

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ТОО «Sherubai Komir»**



ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
на период 2026 – 2033 годы
для участка добычи угля пластов К12 и К10 поля шахты 6/7 Шерубай-
Нуринского угленосного района Карагандинского угольного бассейна в
Карагандинской области
(проект)

ИП «ПроЭкоКонсалт»
Руководитель



Обжорина Т.Н.

г. Караганда, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Подпис ь
1	Руководитель ИП «ПроЭкоКонсалт», инженер-эколог	Обжорина Татьяна Николаевна	

Адрес заказчика (оператора)	Адрес исполнителя
ТОО «Sherubai Komir» БИН 140240006231 Юр. адрес: РК, Карагандинская обл., г. Абай, ул. Абая, 32А Факт. адрес: M01P6F4, г. Караганда, ул. Жанибекова, д. 45 Тел.: 8 (7212) 21-33-31 e-mail: sherubai@texagroup.kz	ИП «ПроЭкоКонсалт» ИИН 800217400192 Юр. адрес: РК, г. Караганда, мкр. Мамраева, 7-62 Почтовый адрес: 100000, РК, г. Караганда, пр. Н. Назарбаева, 4 (БЦ BULVAR), оф. 104 Тел.: 8 (776) 526-31-31, e-mail: tanya_ob80@mail.ru Государственная лицензия № 02568Р от 26.05.2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	4
1.1. Правовая основа и статус документа	4
1.2. Характеристика мероприятий	4
2. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПЕРИОД 2026 – 2033 ГОДЫ	6
3. ИНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	8
4. ОТЧЕТНОСТЬ О ВЫПОЛНЕНИИ ПЛАНА	10

1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1.1. Правовая основа и статус документа

Требование законодательства. Согласно пункту 1 статьи 125 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) план мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и содержит перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий и лимитов накопления и захоронения отходов; разрабатывается в соответствии с правилами выдачи экологических разрешений (пункт 2); оператор ежегодно представляет отчет о его выполнении в орган, выдавший разрешение (пункт 3). Форма плана – приложение 14 к Правилам выдачи экологических разрешений, утвержденным приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 09.08.2021 № 319 (в редакции приказа МЭПР РК от 15.02.2024 № 31; далее – Правила № 319). Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды – приложение 4 к Кодексу.

Особенности применения к объекту (интерпретация разработчика). 1) Для объектов, получающих комплексное экологическое разрешение, мероприятия по охране окружающей среды включаются в экологические условия КЭР (статья 112 Кодекса); статья 125 прямо относит план к экологическому разрешению на воздействие. Настоящий План подготовлен по форме приложения 14 по аналогии – в составе материалов к заявлению на КЭР, как это принято в практике подготовки пакетов КЭР аналогичных объектов. 2) Согласно пункту 2 пояснений к форме оператор предлагает мероприятия по достижению нормативов при невозможности их соблюдения на этапе подачи заявления; мероприятия по эксплуатации природоохранных сооружений, которым объект ранее соответствовал, в план не включаются. Объект новый, нормативы допустимых выбросов (проект НДВ на 2026–2033 гг.) рассчитаны с учетом мероприятий по пылеподавлению, поэтому в План включены именно те мероприятия, реализация которых является условием соблюдения нормативов с первого года эксплуатации; графы 7–14 отражают нормативы по годам, графа 18 – объем выбросов, предотвращаемый мероприятием.

План разработан на 2026–2033 гг. (8 лет, период действия нормативов проекта НДВ и Программы управления отходами); графа 15 («на конец 9 года») не заполняется. Разработчик – ИП «ПроЭкоКонсалт», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02568Р от 26.05.2025 г., выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

1.2. Характеристика мероприятий

Общая техническая характеристика. Пылеподавление осуществляется поливовой машиной XCMG XGA3251GPSD5WC (ППР, раздел 10) с использованием осветленных карьерных вод (водоприток от дренирования – 796,3 м³/сут; объем на пылеподавление – до 276 561 м³/год) в теплый период года (около 210 сут при 155 сут устойчивого снежного покрова). Эффективность гидрообеспыливания в расчетах выбросов принята $\eta = 0,8$ (склад ПСП – $\eta = 0,85$) для выемочно-погрузочных работ, разгрузки и сдувания с поверхностей отвалов и складов (приложение 4 к проекту НДВ).

Загрязняющие вещества: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20 % (2908), и пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20 % (2909). Показатели – нормативы допустимых выбросов (т/год) по источникам на 2026–2033 гг. (проект НДВ, таблица 3.5).

Ожидаемый экологический эффект (графа 18) определен как объем выбросов, предотвращаемый пылеподавлением, по формуле:

$$\Delta M = M_n \cdot \eta / (1 - \eta), \text{ т/год,}$$

где M_n – норматив выброса части источника с учетом пылеподавления, т/год; η – эффективность пылеподавления ($M_n = M_0 \cdot (1 - \eta)$, M_0 – выброс без пылеподавления). Для источников с $\eta = 0,8$ $\Delta M = 4 \cdot M_n$; для склада ПСП ($\eta = 0,85$) $\Delta M = 5,667 \cdot M_n$. Для транспортировки по автодорогам эффект полива учтен в расчете выбросов через коэффициенты методики и отдельно не выделяется.

Побочное негативное воздействие: расход карьерной воды на пылеподавление (используется вода водоотлива, сброс в водные объекты отсутствует); образование отходов не происходит. Предварительные условия: наличие поливовой машины и внутрикарьерного водосборника, ведение журнала учета полива. Ключевые этапы (поставка оборудования, СМР, пусконаладка) отсутствуют – мероприятия организационно-технические, выполняются собственными силами с начала эксплуатации.

2. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ НА ПЕРИОД 2026 – 2033 ГОДЫ

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2026 – 2033 годы

Наименование предприятия: ТОО «Sherubai Komir»

Наименование объекта: участок добычи угля пластов К12 и К10 поля шахты 6/7 Шерубай-Нуринского угленосного района Карагандинского угольного бассейна в Карагандинской области

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, лимитов захоронения отходов и лимитов размещения серы в открытом виде на серных картах

Таблица 2.1 – План мероприятий по охране окружающей среды (форма приложения 14 к Правилам № 319)

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	
						на конец 1 года (2026 год)	на конец 2 года (2027 год)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Орошение горной массы водой в забоях при выемочно-погрузочных работах по вскрыше (поливомоечная машина ХСМГ, карьерная вода), теплый период года	6004 – выемочно-погрузочные работы по вскрыше	11,007 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908); максимальное значение – 2028 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 9 (1, 3)	–	4,586	7,832
2	Орошение мест разгрузки вскрыши на внешнем отвале, планировка и уплотнение, пылеподавление поверхности отвала	6006 – внешний породный отвал	22,954 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908); максимальное значение – 2029 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 14 (10, 15, 16)	–	5,671	19,979
3	Орошение при разгрузке вскрыши во внутренний отвал и в выработанное пространство	6007 – внутренний отвал, выработанное пространство	9,631 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908); максимальное значение – 2031 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 14 (10)	–	2,101	–
4	Орошение при отсыпке ограждающей дамбы	6008 – отсыпка дамбы (2026 г.)	0,184 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908); максимальное значение – 2026 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 14 (10)	–	0,184	–
5	Орошение при снятии ПСП, складирование в бурты, пылеподавление склада ПСП	6001, 6003 – снятие и склад ПСП	4,248 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908); максимальное значение – 2026 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 14 (7, 10, 17)	–	4,248	4,248
6	Гидроорошение склада рядового угля и штабелей готовой продукции; минимальная высота пересыпки, высота штабеля не более 5 м	6011 – угольный склад и ПСУ (пыль 2909)	31,581 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2909); максимальное значение – 2028 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 13 (1, 2, 4, 8); НДТ 14 (6, 8, 9, 12, 18)	–	–	26,938

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источника загрязнения	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	
						на конец 1 года (2026 год)	на конец 2 года (2027 год)
1	2	3	4	5	6	7	8
7	Полив технологических автодорог карьерной водой по графику, ограничение скорости движения, содержание дорожного полотна в спланированном состоянии	6002, 6005, 6010 – транспортировка ПСП, вскрыши, угля	51,048 т/год (норматив допустимых выбросов, пыль неорганическая (2908, 2909); максимальное значение – 2028 г.)	Проект НДВ (табл. 3.5); заключение по НДТ, НДТ 9 (3, 4); НДТ 13 (3, 4, 11)	–	24,143	40,181
8	Использование вскрышных пород для отсыпки ограждающей дамбы, во внутреннем отвале и для заполнения выработанного пространства (восстановление) с ограничением размещения во внешнем отвале проектным объемом	Внешний породный отвал; вскрышные породы (01 01 02)	9 343 630 т/год (лимит захоронения вскрышных пород во внешнем отвале; максимальное значение – 2029 г.)	Программа управления отходами (табл. 5.3, 5.4); ст. 329 Кодекса; заключение по НДТ, НДТ 22	–	2 739 131	9 324 000

Продолжение таблицы

Календарный план достижения установленных показателей							Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
на конец 3 года (2028 год)	на конец 4 года (2029 год)	на конец 5 года (2030 год)	на конец 6 года (2031 год)	на конец 7 года (2032 год)	на конец 8 года (2033 год)	на конец 9 года (20__ год)			
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
11,007	9,861	8,026	9,631	2,866	0,344	–	Постоянно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	27,077
8,349	22,954	17,756	7,316	7,316	7,316	–	Постоянно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	48,327
8,825	2,012	3,219	9,631	2,866	0,344	–	Постоянно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	16,571
–	–	–	–	–	–	–	2026 г.	по смете оператора	0,736
4,248	4,248	4,248	4,172	4,172	4,172	–	Постоянно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	23,830
31,581	31,581	31,581	31,581	30,370	26,251	–	Постоянно, 2027–2033 гг.	по смете оператора	23,508
51,048	48,203	43,652	46,172	22,817	3,796	–	Постоянно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	–
2 598 521	9 343 630	5 722 500	–	–	–	–	Ежегодно, 2026–2033 гг.	по смете оператора	4 342 777

Примечания: 1) Таблица приведена по форме приложения 14 к Правилам № 319 (в редакции приказа от 15.02.2024 № 31); порядок строк в продолжении таблицы соответствует номерам мероприятий (графа 1). 2) Графа 5: нормативы – по таблице 3.5 проекта НДВ; номера НДТ – по Заклчению по НДТ «Добыча и обогащение угля» (ПП РК от 11.03.2024 № 159). 3) Графа 4: числовое значение показателя – максимальный за период действия Плана норматив допустимых выбросов (лимит захоронения), т/год; значения по годам – графы 7–14. Графа 6: текущая величина не указывается – объект новый, эксплуатация не осуществлялась. 4) Графы 7–14 – нормативы (лимиты) на 2026–2033 гг.; графа 15 («на конец 9 года») не заполняется – период Плана 8 лет. Нормативы выбросов приведены с округлением до 0,001 т; точные значения – проект НДВ. 5) Графа 18: снижаемый объем эмиссии – среднегодовое значение за годы выполнения мероприятия, т/год (по годам – таблица 2.3); для мероприятия 6 эффект определен для частей источника 6011-2, 6011-6 (сдувание со склада и штабелей, $\eta = 0,8$); для мероприятия 7 эффект полива учтен в расчете выбросов через коэффициенты методики и отдельно не выделяется; для мероприятия 8 – среднегодовое снижение объема захоронения вскрыши за счет ее использования, т/год. 6) Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют; размещение серы не осуществляется. 7) Объем финансирования определяется оператором (затраты на эксплуатацию поливомоечной машины, ГСМ, оплату труда); при отсутствии отдельной сметы указывается «в рамках текущих эксплуатационных затрат».

Таблица 2.2 – Характеристика мероприятий (пункт 3 пояснений к форме приложения 14 к Правилам № 319)

№	Общая техническая характеристика (основные параметры)	Источники загрязнения / объект	Загрязняющие вещества	Показатели (графа 4)	Побочное негативное воздействие	Предварительные условия	График, ключевые этапы
1	Орошение горной массы в забое поливомоечной машиной ХСМГ (цистерна, карьерная вода), $\eta = 0,8$; теплый период (~210 сут)	6004	2908	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Расход воды по журналу полива; отсутствие разрушения забоя	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
2	Орошение мест разгрузки, планировка бульдозером, уплотнение и пылеподавление поверхности отвала, $\eta = 0,8$	6006-1, 6006-2	2908	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Наличие подъездов для поливомоечной машины на ярусах отвала	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
3	Орошение при разгрузке вскрыши во внутренний отвал и выработанное пространство, $\eta = 0,8$	6007	2908	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Фронт внутреннего отвалообразования по календарному плану ПГР	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
4	Орошение при отсыпке ограждающей дамбы, $\eta = 0,8$ (2026 г.)	6008	2908	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Проект отсыпки дамбы (ПГР)	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
5	Орошение при снятии ПСП, складирование в бурты, пылеподавление склада ПСП, $\eta = 0,85$	6001, 6003-1, 6003-2	2908	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Отвод площадки склада ПСП	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
6	Гидроорошение склада угля и штабелей; минимальная высота пересыпки; высота штабеля не более 5 м, $\eta = 0,8$	6011-2, 6011-6	2909	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Оборудование склада подъездами для полива	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
7	Полив технологических дорог карьерной водой по графику, ограничение скорости, содержание дорожного полотна	6002, 6005, 6010	2908, 2909	НДВ, т/год (графы 7–14)	Расход карьерной воды (сброс отсутствует)	Наличие водосборника карьерных вод, график полива	С начала работ, ежегодно (теплый период); поставка оборудования, СМР и пусконаладка не требуются
8	Распределение вскрыши по направлениям по календарному плану ПГР («Отвалообразование»); маркшейдерский учет	Внешний отвал; внутренний отвал; выработанное пространство	– (лимит захоронения)	Лимит захоронения, т/год (графы 7–14)	Отсутствует	Опережающее формирование выработанного пространства	Ежегодно по календарному плану

Таблица 2.3 – Расчет ожидаемого экологического эффекта пылеподавления по годам, т/год

Мероприятие (источник)	η	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
1 – 6004 – выемочно-погрузочные работы по вскрыше	0,80	18,346	31,329	44,029	39,443	32,105	38,526	11,466	1,376	216,619
2 – 6006 – внешний породный отвал	0,80	22,685	79,915	33,395	91,814	71,022	29,263	29,263	29,263	386,619
3 – 6007 – внутренний отвал, выработанное пространство	0,80	8,406	–	35,298	8,048	12,877	38,526	11,466	1,376	115,998
4 – 6008 – отсыпка дамбы (2026 г.)	0,80	0,736	–	–	–	–	–	–	–	0,736
5 – 6001, 6003 – снятие и склад ПСП	0,80 / 0,85	23,945	23,945	23,945	23,945	23,945	23,639	23,639	23,639	190,644
6 – 6011 – угольный склад и ПСУ (пыль 2909)	0,80	–	23,508	23,508	23,508	23,508	23,508	23,508	23,508	164,554
Итого		74,118	158,697	160,176	186,758	163,457	153,461	99,341	79,161	1075,170

Без пылеподавления выбросы пыли в 2029 г. составили бы 308,676 т/год вместо нормативных 121,918 т/год (увеличение в 2,5 раза), что подтверждает определяющее значение мероприятий 1–7 для соблюдения нормативов допустимых выбросов (и, соответственно, результатов расчета рассеивания проекта НДВ, выполненного по нормативным выбросам).

3. ИНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Мероприятия, не связанные непосредственно с достижением нормативов эмиссий и лимитов захоронения, предусмотренные проектной документацией, ОоВВ, Программой управления отходами и оценкой соответствия НДТ, приводятся для включения в экологические условия КЭР и ежегодной отчетности (рекомендация разработчика).

Таблица 3.1 – Иные мероприятия по охране окружающей среды на 2026–2033 гг.

№	Компонент	Мероприятие	Пункт приложения 4 к Кодексу	Объем / показатель	Срок	Финансирование, тыс. тенге	Ожидаемый эффект
3.1	Атмосферный воздух	Регулировка топливной аппаратуры ДВС, ежегодная проверка горнотранспортной техники на токсичность и дымность отработавших газов	пп. 3), 12) п. 1	30 ед. техники	Ежегодно	по смете оператора	Снижение выбросов передвижных источников (не нормируются)
3.2	Атмосферный воздух	Мероприятия по сокращению выбросов в периоды НМУ (первый режим): усиление полива, ограничение скорости, перенос вспомогательных работ	пп. 3) п. 1	По оповещениям РГП «Казгидромет»	При НМУ	по смете оператора	Предотвращение превышения ПДК на границе СЗЗ и в п. Кызыл
3.3	Атмосферный воздух	Укрытие приемного бункера, грохота, узлов пересыпки и конвейеров ПСУ; туманообразующее орошение; ветрозащитные экраны склада – по решению оператора	пп. 9), 10) п. 1	ПСУ, угольный склад	2027–2028 гг.	по смете оператора	Дополнительное снижение выбросов 2909 (НДТ 13, НДТ 14); не учтено в нормативах
3.4	Водные ресурсы	Использование карьерных (дренажных) вод на пылеподавление и передача на технологические нужды ТОО «ГОК Шерубай»; исключение сброса в водные объекты и на рельеф	пп. 8) п. 2	До 276 561 м³/год на пылеподавление; 17 958 м³/год – передача	Постоянно	по смете оператора	Сброс сточных вод – 0; сокращение забора свежей воды на технические нужды
3.5	Водные ресурсы	Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в водонепроницаемый выгреб (50 м³) с вывозом специализированной организацией на очистные сооружения	пп. 5) п. 2	6 931,35 м³/год	Постоянно	по смете оператора	Предотвращение загрязнения подземных вод и почв
3.6	Земельные ресурсы	Снятие плодородного слоя почвы в контуре горных работ, складирование в бурты на складе ПСП, сохранение для рекультивации	пп. 3) п. 4	35 428 т/год (2026–2030 гг.)	2026–2030 гг.	по смете оператора	Сохранение ПСП для рекультивации нарушенных земель
3.7	Земельные ресурсы	Рекультивация нарушенных земель (выработанное пространство, отвалы) – по проекту ликвидации последствий недропользования	пп. 3) п. 4	По проекту ликвидации	По окончании отработки / поэтапно	по смете оператора	Восстановление нарушенных земель
3.8	Отходы	Раздельный сбор ТБО, накопление ветоши промасленной и огарков электродов в контейнерах (не более 6 мес.) с передачей специализированным организациям	пп. 2) п. 7	Лимит накопления 10,72935 т/год	Постоянно	по смете оператора	Соблюдение лимитов накопления; передача на восстановление вторичного сырья
3.9	Растительный мир	Озеленение: полоса древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки (п. Кызыл, г. Абай) – по проекту СЗЗ (плану благоустройства)	пп. 6) п. 6	Площадь и количество посадок – по проекту СЗЗ	2026–2028 гг.	по смете оператора	Снижение пылевого и шумового воздействия на жилую застройку (НДТ 14 (2))
3.10	Мониторинг	Производственный экологический контроль: расчетный контроль выбросов, контроль атмосферного воздуха, шума на границе СЗЗ и в п. Кызыл, почв, подземных вод – по Программе ПЭК	пп. 6) п. 9	По Программе ПЭК	Ежеквартально / ежегодно	по смете оператора	Подтверждение соблюдения нормативов
3.11	Управление	Внедрение системы экологического менеджмента (экологическая политика, назначение ответственного за охрану окружающей среды, процедуры учета и контроля, внутренний аудит); сертификация по СТ РК ISO 14001 – по решению оператора	пп. 5) п. 9	Оператор (СЭМ и сертификат отсутствуют)	По решению оператора	по смете оператора	НДТ 1, НДТ 8

№	Компонент	Мероприятие	Пункт приложения 4 к Кодексу	Объем / показатель	Срок	Финансирование, тыс. тенге	Ожидаемый эффект
3.12	Управление	Представление сведений в Государственный энергетический реестр, обязательный энергоаудит, план мероприятий по энергосбережению; система энергоменеджмента (Закон РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», ст. 9, 16)	пп. 5) п. 9	ТОО в целом (в ГЭР не включено, энергоаудит не проводился)	Сведения – ежегодно до 1 апреля; энергоаудит – по решению оператора	по смете оператора	НДТ 2; снижение удельного расхода ДТ
3.13	Экологическое просвещение	Информирование населения п. Кызыл и г. Абай о состоянии окружающей среды (размещение результатов ПЭК, отчетов по Плану)	пп. 3) п. 11	Ежегодно	Ежегодно	по смете оператора	Доступ общественности к экологической информации

4. ОТЧЕТНОСТЬ О ВЫПОЛНЕНИИ ПЛАНА

Оператор ежегодно представляет отчет о выполнении Плана в орган, выдавший разрешение (пункт 3 статьи 125 Кодекса). В отчете приводятся: фактически выполненные мероприятия и объемы (объем воды на пылеподавление по журналу полива, число дней полива, объемы использованной вскрыши); фактические выбросы по источникам в сравнении с нормативами (по данным расчетного контроля ПЭК); фактические затраты; причины невыполнения и корректирующие меры.