей среды 30

6.4.1. Почвенный покров 30

6.4.2. Поверхностные и грунтовые воды 33

6.4.3. Воздействие на растительный покров и животный мир 35

6.4.4. Воздействие на здоровье населения 35

7. ВЫВОДЫ 37

ИСПОЛЬЗОВАННАЯ ЛИТЕРАТУРА 38

СОКРАЩЕНИЯ

1. ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду
2. СОЗ – Стойкие органические загрязнители
3. т.д. – так далее
4. АО – Акционерное общество
5. ТОО – Товарищество с ограниченной ответственностью
6. Минсельхоз – Министерство сельского хозяйства
7. ПДК – Предельно допустимая концентрация.
8. НЦЭ – Национальный центр экспертизы
9. С – Северный ветер
10. СВ – Северо-Восточный ветер
11. В – Восточный ветер
12. ЮВ – Юго-Восточный ветер
13. Ю – Южный ветер
14. ЮЗ – Юго-Западный ветер
15. З – Западный ветер
16. СЗ – Северо-Западный ветер
17. ССГПО – Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение.
18.

СПИСОК ТАБЛИЦ

1. Таблица 1. Средняя месячная (годовая) скорость ветра (м/с).
2. Таблица 2. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ.
3. Таблица 3. Результаты анализа отобранных проб с поверхности в 4 точках.
4. Таблица 4. Результаты анализа отобранных проб с глубины 50 см. в 4 точках.
5. Таблица 5. Результаты анализа отобранных проб с глубины 1 м. в 4 точках.

СПИСОК РИСУНКОВ И ФОТО

1. Фото 1. Город Державинск. Снимок со спутника.
2. Фото 2. Загрязненный участок.
3. Фото 3. Общий вид участка.
4. Фото 4. Спутниковый снимок города, вид на бывшее мазутное хранилище.
5. Фото 5. Развалины бывших складов.
6. Фото 6. Вид перекопанных участков вместе с оранжевым экскаватором.
7. Фото 7. Спутниковый снимок и фото бывшего мазутного хранилища.
8. Фото 8. Загрязненный участок возле 2х колодцев мазутных хранилищ.
9. Фото 9. Входное отверстие в колодец.
10. Фото 10. Лужа мазута возле первого колодца.
11. Фото 11. Два лужи мазута.
12. Фото 12. Замазученный грунт.
13. Фото 13. Спутниковый снимок и фото мазутного озера возле грейдерной дороги.
14. Фото 14. Спутниковый снимок участка.
15. Фото 15. Мазутное озерцо возле грейдера.
16. Фото 16. Спутниковый снимок, расстояние до дороги.

1. ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА

1.1. Основания для проведения исследований.

Решением Жаркаинского районного суда Акмолинской области, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года грунт пропитанные нефтью, мазутом в количестве 22 тонны, расположенные на 4 земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части, актом передачи бесхозяйных опасных отходов от 27 июля 2017 года, переданы в республиканскую собственность.

В соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 229 «Об утверждении Правил управления бесхозяйными опасными отходами, признанными решением суда поступившими в республиканскую собственность» отданы под управление АО «Жасыл Даму».

21 августа 2020 года АО «Жасыл Даму» объявил конкурс на Услуги на проведение лабораторных исследований, определения воздействия на окружающую среду бесхозяйных опасных отходов, (грунт пропитанный нефтью, мазутом) расположенных в г. Державинск в Акмолинской области. Победителем данного конкурса стало ТОО «КонструктивЭнергоСтрой».

1.2. Цель проекта.

Проведение исследований по загрязнению нефтесодержащими отходами участка в городе Державинск в Акмолинской области и определению воздействия на окружающую среду бесхозяйных опасных отходов, признанными решением суда, поступившими в республиканскую собственность.

1.3. Задачи проекта.

1. Осмотр и описание изучаемого участка, определение границ загрязнения.
2. Отбор проб, определение списка возможных загрязнителей.
3. Проведение лабораторных исследований и анализ полученных результатов.
4. Анализ степени и глубины загрязнения участка.
5. Определение возможного негативного влияния загрязненности участка на окружающую среду и здоровье населения.

2. ВВЕДЕНИЕ

Державинск - город в Казахстане, районный центр Жаркаинского района Акмолинской области.

Население - 6 019 чел. (2019 г.)[1].

Державинск основан в 1956 году. Город - с 1966 года[2].

С 1966 по 1996 год в Державинске существовала 38-я ракетная дивизия (в поселке Степном), в своё время представляла большую мощь и угрозу противнику, в связи с чем долгое время город не отображался на картах Советского Союза. После расформирования дивизии поселок Степной был передан местной власти и вскоре его забросили, а в дальнейшем разрушили, остались голые пятиэтажные дома без окон. В 1998 году в районе поселка Степной было создано учреждение ЕЦ 166/26 - колония строгого режима МЮ РК. Расформирована в 2018 году.

На территории города построены новая модульная ветеринарная лаборатория, больница, совмещенная с поликлиникой на 70 мест. Функционируют асфальтобетонный завод, мини-цех по производству молочной продукции.

Город расположен на западе Акмолинской области на левом берегу реки Ишим. Климат континентальный, засушливый, с жарким и засушливым летом и холодной зимой. Среднесуточная температура июля - 22,5°C, января - −18,3°C. Многолетняя норма осадков составляет всего 262 мм[3]. Большая часть осадков выпадает в летний период. При этом в отдельные годы количество выпадающих осадков может значительно отклоняться от многолетней нормы.

Территория – 12,1 тыс. кв. км, что составляет 8,2 процента территории области. Население района на - 14730 человек, из них городское – 6159 человек (41,8%), сельское – 8571 человек (58,2%). Плотность населения в среднем 1,2 человек на 1 кв. км. На территории района находится 22

населенных пункта, объединенных в 5 сельских округов, 11 сел и 1 городского округа [2].

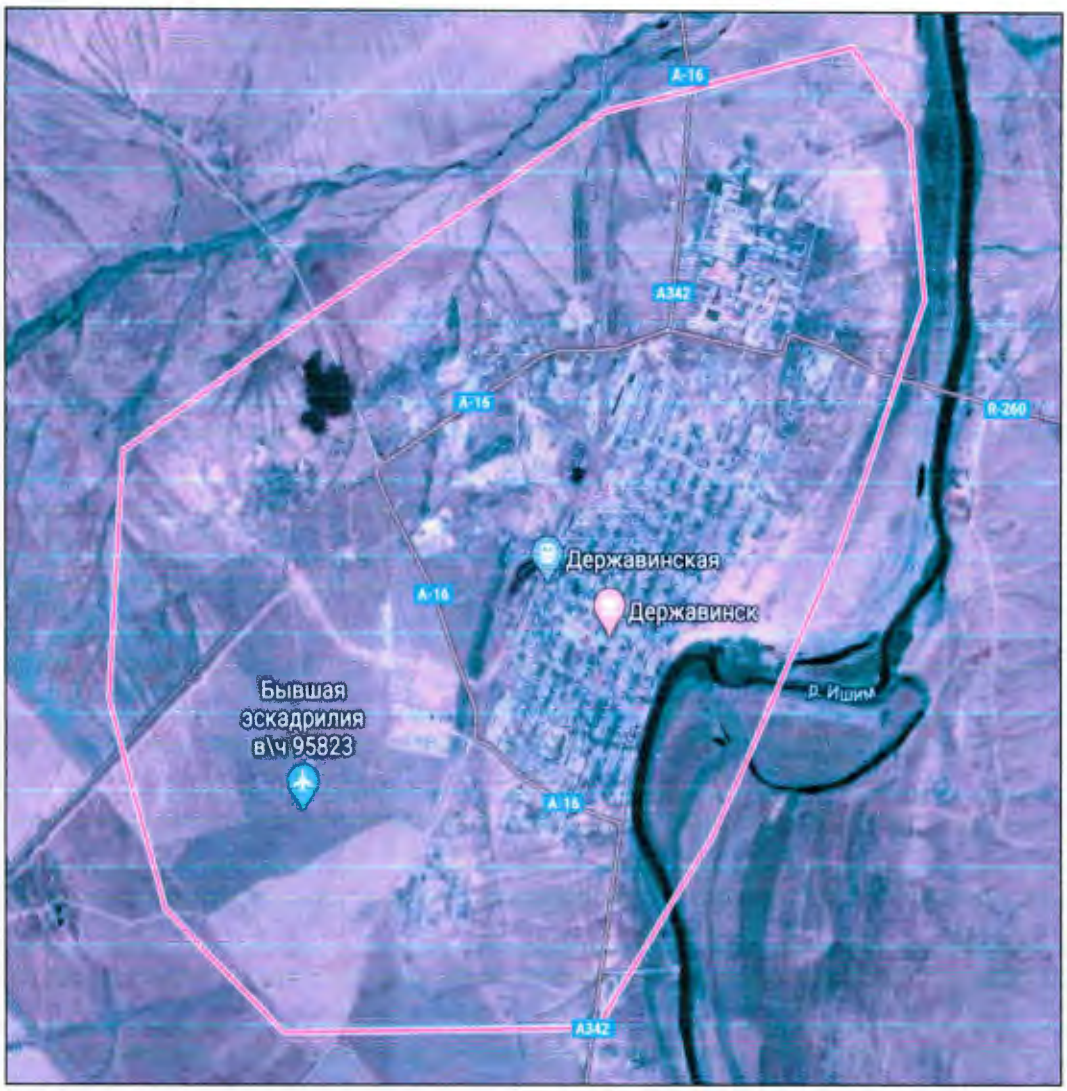


Фото 1. Город Державинск. Снимок со спутника

В городе дислоцировалась 38-я ракетная дивизия (войсковая часть 33738) - в разное время входившая в состав 31-й и 33-й ракетных армий Ракетных войск стратегического назначения (до 1970 года - в составе 7-го и 24-го отдельных ракетных корпусов). Штаб дивизии дислоцировался в г. Державинск-1 (п.г.т. Степной) Тургайской области Казахской ССР.

В связи с подписанием в 1992 году Правительством Казахстана «Постановления о безъядерном статусе» было начато расформирование дивизии.

6 мая 1993 года, согласно директивы Генерального штаба Вооружённых Сил от 8 апреля 1993 года, дивизия была передана в 33-ю ракетную армию (Омск).

На основании директивы начальника Главного штаба РВСН от 11 апреля 1996 года 38-я ракетная дивизия прекратила своё существование 30 сентября 1996 года.

На территории части располагалось мазутное хранилище, которое после расформирования воинской части стало заброшенным, и в последующем было разрушено и расхищено.

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ.

3.1. Климат.

Климат Есильского района, Акмолинской области характеризуется резкой континентальностью с морозной зимой, сопровождаемой сильными буранами и метелями, и сравнительно коротким сухим умеренно жарким летом. Режим ветров носит материковый характер.

Ветер.

Равнинный рельеф зоны благоприятствует развитию ветровой деятельности. В холодное время года преобладают устойчивые юго-западные ветры. Преобладающими ветрами летнего периода являются ветры северной составляющей с преобладанием северо-западного направления. Наибольшие скорости приходятся на зимний период и совпадают с направлением наиболее часто повторяющихся ветров юго-западного направления. Скорость ветра в зимнее время достигает 18-20 м/сек; некоторое ослабление ветровой деятельности наблюдается летом.

Среднемесячная скорость ветра в июле составляет 4,0 м/сек.

Осень наступает в начале сентября, длится до конца октября и отличается большей сухостью, чем лето. Режим ветров носит материковый характер. Преобладающими являются ветры юго-западного направления (около трети всех направлений ветра в течение года) [4].

Таблица 1. Средняя месячная (годовая) скорость ветра (м/с)

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
4.0	4.1	3.8	4.4	4.3	4.3	4.0	3.8	3.8	4.0	3.8	3.9	4.0
Повторяемость безветренных дней (%)												
Месяц												Год

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
14	13	14	11	11	13	14	16	14	11	14	14	13

Температура воздуха. Исследуемый район характеризуется устойчивыми сильными морозами в зимний период, интенсивным повышением температуры в короткий весенний период и высокими температурами летом.

В летнее время над степными пространствами под влиянием интенсивного прогревания воздуха устанавливается безоблачная сухая, жаркая погода. Самый жаркий месяц - июль со среднемесячной температурой 20,8°С. Самым холодным месяцем является январь - среднемесячная температура – 16,6°С.

Метели. Метели в исследуемом районе повторяются часто. Среднее число дней в году с метелью колеблется от 15 до 50, иногда и более 50. Наибольшая повторяемость метелей отмечается в декабре и январе 15-18 дней.

Метеорологические (климатические) условия оказывают существенное влияние на перенос и рассеивание вредных примесей, поступающих в атмосферу. К основным факторам, определяющим рассеивания примесей в атмосфере, являются ветра и температурная стратификация атмосферы.

К ведущим факторам, оказывающим влияние на формирование атмосферы и обуславливающие рассеивание вредных примесей в воздухе, относятся климатические характеристики (таблица 2.)

Таблица 2. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ.

Наименование характеристик	**Величина**
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200

Коэффициент рельефа местности в городе	1,00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	20.8
редняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-16.6
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8,00
СВ	11,0
В	10,0
ЮВ	10,0
Ю	16,0
ЮЗ	25,0
З	10,0
СЗ	10,0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,0
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	11,0

3.2. Состояние атмосферного воздуха.

Общее состояние атмосферного воздуха в районе благополучное, в связи с незначительными объемами выбросов загрязняющих веществ.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха является стационарные котельные и передвижной автотранспорт.

Своевременный контроль, регулировка карбюраторов и топливной аппаратуры на токсичность и дымность не производится, так как районе имеется всего 1- пункт контроля и регулировки карбюраторов двигателей на токсичность.

Вместе с тем основное количество автотранспорта, находящиеся в частном владении не своевременно проходят контроль на токсичность.

В целях сокращения вредных выбросов в атмосферу необходимо применять комплекс мероприятий куда входят:

- установка и совершенствование систем пыле- и золоуловителей на котельных, где расход твердого топлива свыше 150 кг/час;

- герметизация газоходов;

- ликвидация неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ (свалки, золоотвалы);

- контроль за выбросами выхлопных газов от автотранспорта на токсичность и дымность.

3.3. Гидрография и гидрология, состояние водных объектов.

Акмолинская область расположена в Северо-Центральной части Казахстана, где находится лесная, лесостепная и степная зона и наиболее большого сосредоточения природных водных экосистем. Общая площадь Акмолинской области составляет 14 622 тыс. га, где 446,8 тыс. га - вода, т.е. 3 % от общей площади. Всего на территории Акмолинской области насчитывается 2200 рек и временных водостоков, 552 озер, 40 водохранилищ, 6 котлованов, 11 копаней, 134 пруда, 57 плотин.

Гидрографическая сеть района представлена реками: Ишим, Коко, Кен, Талдысай, Кайракты; озёрами: Борлыколь, Жарколь, Сабынды, Айдырколь, Караколь, Шоиндыколь. Наиболее крупной водной артерией является река Ишим, остальные реки имеют малую протяженность, маловодны, в летний период частичнопересыхают. Озёра небольшие по объему, в среднем площадь водного зеркала составляет 3–5 км2.

Водопотребление населения осуществляется за счет поверхностных вод реки Ишим, озер и закрытых водоёмов. Водоснабжение осуществляется за счёт 4-х водозаборов на р.Ишим и плотины п.Тасты-Талды, 17 централизованных скважин, 11 летних водозаборов, а также частных

трубчатых скважин-колонок по сельским округам. Из 31 населённого пункта в 7 частично функционирует центральный водопровод и 23 водоразборные колонки. Протяжённость водопроводных разводящих сетей составляет более 150 км и требует капитального ремонта. Вода, за исключением г.Державинска, подается населению без предварительной очистки.

Обеспечение населения качественной водой составляет порядка 50%.

Средний необходимый забор воды по району составляет 4500 $м^3$/сутки. Основные потребители воды из населённых пунктов – г.Державинск и п.Тасты-Талды. Сточные воды и фекалии в населенных пунктах, включая г.Державинск, в связи с отсутствием очистных сооружений и системы центральной канализации, скапливаются в выгребных ямах, вывозятся на полигон ЖБО либо сбрасываются на рельеф без очистки, служа источником загрязнения подземных и поверхностных вод.

3.3.1. Поверхностные воды.

Поверхностный сток в пределах области формируется почти исключительно за счет таяния снеговых вод. Основным фактором формирования весеннего стока является снежный покров. Однако при его формировании происходят большие потери талых вод на поверхности, аккумуляцию в пределах бессточных площадей водосборов, а также задержание части весеннего стока, затем расходующейся на испарение.

На распределение снегозапасов по территории большое влияние оказывает рельеф – высота местности и экспозиция склонов возвышенностей по отношению к влагоностным ветрам. Для мелкосопочных территорий зависимость запасов от высоты местности является однозначной в соответствии с резко разными условиями снегонакопления на подветренных и на ветренных склонах отдельных сопок и групп возвышенностей.

3.3.2. Подземные воды.

Подземные воды вскрыты всеми скважинами на глубине 12 – 15 м (абс.отм. 256,9 до 259,2 м). Возможен сезонный подъем уровня за счет инфильтрации до 1,5 м. Место строительства относится к подтопляемым территориям. Грунтовые воды сильно агрессивные к бетонам W4 и металлическим конструкциям.

3.4. Характеристика современного состояния почвенного покрова.

Большую часть территории занимают степные равнины северной части мелкосопочника, входящие в степную ландшафтную зону умеренного пояса.

Общий уклон местности - с востока на запад. В том же направлении среднюю часть Акмолинской области пересекает долина реки Ишима, поворачивающая круто на север невдалеке от западной границы области. По характеру рельефа Акмолинскую область можно разделить на 3 части: северо-западную - равнинную, юго-западную - равнинную с отдельными холмами и восточную - возвышенную часть Казахской складчатой страны. Северо-западная часть (прилегающая к долине Ишима, на участке её поворота к северу) представляет равнинное плато, расчленённое сухими оврагами и балками. К долине Ишима плато обрывается уступом. В юго-западной части Акмолинской области (южнее р. Ишима) простирается повышенная равнина.

На территории проекта Акмолинской области по Целиноградскому району рельеф равнинный, в западной части района волнистая и слабоволнистая равнина на рыхлых отложениях, в восточной части волнисто-холмистая равнина с островными участками мелкосопочника. По Атбасарскому району рельеф района представлен цокольно-денудационной равниной с частыми включениями элементов мелкосопочника.

Почвы представлены обыкновенными чернозёмами и каштановыми, отличающимися тяжёлым механическим составом, повышенной солонцеватостью и засолением, низкой водопроницаемостью. Особенно много почв засоленного ряда в Кургальджинском районе. По покатым и крутым склонам сопок залегают недоразвитые каменистые и щебенистые почвы черноземного и каштанового типа. Большая часть области, в пределах черноземной зоны и подзоны темно-каштанновых почв, принадлежит к районам освоения целинных земель.

3.5. Современное состояние растительного покрова и животного мира.

По характеру растительности район расположения района относится к зоне лесостепи. Древесная растительность представлена сосной, березой, осиной и др. В настоящее время в пределах города и в окрестности производится посадка леса на больших площадях. Из кустарниковых растений растут: черемуха, смородина, вишня, малина, шиповник и др. На незаселенных площадях растет ковыль.

Животный мир Акмолинской области отличается значительным разнообразием и наличием редких и исчезающих видов. Так, в Ерейментауском районе на территории ГНПП «Буйратау» обитают архары, на оз. Тенгиз в Коргалжынском ГПЗ гнездится фламинго. Следует отметить, что это единственное место гнездования фламинго на территории СНГ.

Кроме того, из занесенных в Красную Книгу животных встречаются лесная куница и значительное количество птиц, таких как кудрявый пеликан, савка, стрепет, могильник, степной орел, орлан белохвост, беркут, филин, лебедь кликун, журавль красавка, серый журавль и другие. Также на территории области в Атбасарском, Егиндыкольском, Жаксынском, Жаркаинском, Коргалжынском и Астраханском районах постоянно обитают

сайгаки Бетпакдалинской популяции, кроме того, небольшими группами они были отмечены в Целиноградском и Сандыктауском районах.

Согласно приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 16 февраля 2015 года № 18-03/106, сайгак отнесен к ценным видам животных, являющимися объектами охоты, но постановлением Правительства РК от 25 июля 2012 года установлен запрет на пользование сайгаками до 2020 года, кроме использования в научных целях. Помимо перечисленных видов на территории области обитает лось, олень, косуля, кабан, рысь, волк.

Из небольших хищников встречаются лисица, корсак, барсук, горностай, ласка, степной хорек и енотовидная собака. Также почти повсеместно можно встретить зайца и сурка-байбака.

Многообразен и мир птиц Акмолинской области. Но все же значительная часть птиц, таких как перепела, кулики, гуси, утки, журавли, стрепеты зимуют за пределами Казахстана. Из постоянных обитателей встречаются в основном куриные – глухарь, тетерев и куропатка.

4. ОПИСАНИЕ ЗАГРЯЗНЕННОГО УЧАСТКА

В соответствии с Техническим заданием необходимо на основе проведенных исследований загрязненности почв, определить возможное негативное воздействие на здоровье населения и окружающую среду.

Площадь 4 земельных участков загрязненных нефтесодержащими отходами на территории бывшего мазута хранилища войсковой части составляет 42 553 кв.м.

Это замазученный грунт образовавшийся в результате разливов после расформирования воинской части в 1996 году.

Сложности утилизации замазученного грунта определяются, в большей степени, неоднородностью и многокомпонентностью смесей. При определении класса опасности нефтешламов не учитывают входящие в их состав многие токсичные и канцерогенные элементы, такие как ионы тяжелых металлов, полиароматические и серосодержащие соединения, легкие ароматические фракции, нафтеновые углеводороды, минеральные и органические соли, ПАВы и прочее. Так же стоит учитывать, что в результате длительного хранения нефтесодержащие отходы расслаиваются на фракции с характерными для каждой из них свойствами.

Образцы почв были отобраны как с незагрязненных (фоновых) участков, так и с участков, загрязненных мазутом в разной степени. Образцы были взяты из различных генетических горизонтов, из верхнего слоя почвы и с глубины 50 см и 1 м.

Загрязнённый участок находится в городе Державинске на месте бывшего мазутного хозяйства.

Фото 2. Загрязненный участок

Фото 3. Общий вид участка

На второй фотографии красным цветом выделены наземная часть бетонированного мазутного хранилища.

Участок находится на севере от города, через дорогу от жилых домов.

Участок находится на севере от города, через дорогу от жилых домов (синим цветом).

Фото 4. Спутниковый снимок мазутного хозяйства

На снимке видно, что выше на северо-западе от мазутного хранилища расположена городская свалка (красным цветом). Зеленым цветом выделены развалины бывших складов, от которых остался только каркас.

Фото 5. Развалины бывших складов.

Весь участок бывшего мазутного хозяйства перекопан в поисках металлических конструкций и кабелей и больше похож на поле после бомбежки, а не на ровный участок как видится на карте. Везде ямы до 2х метров глубиной. И даже при нас они продолжали копать экскаватором.

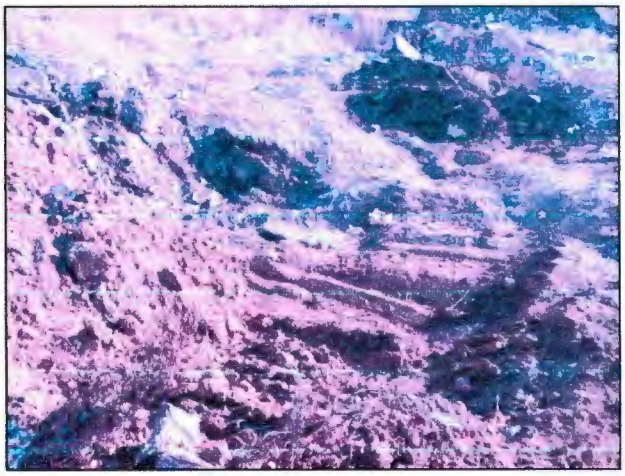


Фото 6. Вид перекопанных участков вместе с оранжевым экскаватором

Если посмотреть на карту (ниже), то видно трубу от бывшей котельной (обозначена красным цветом), к которой, по-видимому, был протянут трубопровод от мазутного хранилища (выделено синим цветом).

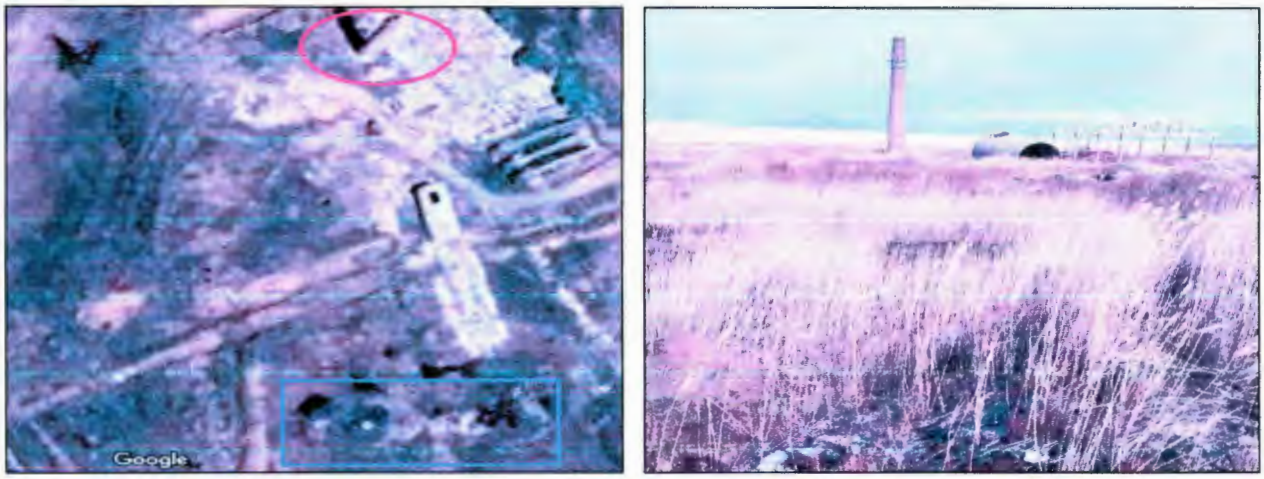


Фото 7. Спутниковый снимок и фото бывшего мазутного хранилища с трубой от котельной.

Поскольку мазут использовался не только для котельной, но и для воинской техники, то розлив мазута на землю происходил, вероятно, как при закачке, так и при откачке мазута из емкостей, что видно из фотографий ниже.

Фото 8. Загрязненный участок возле 2х колодцев мазутных хранилищ.

Как видно из фото второго колодца, от хранилища был проведен трубопровод к котельной. Трубопровода уже нет, но остался бетонный короб. Пробы отобрать возле самих колодцев не удалось, т.к. там бетон покрыт смолой для гидроизоляции (фото 8).

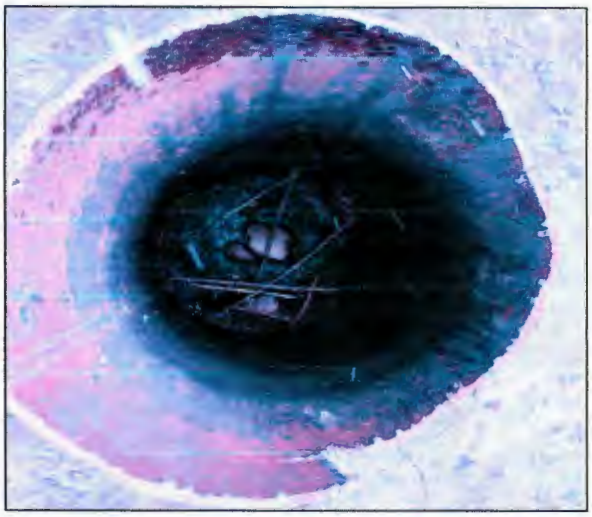


Фото 9. Входное отверстие в колодец

Фото 10. Лужа мазута возле первого колодца

Как видно из фото 9, в хранилище еще есть мазут, на поверхности он немного «подсох». На фото 10 видна лужа мазута возле первого колодца и там мазут тоже уже более вязкий.

Недалеко от колодцев есть несколько довольно больших луж мазута (фото 11):

Фото 11. Два лужи мазута.

Имеются маленькие пятна мазута на грунте как на поверхности (как на фото), так и на стенках и внизу вырытых ям. Так на фото внизу показаны

протеки мазута по стенкам ям (вторая, четвертая и пятая фотографии на фото 12). А на первой и шестой фотографии видно мазут на дне ям, который возможно попал туда с поверхности во время перекопки или стек сверху.

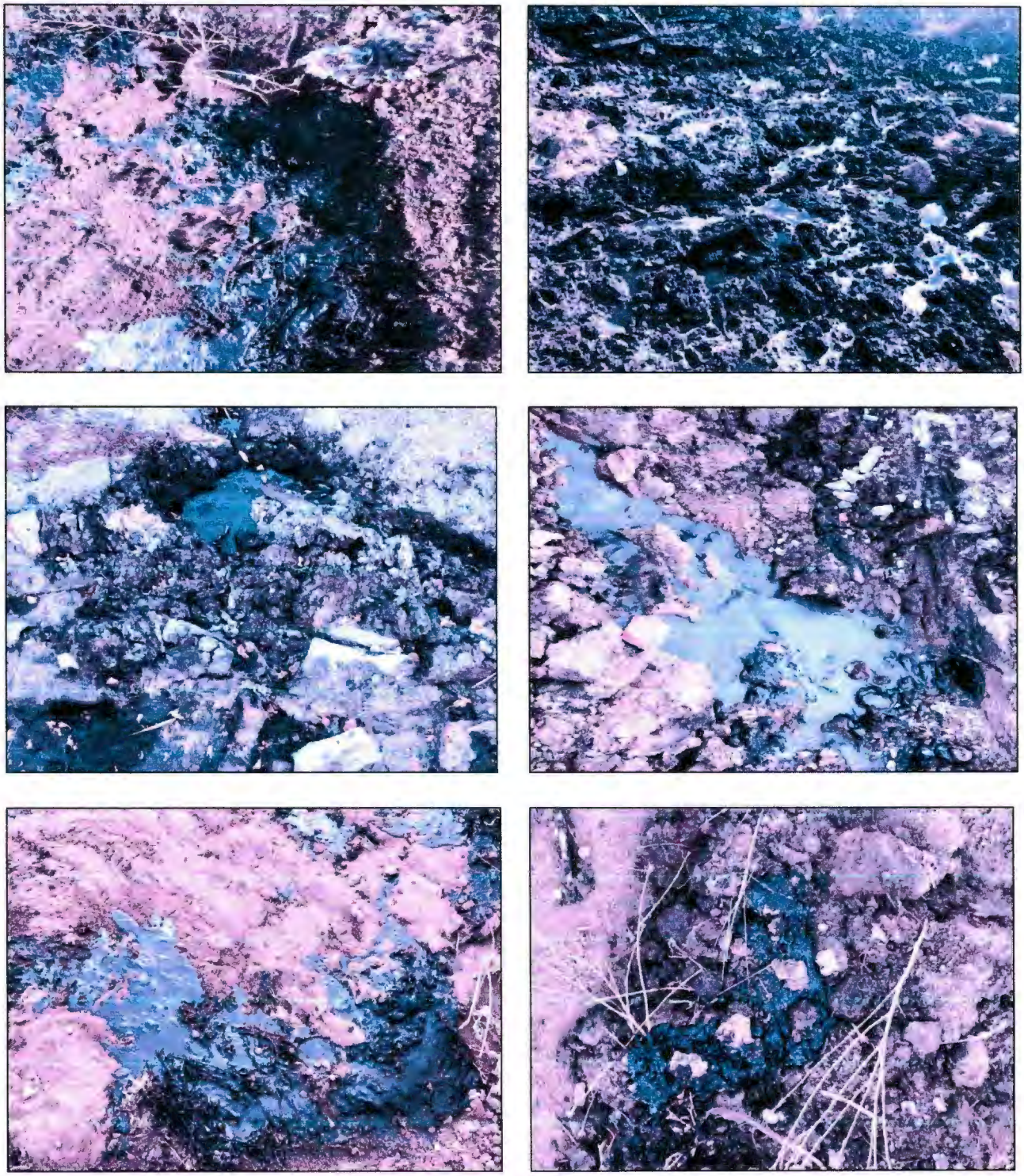


Фото 12. Замазученный грунт.

Еще один участок с мазутом мы обнаружили далеко от хранилища. Озерцо мазута (отмечено красным цветом) расположено возле грейдерной дороги.

Фото 13. Спутниковый снимок и фото мазутного озера возле грейдерной дороги.

Расчет объема мазута по размерам озерца показал, что в нем около 170 тонн мазута.

Несмотря на то, что мазутное озеро находится ниже по высоте, чем хранилище, мы не обнаружили следы утекания мазута от хранилища до данного места (прилегающий к озеру участок от котельной до озера чистый). И по характеру местности это маловероятно, поскольку местность от хранилища до озера перекопана давно и поросла высокой травой. Мазут не мог бы самотеком преодолеть земляные бугры и притечь к грейдерной дороге, именно в это место. Скорее всего, мазут по каким-то причинам был слит сюда с транспорта, перевозившего мазут.

5. АНАЛИЗ ЗАГРЯЗНЕННОСТИ ИССЛЕДУЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ НА ОСНОВЕ РЕЗУЛЬТАТОВ АНАЛИЗОВ ЛАБОРАТОРИИ

Как показали результаты анализов лаборатории ТОО «ЭкоЛюк-Ас», загрязнения нефтепродуктами и мазутом присутствует во всех пробах.

Согласно проведенным анализам отобранных проб, загрязнение присутствует на глубине 50 см и 1 м.

Таблица 3. Результаты анализа отобранных проб с поверхности в 4 точках.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактическая концентрация с поверхности			
			Точка 1	Точка 2	Точка 3	Точка 4
1	Нефтепродукты	мг/кг	364182,0	873406,0	0,512317	814 238,0
		%	36,42	87,34	0,00005	81,42
2	Мазут	мг/кг	264412,0	702104,0	0,0622	789428,0
		%	26,41	70,21	0,000006	78,94

Таблица 4. Результаты анализа отобранных проб с глубины 50 см. в 4 точках.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактическая концентрация с глубины 50см			
			Точка 1	Точка 2	Точка 3	Точка 4
1	Нефтепродукты	мг/кг	184130,0	814227,0	531227,0	12 605,0
		%	18,41	81,42	53,12	1,26
2	Мазут	мг/кг	82066,0	711422,0	106304,0	0,8932
		%	8,21	71,14	10,63	0,00009

Таблица 5. Результаты анализа отобранных проб с глубины 1 м. в 4 точках.

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактическая концентрация с глубины 1 м			
			Точка 1	Точка 2	Точка 3	Точка 4
1	Нефтепродукты	мг/кг	83054,0	0,236	736506,0	241370.0
		%	8,31	0,000024	73,65	24,74
2	Мазут	мг/кг	31302,0	0,0071	697412,0	211433,0
		%	3,13	0,0000007	69,74	21,14

Отсутствие закономерностей в концентрации нефтепродуктов и мазута в зависимости от глубины взятия пробы связано с тем, что весь загрязненный участок мазутного хранилища как видно практически во всех фотографиях перекопан, грунт с разных горизонтов перемешан и присутствовавший ранее на поверхности мазут перемешался с грунтом более нижних горизонтов, загрязняя их.

6. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗДОРОВЬЕ НАСЕЛЕНИЯ

6.1. Описание отхода

Мазут - жидкий продукт тёмно-коричневого, иногда чёрного цвета, остаток после выделения из нефти или продуктов её вторичной переработки бензиновых, керосиновых и газойлевых фракций, выкипающих до 350-360°С.

Мазут представляет собой смесь углеводородов (с молекулярной массой от 400 до 1000), нефтяных смол (с молекулярной массой 500-3000 и более), асфальтенов, карбенов, карбоидов и органических соединений, содержащих металлы (V, Ni, Fe, Mg, Na, Ca).

Физико-химические свойства мазута зависят от химического состава исходной нефти и степени отгона дистиллятных фракций и характеризуются следующими данными: вязкость 8-80 мм²/с (при 100°С), плотность 0,89-1 г/см³ (при 20°С), температура застывания 10-40°С, содержание серы 0,5-3,5 %, золы до 0,3 %, низшая теплота сгорания 39,4-40,7 МДж/кг.

Зольность мазутов преимущественно обусловлена содержанием кислородсодержащих соединений, содержащих катионы металлов. Некоторая доля золы образуется из взвешенных частиц (преимущественно силикаты и диоксид кремния). При переходе к более вязким мазутам содержание взвешенных частиц и коллоидных частиц повышается. Зола является крайне нежелательным компонентом продуктов сгорания мазутов, так как забивает форсунки, ускоряет коррозию оборудования, ухудшает экологическую обстановку в регионе и требует периодической остановки и чистки оборудования котельных установок. Наибольшей опасностью отличаются соединения ванадия (в золе представлены пятиоксидом ванадия V2O5), резко снижающие стойкость большинства сталей к высокотемпературной коррозии. Содержание оксида ванадия в золе большинства мазутов составляет порядка 5-50 %, и увеличивается по мере повышения содержания в мазуте серы. Сернистые соединения при сгорании

образуют оксиды серы, которые также ядовиты и ускоряют коррозию за счет образования с водяным паром серной и сернистой кислот[11].

6.2. Применение

Мазуты применяются в качестве топлива для паровых котлов, котельных установок и промышленных печей (см. Котельные топлива), для производства флотского мазута, тяжелого моторного топлива для крейцкопфных дизелей и бункерного топлива. Выход мазута составляет около 50 % по массе в расчете на исходную нефть. В связи с необходимостью углубления её дальнейшей переработки мазут во все большем масштабе подвергают дальнейшей переработке, отгоняя под вакуумом дистилляты, выкипающие в пределах 350-420, 350-460, 350-500 и 420-500°С. Вакуумные дистилляты применяют как сырье для получения моторных топлив, в процессах каталитического крекинга, гидрокрекинга и дистиллятных смазочных масел. Остаток вакуумной перегонки мазута используют для переработки на установках термического крекинга и коксования, в производстве остаточных смазочных масел и гудрона, затем перерабатываемого на битум.

Примерный компонентный состав товарного мазута может включать в себя:

1. Мазут атмосферной перегонки нефти;
2. Гудрон;
3. Вакуумные газойли;
4. Экстракты масляного производства;
5. Керосино-газойлевые фракции (первичные и вторичные);
6. Тяжелые газойли каталитического крекинга и коксования;
7. Битумы;
8. Остатки висбрекинга;
9. Тяжелая смола пиролиза.

Основные потребители мазута - промышленность, флот и жилищно-коммунальное хозяйство.

6.3. Токсикологическая характеристика

В пункте 5 межгосударственного стандарта ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут» [19] со ссылкой на ГОСТ 12.1.007 [21] отмечено, что мазут относится к 4 классу опасности. А в пункте 5.2 написано, что предельно допустимая концентрация паров углеводородов мазута в воздухе рабочей зоны составляет 900/300 мг/м3 в соответствии с ГОСТ 12.1.007 [21]. Содержание мазута в воде недопустимо и определяется наличием масляного пятна на поверхности воды, как и в случаи с нефтью. На поверхности почвы разливы мазута могут проникать нижние слои грунта и в грунтовые воды.

Однако согласно классификатору опасных грузов мазут относят к классу 3 - бензин, топливный мазут, битумные соединения.

Подкласс 3.1 - Легковоспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки менее −18°С в закрытом тигле.

Подкласс 3.2 - Легковоспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки не менее − 18°С, но менее 23°С в закрытом тигле.

Подкласс 3.3 - Легковоспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки не менее − 23°С, но не более 61°С в закрытом тигле.

6.4. Влияние на загрязнения окружающей среды

6.4.1. Почвенный покров

Мазут является достаточно распространенным загрязняющим веществом. К источникам загрязнения окружающей среды мазутом относятся места его хранения, транспортировки и использования, в частности, широко распространенные котельные, работающие на мазутном топливе.

Известны многочисленные исследования влияния на свойства почвы загрязнения нефтью [22] (Звягинцев и др., 1987; Исмаилов, 1988; Хазиев и

др., 1988; Трофимов и др., 2000; Киреева и др., 2002; Пиковский и др., 2003; Колесников и др., 2007, и др.). Встречаются работы, посвященные загрязнению почв бензином, соляркой, керосином (Frankenberger et al., 1982, Татосян, Колесников, 2003), топливным маслом (Popa, 1999, 2000), продуктами окисления нефти (Киреева и др., 1998), полициклическими ароматическими углеводородами, флуораном и бенз(а)пиреном, полихлорированными бифенилами (Исмаилов, 1988; Геннадиев и др., 1990; Wilke, 1997; Wilke, Koch, 1998). А вот экологические последствия загрязнения почв мазутом практически не изучены [22].

Как показали проведенные исследования, не все исследованные показатели снижают свои значения при загрязнении почвы мазутом. Во многих случаях наблюдалась стимуляция биологической активности почвы в результате загрязнения.

Активность окислительно-восстановительных ферментов - каталазы и дегидрогеназы - при загрязнении мазутом, как правило, снижается.

Это объясняется тем, что мазутная корка ухудшает воздушный режим почвы, препятствуя проникновению воздуха в почву. Подобные закономерности были выявлены исследователями и ранее.

Таким образом, загрязнение мазутом исследованных почв не вызывает катастрофического ухудшения состояния почвы: и под старой коркой мазута, и под свежим его слоем почва сохраняет достаточно высокую биологическую активность. Следовательно, после удаления загрязненного мазутом слоя почвы (0-2 до 5 см), оставшаяся почва будет нормально выполнять свои экологические функции, что обеспечит нормальное функционирование всей экосистемы. Даже в случае неполного сбора мазута, как показали натурные и модельные лабораторные исследования, растительность не будет испытывать выраженного негативного воздействия и в последствие нефтепродукты подвергнутся естественной деградации почвенной микрофлорой.

В диссертационной работе Влияние нефтяного загрязнения на растительный покров и свойства почв: на примере степной зоны Предуралья [21]. Ермакова О.Ю. изучая влияние нефтепродуктов на почву, выявила, что степень негативного воздействия зависит от степени загрязнения, а точнее от концентрации нефтепродуктов в почве. Так она пишет, что загрязнение чернозема южного разными концентрациями нефти проявляется через уменьшение общего проективного покрытия фитоценоза, доли видов семейств мятликовых, розоцветных и астровых.

- Высокий уровень загрязнения почвы нефтью (более 5000 мг/кг) влечет за собой возрастание их фитотоксичности по отношению к индикаторным тест-культурам.

- Концентрации нефти 12 и 18 % отрицательно влияют на физические, химические и биологические свойства чернозема южного, снижают видовое разнообразие растений и ухудшают их экологическое состояние.

- При невысоких концентрациях нефти (до 3%) в течение трех лет черноземы южные способны практически полностью восстановить свои свойства и, как следствие, произрастающую на них растительность.

Хотя объем разлитого мазута во времена эксплуатации мазутного хозяйства воинской частью, по словам очевидцев в 2009 году был значительным, но в результате «поисковых» работ старателей по металлу часть пролитого мазута в местах пролива перемешалась с большим объемом грунта и строительного мусора, что видно на большинстве вышеприведенных фотографиях и из результатов анализа. Усредненная концентрация мазута на весь объем перекопанного грунта настолько мала, что ее влияние на изменение состояние и структуру почвы вряд ли будет значительным. Отделить и собрать мазут перемешенный с грунтом не представляется возможным.

Большее беспокойство вызывают две лужи и озерцо мазута (возле грейдера), особенно последний. Их воздействие на почву под ними будет значительным и поэтому мазут необходимо собрать, снять слой почвы под ним (10-15 см) и затем утилизировать.

6.4.2. Поверхностные и грунтовые воды

Загрязнение грунтовых вод может происходить вследствие фильтрации стоков с поверхности земли. Предельно-допустимые концентрации для нефти и нефтепродуктов составляет 0,1-0,3 мг/л.

При попадании в водоемы они аккумулируются на дне в водорослях, переходят в состав ила, образуют на поверхности водоемов пленку, затрудняющую поступление кислорода из воздуха. Тяжелые металлы, другие вещества, которые не поддаются биологическому разложению, накапливаются в природных отложениях. В результате нарушается биосистема водоемов и водотоков, гибнет рыба, мальки и планктон.

Растения водоемов полностью погибают, если концентрация полиароматических углеводородов (образуются в процессе сгорания нефтепродуктов) достигает 1%.

На территории загрязненного участка нет открытых водоемов. Также, судя по состоянию ям (до 2х метров глубиной) на участке, визуально подземные воды не обнаружены. Однако, в 700 метрах от мазутного озерца возле грейдера течет небольшая речка – приток Ишима, до которого по прямой 3,5 км.

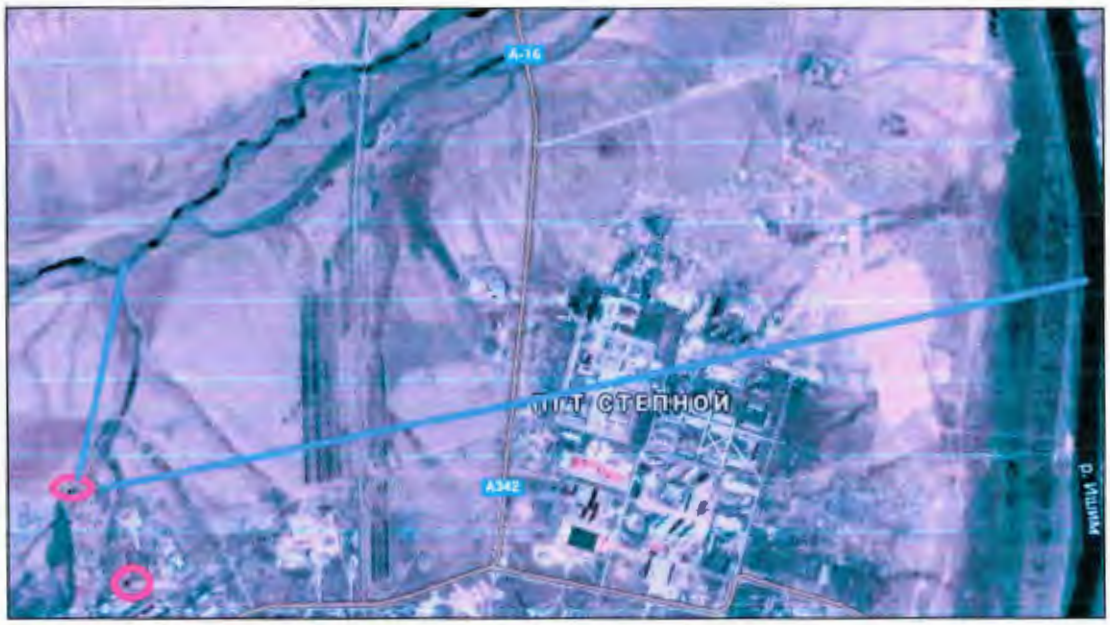


Фото 14. Спутниковый снимок участка.

Поэтому наибольшую опасность для водной среды представляет именно это мазутное озерцо возле грейдера. Хотя озерцо расположено по горизонту несколько выше, чем речка, мазут не может загрязнить речку, так как с севера и северо-запада оно отделено высоким грейдером, высотой около двух метров, а с других сторон высокими берегами до полуметра.

Фото 15. Мазутное озерцо возле грейдера.

Однако за осенне-зимний период из-за осенних проливных дождей, снега, накопившегося за зиму, весной уровень озерца может значительно повыситься и часть мазута с паводковыми водами может попадать в речку и далее в Ишим. И это вполне вероятный сценарий, тем более что грейдер зимой в данном случае выступает как естественное сооружение для снегозадержание.

Так же не исключено попадание мазута в речку - приток Ишима с подземными водами.

6.4.3. Воздействие на растительный покров и животный мир

Нефть и нефтепродукты нарушают экологическое состояние почвенных покровов и в целом деформируют структуру биоценозов. Почвенные бактерии, а также беспозвоночные почвенные микроорганизмы и животные не в состоянии качественно выполнять свои важнейшие функции в результате интоксикации легкими фракциями нефти.

В непосредственной близи от загрязнённой территории нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

На территории отсутствуют животные, занесенные в Красную книгу. Но как ранее было отмечено загрязнение почвы мазутом в целом не так сильно, чтобы существенно повлиять на растительный и животный мир данного региона.

6.4.4. Воздействие на здоровье населения

Попавшая в организм нефть может вызвать желудочно-кишечные кровотечения, почечную недостаточность, интоксикацию печени, нарушение кровяного давления. Пары от испарений нефти ведут к проблемам органов

дыхания у людей, которые находятся около или в непосредственной близости с большими разливами нефти.

Поскольку бывшее мазутное хозяйство находится на краю города и отделена от него асфальтной дорогой, расстояние до ближайших домов составляет около 400 метров.

Фото 16. Спутниковый снимок, расстояние до дороги.

Негативное воздействие на здоровье жителей возможно, в основном, в летний период за счет испарения летучих углеводородов из мазута. Однако учитывая тот факт, что мазут был пролит более двадцати пяти дет назад, то более летучие фракции давно испарились и испарение может происходить только из-за разложения мазута под действием солнечного света в жаркое время. Кроме того, степной характер местности способствует хорошему проветриванию местности. Согласно Таблице 2 Розы ветров, преобладающим направлением, особенно летом, является юго-западное направление ветра. Таким образом, если и наблюдается испарение легких фракций мазута, то они преимущественно уносятся ветром не к жилым домам, а от них.

7. ВЫВОДЫ

1. Загрязненный участок бывшего мазутного хозяйства воинской части находится на севере города Державинска и отделен от него автомобильной дорогой. Расстояние до ближайших жилых домов составляет около 400 метров.

2. На обследуемой территории обнаружено вкопанное бетонированное хранилище с двумя колодцами. В одном из них имеется входное отверстие, к которому был приварен металлический трубопровод (отсутствует в настоящее время) для закачки мазута. Через отверстие видно наличие мазута в хранилище.

3. Территория загрязненного участка бывшего мазутного хозяйства практически полностью перекопана, много строительного мусора, грунт местами загрязнен пятнами мазута. Но, в целом, загрязнение мазутом грунта незначительное. Собрать весь загрязненный грунт не представляется возможным, поскольку загрязнен не только поверхностный слой, но есть загрязненный грунт и внутри перекопанной массы. Поэтому предлагается собрать пятна мазута на поверхности.

4. На участке имеются две лужи мазута и на расстоянии 600 метров от мазутного хранилища обнаружено озерцо мазута. Расчет объема мазута показал, что приблизительно в лужах около 2х тонн мазута и около 170 тонн мазута в озерце возле грейдера. Необходимо собрать мазут с этих участков и слой грунта под мазутом (12-15 см под лужами и 30-50 см под озерцом). Собранный мазут можно сжечь в печах (котельная например). Грунт также можно обжечь в печах, но ни в коем случае не захоранивать на свалке, поскольку свалка расположена близко к речке и выше ее по горизонту. В крайнем случае, необходимо вывести замазученный грунт на специализированный полигон для опасных отходов с гидроизоляцией.

ИСПОЛЬЗОВАННАЯ ЛИТЕРАТУРА

1. Численность населения Республики Казахстан по полу в разрезе областей, городов, районов, районных центров и поселков на начало 2019 года. Комитет по статистике Министерства национальной экономики Республики Казахстан. Дата обращения 5 ноября 2019.

2. Жаркаинский Акимат http://e-jarka.akmol.kz/

3. Колосков П.И. Агроклиматическое районирование Казахстана. - М.: Издательство академии наук СССР, 1947.

4. Утешев А.С. Климат Казахстана. - Л.: Гидрометеоиздат, 1959.

5. Экологический кодекс РК от 9 января 2007 года № 212-III (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.06.2020 г.).

6. ГОСТ 30772-2001 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами»

7. Классификатор отходов. Приказ министра ОС РК от 31 мая 2007 г. № 169-П.

8. Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации от 28 июня 2007 г. №204-П.

9. I.Ротина Е.Н., Колесников СИ. Оценка экологического состояния загрязненных мазутом почв по биологическим показателям // Изв. вузов. Сев.-Кавк. регион. Естеств. науки. 2008. No 5. С. 102-104. (90 % 0,3 п.л.).

10. Аренс В. Ж., Саушкин А. З., Гридин О. М., Гридина О. А. Очистка окружающей среды от углеводородных загрязнений. – М.: Изд-во «Интербук», 1999.

11. Геллер З. И. Мазут как топливо. М.: Недра, 1965.

12. Почвенная карта Казахской ССР. Под редакцией У.У. Успанова. М-ба 1:2500000. - М.: Изд-во «ГУГК», 1976.

13. Ерохина О.Г., Кусаинова М.М., Соколов А.А., Пачикин К.М. Почвенная карта //Национальный атлас Республики Казахстан. Том 1: Природные условия и ресурсы. - Алматы, 2006.

14. Плодородие почв // Национальный атлас Республики Казахстан. Том 3: Окружающая среда и экология. - Алматы, 2006.

15. Ерохина О.Г., Кусаинова М.М., Соколов А.А., Пачикин К.М. Почвы Казахстана //Республика Казахстан. Том 1: Природные условия и ресурсы. -Алматы, 2006.

16. Республика Казахстан. Окружающая среда и экология. Т.3. Под. ред. Медеу. А.Р. 2-е изд. Алматы, 2010.

17. Агроклиматические и водные ресурсы районов освоения целинных и залежных земель.

18. Под ред. Ф.Ф.Давитая. - Л.: Гидрометеоиздат, 1955.

19. ГОСТ 10585-2013 «Топливо нефтяное. Мазут»

20. Государственный стандарт союза ССР ГОСТ 12.1.007-76 Система стандартов безопасности труда вредные вещества классификация и общие требования безопасности

21. Ермакова О. Ю. Влияние нефтяного загрязнения на растительный покров и свойства почв: на примере степной зоны Предуралья Кандидатская диссертация, г.Оренбург, 2011 г.

22. Ротина Елена Николаевна. Диссертации на соискание ученой степени кандидата биологических наук «Оценка состояния загрязненных мазутом почв по биологическим показателя», Ростов-на-Дону, 2010.

215

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»

ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

об опасных отходах,

расположенных в г. Державинск

Акмолинской области

г. Нур-Султан 2020 год

Общие сведения

Державинск — город в Казахстане, районный центр Жаркаинского района Акмолинской области.

Поселок появился здесь на заре Хрущевской Оттепели - в 1956 году. А статус города он обрел десять лет спустя - в 1966 году.

В Державинске в 1966 году сформирована 38-я ракетная дивизия (*п.г.т. Степной*), представлявшая большую мощь и угрозу противнику, в связи с чем долгое время город не отображался на картах Советского Союза.

1 ноября 1964 года в соответствии с директивой начальника Главного штаба РВСН от 24 июля 1964 года на базе 412-го ракетного полка была сформирована оперативная группа соединения в городе Ялуторовске Тюменской области для формирования и развёртывания 38 ракетной дивизии в степных районах Северного Казахстана. Формирование оперативной группы было возложено на командира ракетного полка полковника Усачёва В. Н.

31 декабря 1964 года оперативная группа была передислоцирована в п.г.т. Державинский Целиноградской области (*впоследствии г. Державинск Тургайской области*) и приступила к формированию дивизии, изучению позиционного района, созданию первоначальных условий для строительства объектов.

С февраля 1965 года началось строительство боевых стартовых позиций (*БСП*), зданий и сооружений различного назначения, линий управления и связи, жилого городка получившего в дальнейшем наименование «Степной».

1 июня 1965 года на основании директивы Главнокомандующего Ракетными войсками стратегического назначения Советской армии от 3 апреля 1965 года 38-я ракетная дивизия введена в состав Ракетных войск стратегического назначения Советской армии. С этого дня оперативная группа переформирована в управление ракетной дивизии.

Указом Президиума Верховного Совета Казахской ССР № 3096-У1 от 13 августа 1966 года[5] городской поселок Державинский Целиноградской области отнесен к категории городов районного подчинения и присвоением ему наименования – город Державинск.

7 октября 1965 года на основании директив Генерального штаба Вооружённых Сил от 26 июня 1965 года и Главного штаба Ракетными войсками стратегического назначения Советской армии 38-я ракетная дивизия была выведена из состава 7-го отдельного ракетного корпуса (Омск) и была передана в подчинение 24-го отдельного ракетного корпуса (Джамбул).

20 ноября 1966 года первый ракетный полк дивизии заступил на боевое дежурство.

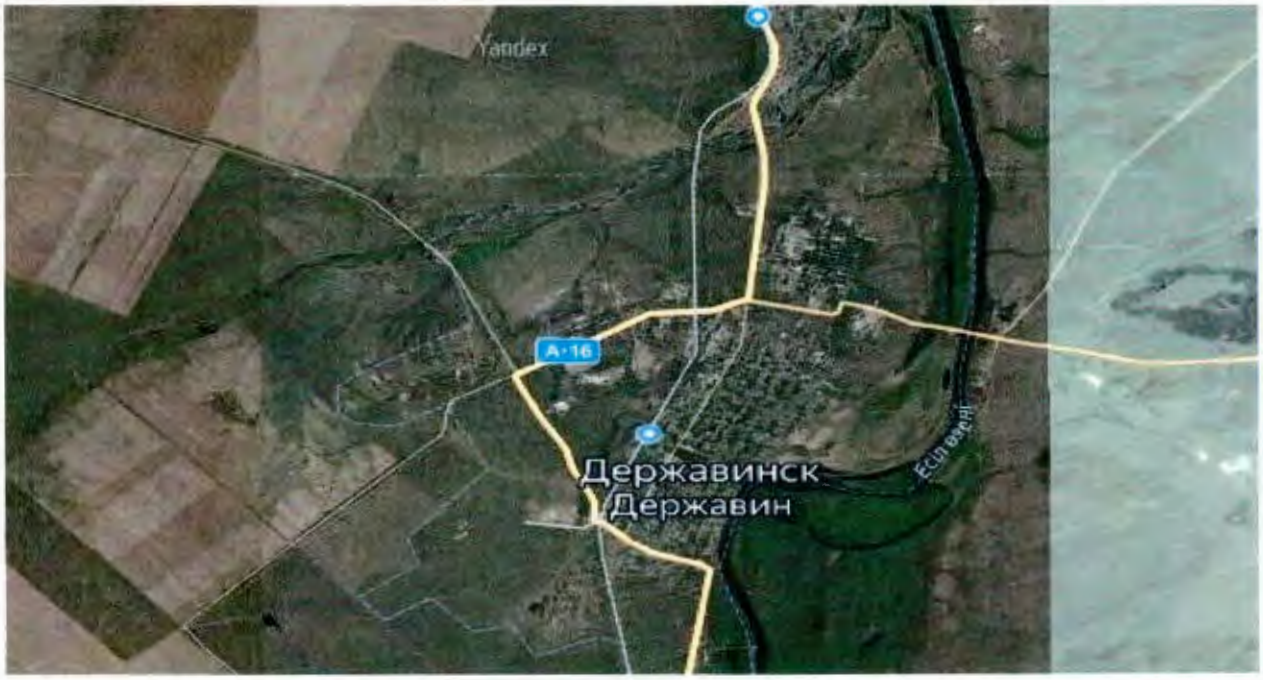
После переформирования в 1970 году ракетных корпусов в ракетные армии и расформирования 24 орк дивизия вошла в состав 31-й ракетной армии (Оренбург).

К январю 1971 года все восемь полков дивизии были поставлены на боевое дежурство.

В связи с подписанием в 1992 году Правительством Казахстана «Постановления о безъядерном статусе» начато расформирование дивизии.

6 мая 1993 года, согласно директивы Генерального штаба Вооружённых Сил от 8 апреля 1993 года, дивизия была передана в 33-ю ракетную армию (Омск).

На основании директивы начальника Главного штаба Ракетными войсками стратегического назначения от 11 апреля 1996 года 38-я ракетная дивизия прекратила своё существование 30 сентября 1996 года.



Основные сведения

15 ноября 2015 года комиссией в составе экологического инспектора по Есильскому и Жаркаинскому районам Каиров Г.М., руководителя ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства» Жаркаинского района Ахметова А.М., главного специалиста РГУ «Жаркаинское районное управление по защите прав потребителей» Трубавиной И.Э., главного специалиста ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции» Ильгузина А.И., главного специалиста ГУ «Аппарат акима города Державинск» Ордабаева К.А. проведен визуальный осмотр территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенной в южной промышленной зоне города

Державинск. Войсковая часть располагавшаяся на данной территории расформирована.

По результатам осмотра комиссией выявлено четыре участка с замазученным грунтом общей площадью 42 553 квадратных метров (акт обследования от 15.11.2015 года). Данные отходы остались после вывода войсковой части, ранее дислоцировавшейся на указанной территории.

Территория бывшего мазута хранилище войсковой части

Согласно данных ГУ «Отдел земельных отношений» Жаркаинского района земельные участки, на которых расположены данные опасные отходы, находятся в государственной собственности, в землепользование юридическим и физическим лицам не выдавались.

А также согласно справке № 126 от 04.04.2016 года, выданной акимом города Державинска, выявленные в южной промышленной зоне города Державинска на территории бывшего мазута хранилища войсковой части земельные участки общей площадью 42 553 квадратных метров с грунтом

пропитанным нефтепродуктами, находятся в государственной собственности, в землепользование юридическим и физическим лицам не предоставлялись.

РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» разработал паспорт опасных отходов (грунт пропитанный нефтепродуктами) № KZ26VDB00087372.

Во время весеннего паводка, проливных дождей, смывы с этих участков попадают в реку Кен, которая впоследствии впадает в реку Ишим, в связи с этим существует угроза безопасности здоровью населению и экологии Жаркаинского района, в этой связи акимат Акмолинской области обратился в суд с заявлением о признании опасных отходов – AE020 «Грунты, пропитанные нефтью, мазутом» в количестве 45 446 тонны, находящиеся на четырех земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенной в южной промышленной зоне города Державинска Жаркаинского района Акмолинской области бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность.

Решением Жаркаинского районного суда, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года грунты, пропитанные нефтью, мазутом в количестве 45 446 тонны на территории бывшего мазута хранилище войсковой части г. Державинск Жаркаинского района признаны бесхозяйным и поступившими в республиканскую собственность.

Актом о передаче бесхозяйных опасных отходов в республиканскую собственность от 27 июля 2017 года данные грунты, пропитанные нефтью, мазутом поступил в республиканскую собственность.

Общая справка о грунтах, пропитанных нефтью, мазутом

Разливы нефтепродуктов приводят к заражению почвы опасными для человека и природы веществами. Для предотвращения экологической катастрофы последствия разливов должны быть безотлагательно ликвидированы.

Нефтепродукты крайне негативно влияют на растительный и животный мир при проникновении в почву или водоемы, а также оказывают токсическое воздействие на сердечно-сосудистую и нервную систему человека.

Загрязнение почв нефтью и нефтепродуктами в настоящее время является актуальной проблемой. Извлечение нефти из недр, очистка и транспортировка представляют собой не только технически сложные, но и опасные процессы, так как при разработке месторождений невозможно сохранить естественные экологические условия. Неизбежно каждая стадия производства работ по добыче сопровождается утечкой нефти, что может стать причиной непоправимых явлений. Хронические разливы нефти являются серьезной угрозой окружающей среде и здоровью людей.

Мазут — это густая жидкость тёмно-коричневого цвета, смесь тяжелых остатков после отгонки бензинов, керосинов и газойля (выкипающих при температуре менее 350-360°C) из нефти или продуктов её вторичной переработки.

Также мазут можно получать из каменного угля и горючих сланцев, но такие виды мазута выгодно использовать только в месте производства, поэтому они не производятся в больших объемах.

Данная справка составлена на основании данных, взятых из следующих источников:

- ✓ решение Жаркаинского районного суда, дело № 1154-16-00-2/28 от 04.04.2016 года;
- ✓ акт о передаче бесхозяйных опасных отходов в республиканскую собственность от 27 июля 2017 года;
- ✓ письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области» № 0105/1510 от 28.04.2020 года.
- ✓ письмо ГУ «Аппарата акима города Державинск» № 401 от 19.10.2020 года.

Заместитель
Генерального директора **А. Башеева**

Директор Департамента
управления отходами **А. Сарсенова**

225

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»

Қазақстан Республикасы,
010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Қонаев көшесі, 12/1
тел./факс: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

Республика Казахстан
010000, город Нур-Султан, улица Кунаева, 12/1
тел./факс: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

13.04.2020 ж. № 20-01-106

«Ақмола облысы әкімдігінің
Табиғи ресурстар және
табиғат пайдалануды
реттеу басқармасы» ММ

«Жасыл даму» АҚ Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы №229 бұйрығымен бекітілген Сот шешімімен республикалық меншікке түсті деп танылған иесіз қауіпті қалдықтарды басқару қағидаларына сәйкес сот шешімімен республикалық меншікке берілген қауіпті қалдықтарды басқаруды жүзеге асырады. Осыған байланысты, бұрынғы Атбасар химиялық базасы жер учаскесінде (*Атбасар аудандық сотының шешімі бойынша берілген, жарамсыз болып қалған және 5000 тонна көлемінде жермен араластырылған фосфогипс, 2016 жылғы 12 сәуірдегі № 2-139/2016 іс*), Жарқайың ауданы Державин қ. әскери бөлімінің бұрынғы мазут сақтау қоймасының аумағында орналасқан қауіпті қалдықтар (*Жарқайың аудандық сотының шешімі бойынша берілген, мұнай мен мазут сіңген 22 тонна мөлшерде топырақ, 2016 жылғы 04 сәуірдегі № 1154-16-00-2/28 іс*) туралы тарихи анықтаманы дайындау үшін жоғарыда көрсетілген қалдықтар бойынша барлық қолда бар ақпаратты, оның ішінде жалпы мәліметтерді, қауіпті қалдықтардың табылу және шығу тарихын жіберуді сұраймыз.

Ақпаратты ағымдағы жылдың 30 сәуіріне дейін мына: zdamu@mail.ru электрондық поштасы арқылы жіберулеріңізді сұраймыз.

Бас директордың
орынбасары **А. Башеева**

Кусаинова С.Е.
87085814033

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Акмолинской области»

АО «Жасыл даму» в соответствии Правилами управления бесхозяйными опасными отходами, признанными решением суда поступившими в республиканскую собственность, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 229 осуществляет управление опасными отходами переданными решением в суда в республиканскую собственность. В этой связи, для подготовки исторической справки об опасных отходах, расположенных на земельном участке территории бывшей Атбасарской химической базы (*фосфогипс пришедших в негодность и перемешанных с землей в объеме 5000 тонн, переданные по решению Атбасарского районного суда, дело № 2-139/2016 от 12 апреля 2016 года*) и на территории бывшего мазута хранилища войсковой части г. Державинск Жаркаинского района (*грунты, пропитанные нефтью, мазутом в количестве 22 тонны, переданные по решению Жаркаинского районного суда, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года*) просим направить всю имеющуюся информацию по вышеуказанным отходам, в том числе общие сведения, историю обнаружения и происхождения опасных отходов.

Информацию просим до 30 апреля текущего года направить по электронной почте: zdamu@mail.ru.

Заместитель
Генерального директора **А. Башеева**

Кусаинова С.Е.
87085814033

227

«АҚМОЛА ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР ЖӘНЕ ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

020000, Көкшетау қ., Абай к-сі, 89,
тел. 8 (716-2) 25-19-86,
e-mail: dpr_2007@mail.ru

020000, г. Кокшетау, ул. Абая, 89,
тел. 8 (716-2) 25-19-86,
e-mail: dpr_2007@mail.ru

18.04.2020 № 01/06 1-1570

«ЖАСЫЛ ДАМУ» ЖШС

Сіздің 13.04.2020 ж. шығыс № 20-01-106

Ақмола облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы Сіздің сұранысыңызға сәйкес қолда бар ақпаратты жолдайды.

Қосымша 8 парақта.

Басқарма басшысы **Р. Әубәкіров**

Орын.С. Савельев
тел.: 8 (716 2) 40-28-07
s.savelyev@akmo.gov.kz

228

ТОО «ЖАСЫЛ ДАМУ»

На Ваш исх. № 20-01-106
от 13.04.2020 г.

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области направляет имеющуюся информацию согласно Вашего запроса.

Приложение на 8 листах.

№ исх. 1154-16-5-21/1548 от 07.04.2016
Дело № 1154-16-00-2/28

РЕШЕНИЕ
ИМЕНЕМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

04 апреля 2016 года — город Державинск

Жарканский районный суд Акмолинской области под председательством судьи Ахметжанова Е.Б., при секретаре судебного заседания Бакировой Д.К., с участием прокурора Жарканской районной прокуратуры Гришина Д.Г., представителя заявителя Уенжанова Р.А., действующего на основании доверенности от 21 декабря 2015 года, заинтересованного лица государственного учреждения (далее ГУ) «Отдел земельных отношений» Жарканского района в лице руководителя Шонова Б.Н., рассмотрев в открытом судебном заседании гражданское дело по заявлению акимата Акмолинской области о признании опасных отходов бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность,

У С Т А Н О В И Л:

Акимат Акмолинской области обратился в суд с заявлением о признании опасных отходов АЕ020 «Грунты, пропитанные нефтью, мазутом» в количестве 22 тонны, находящиеся на четырех земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенной в южной промышленной зоне города Державинска Жарканского района Акмолинской области бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность. Заявление мотивировано тем, что территория, на которой расположены указанные опасные отходы, подлежит очистке и рекультивации, так как во время весеннего паводка, проливных дождей, смывы с этих участков попадают в реку Кен, которая впоследствии впадает в реку Ишим, в связи с этим существует угроза безопасности здоровью населения и экологии Жарканского района. Опасные отходы никем не используются, подъездных путей не имеют, меры по сохранности отходов не принимались, на территории расположен бытовой мусор. Эти обстоятельства свидетельствуют об оставлении отходов без намерения сохранить право собственности.

В судебном заседании представитель заявителя Уенжанов Р.А., поддержав заявление, просил признать опасные отходы бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность.

Руководитель ГУ «Отдел земельных отношений» Жарканского района Шонов Б.Н., поддержав заявление, пояснил, что земельные участки, на которых расположены данные опасные отходы, находятся в государственной собственности, в землепользование юридическим и физическим лицам не выдавались. Данные отходы остались после выезда войсковой части, ранее дислоцировавшейся на указанной территории.

Заинтересованное лицо РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» в судебное заседание не явился, направив отзыв о том, что заявление поддерживает в полном объеме и просит рассмотреть дело без участия его представителя.

Суд, выслушав лиц участвующих в деле, заключение прокурора полагавшего заявление подлежащим удовлетворению, исследовав представленные доказательства и материалы гражданского дела, приходит к следующему выводу.

Из акта обследования от 15.11.2015 года, составленного государственным экологическим инспектором по Есильскому и Жарканскому района Капровым К.М., руководителем ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства» Жарканского района Ахметовым А.М., главным специалистом РГУ «Жарканское управление по защите прав потребителей» Трубавиной И.Э., главным специалистом ГУ «Отдел жилищно коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции» Жарканского района Ильгузиным А.Н., главным специалистом ГУ «Аппарат акима города Державинска» Ордабаевым К.А., следует, что в результате визуального осмотра территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенного в южной промышленной зоне города Державинска, было выявлено четыре участка с замазученным грунтом общей площадью 42100 квадратных метров с приложением схемы расположения участков.

Отходы, которые заявитель просит признать бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность являются опасными, что подтверждается паспортом опасных отходов № KZ26VDB00087372, выданным РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области».

В соответствии с п. 5 ст. 284 Экологического кодекса РК, бесхозяйные опасные отходы поступают в республиканскую собственность по решению суда.

Согласно справке № 126 от 04.04.2016 года, выданной акимом города Державинска, выявленные в южной промышленной зоне города Державинска на территории бывшего мазутного хранилища войсковой части земельные участки общей площадью 42100 квадратных метров с грунтом пропитанным нефтепродуктами, находятся в государственной собственности, в землепользование юридическим и физическим лицам не предоставлялись.

Из письма руководителя РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» Комбатурова Б.Т. за № 01-05/950 от 25.03.2016 года следует, что в соответствии с утвержденным паспортом опасных отходов данные опасные отходы АЕ020 «Грунты, пропитанные нефтью, мазутом» подлежат транспортировке, то есть являются движимыми.

Таким образом, доводы заявителя о том, что опасные отходы оставлены без намерения сохранить право собственности, в суде нашли свое подтверждение.

При вышеуказанных обстоятельствах, суд, считает заявление акимата Акмолинской области о признании опасных отходов бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность подлежит удовлетворению.

Документ создан в АИС «Электронный архив судов» 07.04.2016 12:21

Руководствуясь п. 5 ст. 284 Экологического кодекса, ст. ст. 223-226 ГПК РК, суд

Р Е Ш И Л :

Заявление акимата Акмолинской области о признании опасных отходов бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность – удовлетворить.

Признать бесхозяйными и поступившими в республиканскую собственность опасные отходы – АЕ020 «Грунты, пропитанные нефтью, мазутом» в количестве 22 тонны, находящиеся на четырех земельных участках территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенной в южной промышленной зоне города Державинска Жаркаинского района Акмолинской области.

Решение может быть обжаловано, опротестовано в течение одного месяца со дня вынесения решения в окончательной форме в судебную коллегию по гражданским и административным делам Акмолинского областного суда через Жаркаинский районный суд.

Председательствующий судья Ахметжанов Е.Б.

Копия верна

Судья Ахметжанов Е.Б.

Справка:

Решение в законную силу не вступило.
Решение в окончательной форме изготовлено «7» апреля 2016 года.

Судья Жаркаинского районного суда Ахметжанов Е.Б.

Документ подписан: АХМЕТЖАНОВ Е.Б., 07.04.2016 12:24

Документ подписан: АХМЕТЖАНОВ Е.Б., 07.04.2016 12:24

230

Акт
обследования территории бывшего мазута хранилища

15 ноября 2015 года **г. Державинск**

Мы, нижеподписавшиеся: государственный экологический инспектор по Есильскому и Жаркаинскому районам Каиров Г.М., руководитель ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства» Жаркаинского района Ахметов А.М., главный специалист РГУ «Жаркаинское районное управление по защите прав потребителей» Трубавина И.Э., главный специалист ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции» Жаркаинского района Ильгузин А.И., главный специалист ГУ «Аппарат акима города Державинска» Ордабаев К.А., произвели визуальный осмотр территории бывшего мазута хранилища войсковой части, расположенного в южной промышленной зоне города Державинска.

В результате осмотра нами были выявлены 4 участка с замазученным грунтом общей площадью 42100 кв.м. (схема прилагается).

Настоящий акт подписали:

_____ Каиров Г.М.

_____ Ахметов А.М.

_____ Трубавина И.Э.

_____ Ильгузин А.И.

_____ Ордабаев К.А.

232

Қазақстан Республикасы энергетика министрлігі Экологиялық реттеу,бақылау және мұнай-газ кешеніндегі мемлекеттік инспекция комитеті "Ақмола облысы бойынша экология департаменті" РММ

РГУ "Департамент экологии по Акмолинской области" Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан

Паспорт опасных отходов

Номер: KZ26VDB00087372

Зарегистрирован в журнале за номером:

Действителен по:	Согласно пунктам 6,9 статьи 289 Экологического Кодекса Республики Казахстан
Наименование отходов (код):	AE020 Грунты, пропитанные нефтью, мазутом
Местонахождение и наименование предприятия -производителя отходов:	государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Акмолинской области", 020000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Кокшетау Г.А., г.Кокшетау, УЛИЦА АБАЯ, дом № 89.
Телефон 8 716 2 25 19 86	**факс** **e-mail** 01.01.2011B@mail.ru
Расчётный счет №	
Реквизиты отгрузки:	Для временного размещения предусматривается специальные емкости с закрывающимися крышками. Хранится на территории предприятия
Количество произведенных отходов:	22 тонны

Перечень опасных свойств отходов:

- H4.1

Происхождение отходов:

Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование процесса, в котором образовались отходы	Параметр процесса	Значение параметра	Единица измерения параметра
Грунт, пропитанный нефтепродуктами	Проливы ГСМ	Проливы ГСМ	Тонн	Тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.

Состав отходов и токсичность его компонентов:

Наименование компонента отходов	Концентрации Сі, мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс отхода			Индекс отхода
		Наименование и единица измерения	Значение	Обозначение документа, из которого взята характеристика	
Песок, земля /по "Критериям...", п.13/	350000 (35 %)	Xi Zi lgWi Wi	4 5 6 1000000	Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды. (утв. приказом МПР РФ от 15 июня 2001 г. N 511)	А- Янтарный.
Грунт /по "Критериям...", п.13/	320000 (32%)	Xi Zi lgWi Wi	4 5 6 1000000	Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды. (утв. приказом МПР РФ от 15 июня 2001 г. N 511)	А- Янтарный.

Қазақстан Республикасы 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі мағынасы бар электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.

Состав отходов и токсичность его компонентов:

Наименование компонента отходов	Концентрации Ci, мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс отхода			Индекс отхода
		Наименование и единица измерения	Значение	Обозначение документа, из которого взята характеристика	
Мазут	300000 (30%)	ПДКп (ОДК),мг/кг почвы ПДКВ (ОДУ), мг/л ПДКрз (ОБУВ), мг/м3 ПДКсс(мр) (ОБУВ), мг/м3 Кл.оп. в воде водоемов Кл.оп. в рабочей зоне lg[S, мг/дм3/ПДКв, мг/дм3] Xi Zi lgWi Wi	1000 0,3 10 1,2 4 3 0,82 3,25 4 4 10000	МУ 2.1.7.730 -99.Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест, М., 1999 г. ГН 2.1.5.1315-03 ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно -питьевого и коммунально-бытового назначения Приложение 1 к ГН "ПДК и ОБУВ вредных веществ в воздухе рабочей зоны", утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3.12.04 года № 841 "Об утверждении гигиенических нормативов" ГН 2.1.6.1339-03, с доп. №1 (ГН 2.1.6.1764-03) и №2 (ГН 2.1.6.1984-05) ОБУВ загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. ГН 2.1.5.1315-03 ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно -питьевого и коммунально-бытового назначения Приложение 1 к ГН "ПДК и ОБУВ вредных веществ в воздухе рабочей зоны", утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3.12.04 года № 841 "Об утверждении гигиенических	А- Янтарный.

2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.

Состав отходов и токсичность его компонентов:

Наименование компонента отходов	Концентрации Сі, мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс отхода			Индекс отхода
		Наименование и единица измерения	Значение	Обозначение документа, из которого взята характеристика	
				нормативов"	

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге аласыз.

Рекомендуемый способ переработки (удаления) отходов:	D16+R14 Прочие способы утилизации.
Пожаро- и взрывоопасность отходов:	пожароопасные, горючие.
Коррозионная активность отходов:	коррозионно - неактивные.
Реакционная способность отходов:	нереакционноспособные, бурная реакция с водой – отсутствует; образование взрывчатых смесей при смешении с водой – не образует; образование токсичных газов, аэрозолей, дымов при смешении с водой – не образует.

Меры предосторожности при обращении с отходами: грунты, содержащие нефтепродукты должны собираться в специальную емкость, герметично закрытую.

Ограничения по транспортированию отходов: транспортировку отходов следует производить в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды.

Дополнительные сведения: S6 (твердое).

Заявление производителя

Настоящим заявляю, что я проверил (посредством - анализов, тестов, знаний об исходном сырье и технологии образования данных отходов и др.), что данные отходы содержат лишь перечисленные выше токсичные компоненты в указанных концентрациях, в результате чего отходы классифицированы мной как отходы индекса:

А- Янтарный.

А- Янтарный.

А- Янтарный.

Паспорт зарегистрирован в:	РГУ "Департамент экологии по Акмолинской области" Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан

Дата: 14.12.2015

И.о заместителя руководителя **Оспанов Булат Ибраевич**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

237

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«ЖАСЫЛ ДАМУ»
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ

Қазақстан Республикасы,
010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Қонаев көшесі, 12/1
тел./факс: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЖАСЫЛ ДАМУ»

Республика Казахстан
010000, город Нур-Султан, улица Кунаева, 12/1
тел/факс: +7(7172) 76 82 57,
e-mail: zdamu@mail.ru,
www.zhasyldamu.kz

01.09.2020ж. № 20-01-292

Державин қаласы әкімі
С.Г. Макрдумянға

«Жасыл даму» АҚ Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы №229 бұйрығымен бекітілген Сот шешімімен республикалық меншікке түсті деп танылған иесіз қауіпті қалдықтарды басқару қағидаларына сәйкес сот шешімімен республикалық меншікке берілген қауіпті қалдықтарды басқаруды жүзеге асырады. Осыған байланысты, Жарқайың ауданы Державин қ. әскери бөлімінің бұрынғы мазут сақтау қоймасының аумағында орналасқан қауіпті қалдықтар (Жарқайың аудандық сотының шешімі бойынша берілген, мұнай мен мазут сіңген 22 тонна мөлшерде топырақ, 2016 жылғы 04 сәуірдегі № 1154-16-00-2/28 іс) туралы тарихи анықтаманы дайындау үшін жоғарыда көрсетілген қалдықтар бойынша барлық колда бар ақпаратты, оның ішінде жалпы мәліметтерді, қауіпті қалдықтардың табылу және шығу тарихын жіберуді сұраймыз.

Ақпаратты ағымдағы жылдың 15 қыркүйегіне дейін мына: zdamu@mail.ru электрондық поштасы арқылы жіберулеріңізді сұраймыз.

Бас директордың
орынбасары **А. Башеева**

Кусаинова С.Е.
87085814033

238

Акиму г. Державинск
Макрдумяну С.Г.

АО «Жасыл даму» в соответствии Правилами управления бесхозяйными опасными отходами, признанными решением суда поступившими в республиканскую собственность, утвержденными Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 229 осуществляет управление опасными отходами переданными решением в суда в республиканскую собственность. В этой связи, для подготовки исторической справки об опасных отходах, на территории бывшего мазута хранилища войсковой части г. Державинск Жаркаинского района (грунты, пропитанные нефтью, мазутом в количестве 22 тонны, переданные по решению Жаркаинского районного суда, дело № 1154-16-00-2/28 от 04 апреля 2016 года) просим направить всю имеющуюся информацию по вышеуказанным отходам, в том числе общие сведения, историю обнаружения и происхождения опасных отходов.

Информацию просим до 15 сентября текущего года направить по электронной почте: zdamu@mail.ru.

Заместитель
Генерального директора **А. Башеева**

Кусаинова С.Е.
87085814033

«Державин қаласы
әкімінің аппараты»
мемлекеттік мекемесі
№ 401
19.09 2020

Заместителю
Генерального директора
АО «Жасыл даму»
Башеевой А.

Государственное учреждение «Аппарат акима города Державинска» на Ваш запрос за № 20-01-292 от 09.10.2020 года направляет информацию по историческим данным.

Приложение: на 3-х листах.

Заместитель акима города Державинска **Т.Омурзаков**

Историческая справка
к описи № 1 фонда 166 поселка городского типа
(пгт) Степной Державинского района.

38-я ракетная дивизия (также «Державинская» дивизия, войсковая часть № 33738 соединение в составе 33Г в РА Ракетных Войск Стратегического Назначения дислоцировалась с 1965 – 1996 годы. Дислокация город Державинск - 1 (пгт. Степной) Тургайской области Казахской ССР[1]

1 ноября 1964 года[2] в соответствии с директивой начальника Главного штаба РВСН от 24 июля 1964 года была сформирована оперативная группа соединения в городе Ялуторовске Тюменской области. Для формирования и развертывания 38 рд в степных районах Северного Казахстана. Формирование оперативной группы было возложено на командира ракетного полка полковника Угачева В.Н.

31 декабря 1964 года[3] оперативная группа была передислоцирована в п.г.т. Державинский Целиноградской области и приступила к формированию дивизии, изучению позиционного района, созданию первоначальных условий для строительства объектов.

1 июня 1965 года[4] на основании директивы Главнокомандующего РВСН от 3 апреля 1965 года 38 Ракетная дивизия введена в состав РВСН. 20 ноября 1966 года 1-й полк дивизии заступил на боевое дежурство. К 1972 году все 8-мь полков дивизии стояли на боевом дежурстве. В этом же году начата модернизация вооружения.

Указом Президиума Верховного Совета Казахской ССР № 3096-У1 от 13 августа 1966 года[5] городской поселок Державинский Целиноградской области отнесен к категории городов районного подчинения и присвоением ему наименования – город Державинск.

Указом Президиума Верховного Совета Казахской ССР от 23 ноября 1970 года[6] была образована Тургайская область, в состав Тургайской области вошел Державинский район и п. г.т. Степной.

7 октября 1977 года[7] в связи с принятием новой Конституции СССР и конституций союзных республик, Советы депутатов трудящихся были переименованы в Советы народных депутатов: изменилось наименование фондообразователя, поселковый исполком стал называться поселковым Советом народных депутатов и его исполнительный комитет.

2 июня 1988 года[8] Указом Президиума Верховного Совета Казахской ССР Тургайская область была упразднена, Державинский район, в том числе и поселок городского типа Степной, перешел на территорию Целиноградской области.

Указом Президиума Верховного Совета Казахской ССР от 17 августа 1990 года[9]№ 31-9-Х11 в прежних границах, была вновь восстановлена Тургайская область и пгт. Степной продолжал свою деятельность на ее территории.

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О приостановлении действии Отдельных норм Конституции /Основного Закона/ Казахской ССР в переходный

1-4 Материалы из источников Центрального архива Минобороны Российской Федерации 1964 -1996 годы
5. Указы Президиума Верховного Совета Казахской ССР от 13 августа 1966 года
6. -\- -\- -\- -\- -\- -\- -\- -\- от 23 ноября 1970 года
7 Конституция СССР за 1977 год
8. Указы Президиума Верховного Совета Казахской ССР от 2 июня 1988 года
9 -\- -\- -\- -\- -\- -\- № 3-7-9-Х11