ПРОЕКТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ ВЫБРОСОВ

АО «Шубарколь комир»
промплощадка №3 – участок «Западный»

Генеральный директор
АО «Шубарколь комир» С.П. Ким

Менеджер по экологическому
проектированию
Отдела ООС АО «ССГПО» О.Ю. Ярошенко

г. Рудный, 2025 г

Адрес объекта:
Республика Казахстан, Карагандинская область.
Заказчик проекта:
АО «Шубарколь комир»
Юридический адрес:
Республика Казахстан, Карагандинская область,
г. Караганда, ул. Асфальтная, 18.
БИН 020740000236

Юридический адрес:
Республика Казахстан, Карагандинская область,
г. Караганда, ул. Асфальтная, 18.
Организация – разработчик проекта:
Отдел охраны окружающей среды АО «ССГПО»
Акционерное общество «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» (АО «ССГПО»)
БИН 920 240 000 127
РНН 391900000016
ОКПО 00186789
Наименование на русском
АО «ССГПО»
Наименование на казахском
«ССГПО» АҚ
Юридический адрес
111500, РК, Костанайская область, г. Рудный, ул. Ленина, 26

Лицензия МЭ РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, номер лицензии 01783Р от 01.10.15 г.

Список исполнителей:

Эколог по проектированию АО «ССГПО» Белоусова К.С.

Почтовый адрес:

Республика Казахстан, 111500, Костанайская область, г. Рудный, ул. Ленина, 26

Контактные данные:

Факс: 8 (714-31) 3-16-00, 3-16-01
Тел: 8 (714-31) 3-17-62
Сот.: 8 (775) 500-00-66
E-mail: Kristina.Beloussova@erg.kz
main.ssgpo@erg.kz

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект обоснования технологических нормативов для промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» разрабатывается на основании необходимости установления технологических нормативов выбросов для объектов I категории и получении Комплексного экологического разрешения.

В проекте определены:

- объекты технологического нормирования и маркерные загрязняющие вещества, образующиеся на объектах технологического нормирования;
- проведен анализ объектов технолоического нормирования;
- определены уровни эмиссий (выбросов) маркерных загрязняющих веществ для каждого объекта технологического нормирования и объекта в целом.
- определены применяемые на объекте наилучшие доступные техники;
- определены технологические нормативы выбросов и их количественные и качественные характеристики.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ 3
ВВЕДЕНИЕ 5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 6
1.1. Краткая характеристика предприятия и производственного процесса 6
1.2. Уровни эмиссий (выбросов) объекта в целом 17
1.3. Оценка соответствия общим наилучшим доступным техникам 18
2. АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ 28
2.1. Объекты техноолгического нормирования 28
2.2. Маркерные загрязняющие вещества, образующиеся на объектах технологического нормирования 28
2.3. Мониторинг выбросов по маркерным веществам 29
3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ 30
4. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ 31
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 32

Список иллюстраций

Рисунок 1.1.1 – Спутниковый снимок места расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» 8
Рисунок 1.1.2 – Ситуационный план расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» 9
Рисунок 1.1.3 – Ситуационный план расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» 10

Список таблиц

Таблица 1.1.1 - Производственные показатели участка 7
Таблица 1.3.1 – Оценка соответствия общим наилучшим доступным техникам 19
Таблица 2.3.1 – Периодичность мониторинга эмиссий по маркерным веществам, в соответствии с СНДТ «Добыча и обогащение угля» 29

Список приложений

Приложение 1 – Перечень загрязняющих веществ на 2025-2034 гг.
Приложение 2 - План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект обоснования технологических нормативов выбросов для промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» разработан в соответствии с «Правилами определения нормативов допустимого антропогенного воздействия на атмосферный воздух», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 сентября 2021 года № 375.

Для разработки проекта были использованы следующие материалы:

1) Технологический регламент производства;
2) Проект нормативов эмиссий в части НДВ;
3) Отчеты по результатам производственного экологического контроля (ПЭК) за 2023-2024 гг.

Проект разработан Отделом охраны окружающей среды АО «ССГПО». Лицензия МЭ РК на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды №01783Р от 01.10.2015 года.

Почтовый адрес организации, разработавшей данный проект нормативов эмиссий: РК, 111500, Костанайская область, г. Рудный, ул. Ленина, д. 26.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Краткая характеристика предприятия и производственного процесса

Наименование и местоположение объекта: Промплощадка №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» находится Карагандинской области. Наиболее близким и населенными пунктами являются: в 18 км п.гт. Шубарколь, пос. Баршино – 120 км, пос. Жайрем и г. Жезказган – 150 км.

Наименование и адрес филиала: Промплощадка №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» Республика Казахстан, Карагандинская область, Нуринский район

Наименование и адрес юридического лица: АО «Шубарколь комир»

Юридический адрес:

Республика Казахстан, Карагандинская область,

г. Караганда, ул. Асфальтная, 18.

БИН: 020740000236

Вид основной деятельности: АО «Шубарколь комир» – угледобывающее предприятие, расположенное в Карагандинской области, Республика Казахстан.

Форма собственности: Акционерное общество.

Количество промплощадок и их адреса: Производственные объекты участка «Западный» расположены одной промышленной площадке.

На площадке участка «Западный» расположен угольный разрез, горный цех (участок горных работ, участок Техкомплекс), технологический комплекс (доизмельчение, сортировка, складирование и отгрузка угля), внешние породные отвалы «Западный» и «Восточный», а также 1 внутренний отвал участок теплоснабжения и объекты складского хозяйства.

Размер площади землепользования: Общая площадь землепользования, занимаемая промплощадкой №3 и его структурными подразделениями составляет 2812,0195 га.

Электроснабжение – от существующих сетей.

Теплоснабжение – от собственной котельной, предназначенной для нагрева горячей воды, идущей на отопление производственных, жилых и коммунальных помещений, оборудованных системой отопления.

Водоснабжение и канализация. Источником хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения служат подземные скважины № 13, 16, 17 Западного водозабора Талдысайского месторождения подземных вод и из скважины №20 Талдысайского месторождения подземных вод.

Основные производственные показатели Промплощадки №3 – участок «Западный»

На промплощадке №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир» проводится добыча угля открытым способом, его дробление, сортировка, временное складирование и отправка потребителям. Работы на предприятии осуществляются вахтовым методом.

На участке «Западный» расположены следующие структурные подразделения АО «Шубарколь комир», которые включают источники загрязнения атмосферы:

- Служба по горному производству:
- ✓ Горный цех Запад:
  - – участок горных работ (УГР);
  - – участок техкомплекс (ТК).
- ✓ Участок буровзрывных работ.
- Служба главного энергетика:
  - – участок тепловодоснабжения (ТВС).
- Служба ТоиР:
- ✓ Авторемонтный цех:
  - – участок ремонта БА и СХТ.

✓ Энергомеханический цех
  – Энергомеханический участок.
- Железнодорожный цех:
  – Участок движения и грузовых работ (УДиГР).
- Отдел управления запасами и складской логистики:
  – АЗС «Западная»
- Служба жизнеобеспечения:
  – Участок хозяйственных работ
- Управление по сбыту:

-отдел технического контроля (ОТК)

- Управление безопасности (Служба охраны).

Производственные показатели участка представлены в *таблице 1.1.1*.

Спутниковый снимок и ситуационный план района размещения участка «Западный» представлены на *рисунках 1.1.1.-1.1.2*. Ситуационная карта-схема района размещения, с указанием на ней границ санитарно-защитной зоны с источниками выбросов загрязняющих веществ представлена на *рисунке 1.1.3*.

Таблица 1.1.1.

№	Показатель		2025	2026	2027	2028	2029
1	Объемы добычи, т/год		7 300 000	7 300 000	7 600 000	7 600 000	7 600 000
2	Объемы вскрышных работ,	м3/год	16 680 500	16 680 500	17 366 000	17 366 000	19 265 025
		т/год	40 033 200	40 033 200	41 678 400	41 678 400	46 236 100

№	Показатель		2030	2031	2032	2033	2034
1	Объемы добычи, т/год		7 600 000	7 600 000	7 600 000	7 600 000	7 600 000
2	Объемы вскрышных работ	м3/год	20 140 000	20 140 000	20 140 000	20 140 000	20 140 000
		т/год	48 336 000	48 366 000	48 366 000	48 366 000	48 366 000

Рисунок 1.1.1 – Спутниковый снимок места расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир»

Рисунок 1.1.2 – Ситуационный план расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир»

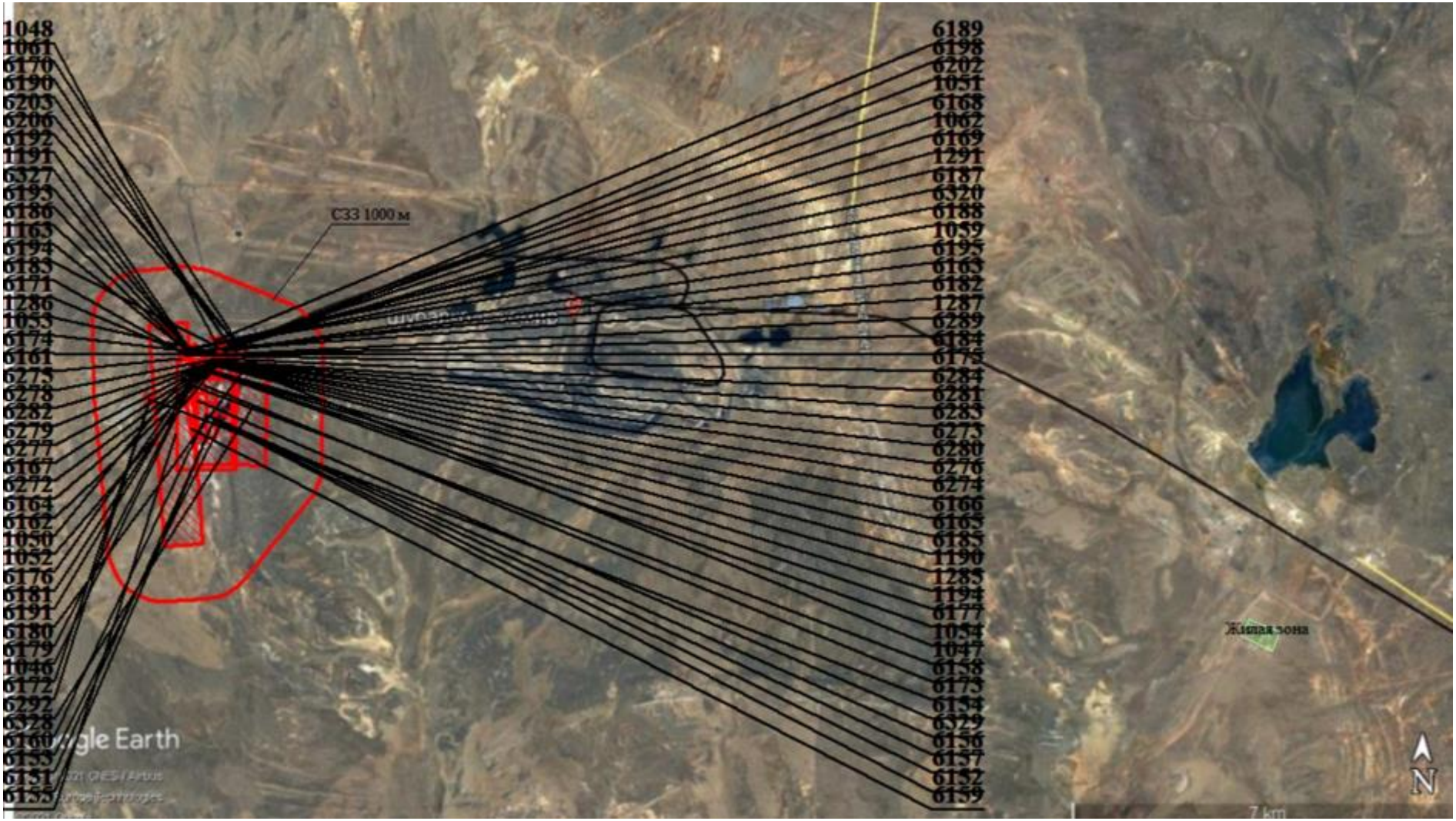

Рисунок 1.1.3 – Ситуационный план расположения промплощадки №3 – участок «Западный» АО «Шубарколь комир»

Характеристика производственного процесса:

Горный цех

В горный цех входят следующие подразделения:

- участок горных работ (УГР);
- участок «Техкомплекс (УТК).

Вскрышные работы, которые включают в себя экскавацию вскрышных пород их загрузку в автосамосвалы (транспортная схема отработки), вывоз на отвалы и складирование в отвалах. Для бестранспортной схемы отработки вскрышных пород вскрыша вынимается драглайнами ЭШ-10/70 и складируется во внутренний отвал. Кроме того, во внутреннем отвале проводится переэкскавация вскрышных пород (для возможности отработки нижезалегающих угольных пластов выполняется отработка навала вдоль фронта добычных работ и переэкскавацией их на верхний ярус внутреннего отвала).

Добычные работы включают в себя выемку предварительно разрыхленной взрывами угольной массы экскаваторами ЭКГ-5А, ЭКГ-8И, Hitachi EX-и Hitachi EX-3600, погрузку угля в автосамосвалы и вывоз на угольные склады (ж/д тупики).

Производится измельчение угля на участке Техкомплекс. А также отгрузка угля потребителю на железнодорожный и автотранспорт.

Участок горных работ (УГР)

Вскрышные работы

В настоящее время на разрезе принята только транспортная система разработки с вывозом вскрышных пород на внешние и внутренние отвалы. Бестранспортная система разработки вскрышных пород не используется.

Отработка вскрышных уступов ведется экскаваторами ЭКГ-5А и ЭКГ-8И (с электрическим приводом) и экскаваторами EX-1900 и EX-3600 (с дизельными приводами). Вскрыша вывозится автосамосвалами (грузоподъемностью 45, 60, 130, 220 и 185т).

Объемы вскрыши на рассматриваемый период представлены в таблице.

№	Показатель		2025	2026	2027	2028	2029
1	Объемы вскрышных работ,	м3/год	16 680 500	16 680 500	17 366 000	17 366 000	19 265 025
		т/год	40 033 200	40 033 200	41 678 400	41 678 400	46 236 100

№	Показатель		2030	2031	2032	2033	2034
1	Объемы вскрышных работ	м3/год	20 140 000	20 140 000	20 140 000	20 140 000	20 140 000
		т/год	48 336 000	48 366 000	48 366 000	48 366 000	48 366 000

Вскрышные работы, отрабатываемые на автотранспорт

Производится выемка вскрышной породы экскаваторами и погрузка в автосамосвалы.

Марка и количество экскаваторов представлены в таблице.

Марка экскаватора/привод	Количество экскаваторов, шт.									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЭКГ-8И/эл.	1	1	1	1						
Hitachi EX1900/диз.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Hitachi EX-1900/ эл.	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
Hitachi EX-3600/ эл.					2	2	2	2	2	2

Транспортировка вскрышных пород на отвалы.

Перевозка породы на отвалы осуществляется автосамосвалами. Вскрыша вывозиться автосамосвалами (грузоподъемностью 45, 60, 130, 220 и 185т).

Количество транспорта, работающего в карьере, площадь платформы и средняя протяженность перевозки представлены в таблице:

Параметр	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество автосамосвалов, шт.	10	10	10	10	12	11	11	12	12	12
Площадь платформы, $м^2$	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
Средняя протяженность перевозки	2,12	2,18	2,24	2,30	2,36	2,42	2,48	2,60	2,60	2,66

Отвалы.

На участке «Западный» функционирует 2 внешних породных отвала: Западный и Северный и 1 внутренний отвал. На отвалы Северный и Западный вывозится вскрыша, отрабатываемая по транспортной схеме, с верхней и средней вскрышной зоны. Во внутренний отвал складируется вскрыша нижней вскрышной зоны. В отвалы вскрыша отрабатывается только по транспортной схеме.

Внешний породный отвал «Западный».

Характеристики отвала приведены в таблице.

Наименование	ед.изм.	2025 г.	2026 гг.	2027-2028 гг.	2029 г.	2030-2034 гг.
Количество породы, подаваемой в отвал	куб.м/год	2 132 465	2 108 465	2 187 580	2 424 453	2 538 200
Количество породы, подаваемой в отвал	тонн/год	5 117 916	5 060 316	5 250 192	5 818 687	6 091 680

Внешний породный отвал «Северный».

Характеристики отвала приведены в таблице.

Годы		2025-2026	2027-2028	2029	2030-2034
Количество породы, подаваемой в отвал	куб.м/год	2001660	2083920	2311803	2416800
	тонн/год	4803984	5001408	5548327,2	5800320

Внутренний породный отвал.

Характеристики отвала приведены в таблице.

Наименование	ед.изм.	2025-2026 г.	2027-2028гг.	2029 г.	2030-2034гг.
Общий объём количество породы, подаваемой в отвал	куб.м/год	12 510 375	13 024 500	14 448 769	15 105 000
	тонн/год	30 024 900	31 258 800	34 677 045,6	3 6252 000
В том числе Нуринский район	куб.м/год	6 255 187,5	6 512 250	7 224 385	9 063 000
	тонн/год	15 012 450	15 629 400	17 338 524	21 751 200

Добыча.

Добыча включает в себя выемку угля экскаваторами и транспортировку угля автосамосвалами до угольных складов или бункеров Техкомплекса.

Марка и количество экскаваторов представлены в таблице

Марка экскаватора/привод	Количество экскаваторов, шт.									
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЭКГ-5А	4	4	4	4	1					
Hitachi EX1900/диз.	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3

Транспортировка угля на склады

Перевозка угля осуществляется автосамосвалами.

Количество транспорта, работающего в карьере, площадь платформы и средняя протяженность перевозки представлены в таблице:

Наименование	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средняя протяженность одной ходки в пределах карьера, км;	км	3,05	3,12	3,19	3,26	3,33	3,4	3,47	3,61	3,61	3,68
Средняя площадь платформы	м2	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
число автомашин, работающих в карьере	шт.	5	5	5	5	4	4	4	5	5	5

Использование вскрыши на собственные нужды предприятия

После выемки вскрышной породы экскаваторами, часть вскрышной породы погружается в автосамосвалы и вывозится для дальнейшего использования на собственные нужды предприятия (изоляция отходов на полигоне ТБО, отсыпка технологических дорог и другие хозяйственные нужды).

Количество вскрышной породы, используемой на нужды предприятия:

Наименование	ед.изм.	2025	2026	2027-2028	2029-2034
Количество отгружаемой породы	т/год	86400	144000	168000	192000

<u>Участок Техкомплекс</u>

На станции «Западной» производится отгрузка угля на автотранспорт и на ж/д транспорт.

Склад угля весодозировки

Площадь основания штабелей угля составляет 1500м2. Годовой оборот угля составит: на период 2025-2034 гг. – 14760 т/год.

Склад угля прирельсовый

Площадь основания штабелей угля составляет 300 000 м2. Годовой оборот угля составит: на период 2025-2034 гг. – 4 000 000 т/год.

Склад угля самовывоз

Уголь выгружается автосамосвалами Hitachi EH-1100 (60 т), CAT 777E (90т) и БелАЗ-75581 (90т). Высота падения материала 2,5 м. Крупность 0-300 мм. Площадь основания штабелей

угля составляет 10 000 м2. Годовой оборот угля составляет 500 000 т/год. Дальнейшая отгрузка угля со штабеля производится автопогрузчиками CAT- 980L, CAT- 980H, Hitachi ZW370-5A.

Склад угля буферный СК-100

Площадь основания штабелей угля составляет 2500 м2. Годовой оборот угля составляет 900 000 т/год.

Склад угля около автовесовой самовывоза

Площадь основания штабелей угля составляет 1500 м2. Годовой оборот угля составляет 2000 т/год.

Скребково-конвейерная установка СК-100 погрузки угля в ж/д вагоны.

Пункт погрузки угля в ж/д вагоны на базе скребково-конвейерной установки СК-100 производительностью до 1100т/ч представлен приемным бункером объемом 187м3, скребкового конвейера СК-100 шириной 1,00м и длиной 30м, 2-х дробилок ДШ-084, грохота, ленточных конвейеров и отделения погрузки угля в ж/д вагоны.

Схема погрузки угля СК-100 имеет следующую последовательность: уголь фр. 0-300 мм БелАЗами (45т) подается из разреза в бункер СК-100 емкостью 187м3. Далее по 2-м скребковым конвейерам (1а и 1б) оборудованным колосниковыми ситами надрешетный продукт фр. 50-300 мм подается в общий бункер, из которого осуществляется загрузка в ж/д вагоны. При отсутствии вагонов уголь фр. 50-300мм. по ленточному конвейеру № 6 поступает на штабель открытого склада №1, откуда по мере необходимости погрузчиком загружается в вагоны. Для возможности измельчения угля фр. +300мм. (при необходимости) оба скребковых конвейера оборудованы дробилками марки ДШ-084.

Подрешетный продукт колосников (фр. 0-50мм) ссыпается на ленточный конвейер № 2 и транспортируется в грохот для дальнейшей классификации. Надрешетный продукт грохочения фр. 20-50мм ссыпается на ленточный конвейер № 4 и подается на погрузку в ж/д вагоны пути № 3. Подрешетный продукт грохочения фр. 0-20мм ссыпается на ленточный конвейер № 3 и ссыпается на штабель открытого склада №2, откуда по мере необходимости погрузчиком загружается в вагоны. Также возможен вариант перегрузки угля с конвейера № 2 на 3-й без грохочения с последующей перегрузкой на ленточный конвейер № 5 и погрузкой непосредственно в ж/д вагоны.

Так же возможна загрузка угля в ж/д вагоны напрямую, без скребково-конвейерной установки.

Дробление угля бутобоем

Объемы перерабатываемого угля– 366 666т/год.

Грохот

Объемы перерабатываемого угля 2900000 т/год.

Склады угля СК-100

Площадь основания штабелей угля составляет 1000 м2. Годовой оборот угля составляет 5000 т/год.

Склады угля СК-100

Площадь основания штабелей угля составляет 2500 м2. Годовой оборот угля составляет 900 000 т/год.

Пункт погрузки угля в автотранспорт на базе ленточно-конвейерной установки ЛКУ-1400 производительностью до 100т/ч представлен приемным бункером объемом 99 м^3, пластинчатого питателя, ленточного конвейера шириной 1,40 м и длиной 32,75 м и отделения погрузки угля в автотранспорт.

Схема погрузки угля ЛКУ-1400 имеет следующую последовательность: уголь БелАЗами (45т) подается из разреза в бункер ЛКУ емкостью 99 м^3. Далее пластинчатым питателем производится перегрузка угля из бункера на ленточный конвейер, ленточным конвейером уголь подается в отделение погрузки в автотранспорт, состоящее из площадки обслуживания и приемной воронки, через которую осуществляется загрузка в автотранспорт оператором пункта погрузки.

Участок буровзрывных работ (БВР)

Буровые работы

Буровые работы осуществляются 1 станком DM-45 с дизельным приводом. Буровые станки не оснащены средствами пылеподавления.

Время работы при бурении вскрышных пород:

− станком DM-45 – 3500 час/год;

Время работы при бурении угольных пластов:

− станком DM-45 – 3500 час/год;

От работы источника в атмосферу выделяется пыль неорганическая 20-70% диоксида кремния и пыль неорганическая менее 20% диоксида кремния. Источник площадной, неорганизованный.

Взрывные работы

Взрывные работы проводятся для предварительного рыхления горной массы перед экскавацией.

Объемы горной массы подлежащей взрыванию:

Источник выделения-взрывные работы по вскрыше	***2025-2026***
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	3688,345
Объем взорванной горной массы, м3,*VCM*	15385953
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	37,191
Объем взорванной горной массы, м3, *VCM*	155347
Источник выделения-взрывные работы по добыче	
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	243,1
Объем взорванной горной массы, м3, *VCM*	3550280
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	273,1
Объем взорванной горной массы, м3, *VCM*	3987780

Источник выделения-взрывные работы по вскрыше	***2027-2028***
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	3995
Объем взорванной горной массы, м3, *VCM*	16544390
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, *А*	40,3
Объем взорванной горной массы, м3, *VCM*	1670035
Источник выделения-взрывные работы по добыче	
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***А***	266,7
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	3894145
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***А***	299,5
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	4373741

Источник выделения-взрывные работы по вскрыше ***2029***

Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	3995
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	16544390
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	40
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	167035

Источник выделения-взрывные работы по добыче

Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	226,7
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	3894145
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	299,5
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	4373741

Источник выделения-взрывные работы по вскрыше ***2030-2034***

Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	4204,1
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	17410619
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	42,4
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	175781

Источник выделения-взрывные работы по добыче

Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Гранулит Д5
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	226,7
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	3894145
Вид используемого взрывчатого вещества (ВВ)	Эмульсионные ВВ
Количество взорванного ВВ выбранного вида, т, ***A***	299,5
Объем взорванной горной массы, м3, ***VCM***	4373741

Сжигание тары из-под взрывчатых материалов

Взрывчатые вещества поступают на участок в бумажной упаковке и в мешках, после использования взрывчатых веществ тара подвергается сжиганию. Сжигание тары из-под взрывчатых материалов производится на специально оборудованной площадке.

Котельная на промплощадке «Западная»

В котельной установлено 3 котла КСВр-1,90 (из них 1 котел в работе, 2 котла в резерве). Котлы предназначены для нагрева горячей воды, идущей на отопление производственных, жилых и коммунальных помещений, оборудованных системой отопления. В котельной установлено 2 эл.двигателя мощностью 22кВт 1500 об/мин., 2 эл.двигателя мощностью 5кВт 3000 об/мин. А так же установлены насосы К-160/30 1500 об/мин. - 2 ед., К65-50-160 3000 об/мин.

Так же на территории промплощадки «Западная» расположены боксы, в которых проводится ремонт и обслуживание техники, работающей на разрезе «Западный».

1.2. Уровни эмиссий (выбросов) объекта в целом

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при работе предприятия, их комбинации с суммирующим действием, класс опасности, а также предельно допустимые концентрации (максимально-разовые, среднесуточные) в атмосферном воздухе населенных мест приведен в *приложении 1*.

1.3. Оценка соответствия общим наилучшим доступным техникам

В соответствии со Справочниками по наилучшим доступным техникам «Добыча и обогащение угля» (далее Справочник), утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года № 1201, рассмотрены общие наилучшие доступные техники, а также соответствие и применимость их на объектах участка «Западный» АО «Шубарколь комир».

С учетом анализа объектов участка «Западный» ниже в таблице 1.3.1 представлена оценка соответствия общим НДТ.

Таблица 1.3.1 – Оценка соответствия общим наилучшим доступным техникам

Наименование НДТ	Техника НДТ	Техника объекта	Заключение о соответствии НДТ
1	2	3	4
Промплощадка Запад			
СНДТ «Добыча и обогащение угля». Общие НДТ			
НДТ 1. Система экологического менеджмента	Система экологического менеджмента	Стандарт ISO 14001	Соответствует
НДТ 2. Управление энергопотреблением	Использование системы управления эффективным использованием энергии	Стандарт ISO 50001	Соответствует
	Применение ЧРП на различном оборудовании (конвейерное, вентиляционное, насосное и т.д.)	Стандарт ISO 50001	Соответствует
	Применение энергосберегающих осветительных приборов	Стандарт ISO 50001	Соответствует
	Применение электродвигателей с высоким классом энергоэффективности	Стандарт ISO 50001	-
	Применение УКРМ, а также фильтро-компенсирующих устройств, для фильтрации высших гармоник и компенсации реактивной мощности в электрических сетях предприятий	Стандарт ISO 50001	Соответствует
НДТ 3. Управление процессами	АСУ технологическим процессом и очистными сооружениями	Стандарт ISO 50001	Не соответствует
	АСУ горнотранспортным оборудованием	система MODULAR	Соответствует
	АСУ процессами обогащения (Стабильность процесса обогащения угля может быть достигнута автоматизацией процессов дробления, измельчения, флотации, обезвоживания концентратов.		Не применимо
НДТ 4. Мониторинг выбросов	Мониторинг выбросов	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 5. Мониторинг сбросов	Мониторинг сбросов	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 6. Физическое воздействие	Регулярное техобслуживание оборудования, герметизация и ограждение вызывающих шум технических средств	Применяется в производстве	Соответствует
	Сооружение шумозащитных валов		Не применимо

	Учет характера распространения шума и планирование работ с учетом этого, например, расположение блока измельчения и грохочения в подземном пространстве или частично под землей, расположение издающих шум машин недалеко друг от друга и в заглублении по отношению к уровню земли (уменьшается также площадь воздействия), закрытие дверей цеха обогащения и измельчения	Не актуально	
	Выбор направления проходки таким образом, чтобы место проведения работ оставалось по отношению к населенному пункту за очистным забоем	Не актуально	Соответствует
	Оставление неотбитых стенок для защиты от шума в направлении населенного пункта		Не применимо
	Оставление деревьев и других растений на краю рудничной территории или вокруг объектов, издающих шум		Не применимо
	Ограничение размера заряда при взрыве, а также оптимизация объема взрывчатых веществ		Не применимо
	Предварительное извещение о взрыве и проведение взрывных работ в определенное, по возможности в одно и то же, время дня. Взрыв вызывает сильный, но непродолжительного характера шум, поэтому предварительное извещение о нем положительно влияет на отношение к этому страдающих от шума		Не применимо
	Планирование транспортных маршрутов и осуществление перевозки в такие сроки, когда они вызывают минимальное воздействие		Не применимо
НДТ 7. Запах	Надлежащее хранение и обращение с пахучими материалами	Применяется в производстве	Соответствует
	Тщательное проектирование, эксплуатация и техническое обслуживание любого оборудования, которое может выделять запахи;		Не применимо
	Сведение к минимуму использование пахучих материалов; сокращение до минимально возможных показателей времени пребывания сточных вод и осадков сточных вод в системах сбора и хранения, в частности, в анаэробных условиях;		Не применимо
	Использование химических веществ для уничтожения или сокращения образования пахучих веществ;		Не применимо
	Оптимизация аэробного разложения;		Не применимо

	Покрытие или ограждение объектов сбора и обработки сточных вод и осадков сточных вод с целью сбора пахучих отходящих газов для дальнейшей обработки;		Не применимо
	Обработка выбросов/сбросов за пределами основного производства ("на конце трубы") (может включать биохимическую обработку; окисление при повышенной температуре).		Не применимо
СНДТ «Добыча и обогащение угля». Неорганизованные выбросы			
НДТ 8.	Разработка и реализация плана мероприятий по неорганизованным выбросам, как части СЭМ (см. НДТ 1), который включает в себя: определение наиболее значимых источников неорганизованных выбросов пыли; определение и реализация соответствующих мер и технических решений для предотвращения и/или сокращения неорганизованных выбросов в течение определенного периода времени.	Стандарт ISO 14001	Соответствует
НДТ 9. Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов пыли при проведении производственного процесса добычи угля	Пылеподавление в очистном и подготовительном забое		Соответствует
	Обеспыливающее проветривание		Не применимо
	Пылеулавливание и орошение пылящих поверхностей для связывания пыли	Применяется в производстве	Соответствует
	Применение технической воды и различных активных средств для связывания пыли	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 10. Управление содержанием метана в горных выработках	Дегазация угольного пласта и изолированный отвод метановоздушной смеси		Не применимо
	Измерение концентрации метана в воздухе горных выработок	Применяется в производстве	Соответствует
	Измерение концентрации метана в воздухе вентиляционной струи на ее выходе на поверхность земли		Не применимо
	Проветривание горных выработок для удаления метана и иных газов без их улавливания		Не применимо
	Извлечение и утилизация метана угольных пластов	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 11. Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов пыли при проведении взрывных работ	Проведение взрывных работ в оптимальный временной период с учетом метеоусловий	Применяется в производстве	Соответствует
	Частичное взрывание на "подпорную стенку" в зажиме		Не применимо

	Использование в качестве ВВ простейших и эмульсионных составов с нулевым или близким к нему кислородным балансом		Соответствует
	Использование зарядных машин с датчиками контроля подачи взрывчатых веществ		Соответствует
	Использование естественной обводненности горных пород и взрываемых скважин		Соответствует
	Использование неэлектрических систем инициирования для ведения взрывных работ в подземных условиях	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 12. Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов пыли при проведении буровых работ	Позиционирование буровых станков в реальном времени с применением системы контроля параметров высокоточного бурения		Не применимо
	Применение технической воды и различных активных средств для связывания пыли		Не применимо
	Оснащение буровой техники средствами эффективного пылеподавления и пылеулавливания в процессе бурения технологических скважин	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 13. Предотвращение или сокращение неорганизованных выбросов пыли при транспортировке, погрузочно-разгрузочных операциях	Оборудование эффективными системами пылеулавливания, вытяжным и фильтрующим оборудованием для предотвращения выбросов пыли в местах разгрузки, перегрузки, транспортировки и обработки пылящих материалов	Применяется в производстве	Соответствует
	Применение установок локализации пыли и пылегазового облака	Применяется в производстве	Соответствует
	Применение стационарных и передвижных гидромониторно-насосных установок, на колесном и рельсовом ходу		Не применимо
	Организация процесса перевалки пылеобразующих материалов		Не применимо
	Укрытие железнодорожных вагонов и кузовов автотранспорта		Не применимо
	Применение устройства и установки для выравнивания и уплотнения верхнего слоя грузов при транспортировке в железнодорожных вагонах и др.		Соответствует
	Очистка автотранспортных средств (мойка кузова, колес), используемых для транспортировки пылящих материалов		Соответствует
	Применение различных видов и типов укрытого конвейерного и пневматического транспорта для перевозки горной массы	Применяется в производстве	Соответствует
	Проведение замеров дымности и токсичности автотранспорта и контрольно-регулировочных работ топливной аппаратуры	Применяется в производстве	Соответствует

	Применение каталитических технологий очистки выхлопных газов ДВС	Спецтехника	Соответствует
	Применение большегрузной высокопроизводительной горной техники	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 14. НДТ является предотвращение или сокращение выбросов пыли при хранении угля и продуктов их переработки	Укрепление откосов ограждающих дамб хвостохранилищ		Не применимо
	Устройство лесозащитной полосы по границе земельного отвода вдоль отвалов рыхлой вскрыши (посадка деревьев)		Не применимо
	Закрепление пылящих поверхностей хвостохранилищ путем нанесения на поверхность меловой суспензии с последующей обработкой ее разбавленным раствором серной кислоты)		Не применимо
	Использование отходов полиэтилена и полипропилена с последующей температурной обработкой до сплавления с поверхностью хвосто- и шламохранилища		Не применимо
	Прокладка труб с разбрызгивателями воды мелкодисперсной фракции по периметру хвостохранилища		Не применимо
	Использование ветровых экранов		Не применимо
	Рекультивация пылящих поверхностей	Применяется в производстве	Соответствует
	Орошение пылящих поверхностей штабелей различными стационарными и мобильными дождевальными (поливальными) установками и гидромониторами для связывания пыли		Не применимо
	Применение туманообразующих установок для связывания мелкодисперсной пыли		Не применимо
	Применение технической воды, различных ПАВ, смачивателей для связывания пыли		Не применимо
	Послойный порядок отсыпки пород (заливание или засыпка нижних пористых частей отвалов негорючими материалами; предварительное увлажнение пластов посредством принудительного нагнетания в них воды или специальных антипирогенных растворов)	Применяется в производстве	Соответствует
	Внесение ингибиторов (антиокислителей в виде растворов, водных эмульсий, суспензий или сухих реагентов) в процессе формирования штабелей с послойным и поверхностным уплотнением угля или с помощью специальной насосной установки через трубы с отверстиями, погружаемые в штабель		Не применимо
	Покрытие поверхности штабеля специальными составами		Не применимо

	Покрытие поверхности штабеля суспензией гашеной извести в целях уменьшения перегревания штабеля		Не применимо
	Уплотнение верхних и боковых поверхностей отвалов		Соответствует
	Формирование (переформирование) оптимальных по форме и структуре негорящих и устойчивых отвалов	Применяется в производстве	Соответствует
	проведение рекультивационных работ	Применяется в производстве	Соответствует
	Ведение теплового мониторинга.	Применяется в производстве	Соответствует
СНДТ «Добыча и обогащение угля». Организованные выбросы. Выбросы пыли			
НДТ 15. НДТ является предотвращение или сокращение выбросов пылай, а также сокращение энергопотребления, сокращение образования отходов при проведении производственного процесса обогащения угля.	Техника обогащения в тяжелых средах (жидкостях и суспензиях)		Не применимо
	Техника отсадки		Не применимо
	Техника обогащения в струе воды, текущей по наклонной плоскости (концентрационные столы)		Не применимо
	Техника сухого обогащения		Соответствует
	Техника противоточной сепарации		Не применимо
	Техника обогащения необесшламленных углей		Не применимо
	Техника обезвоживания		Не применимо
	Техника брикетирования		Не применимо
	Техника использования грохотов с высокой удельной производительностью для мокрого грохочения с полиуретановыми панелями при классификации		Не применимо
	Техника использования угольных вертикальных мельниц		Не применимо
	Техника флотации угольных шламов		Не применимо
	Специальные техники обогащения		Не применимо
НДТ 16. В целях сокращения выбросов пыли при процессах, связанных с дроблением, грохочением, транспортировкой, хранением, НДТ заключается в использовании следующих техник очистки или их комбинации.	Применение камер гравитационного осаждения		Не применимо
	Применение циклонов	Применяется в производстве	Соответствует
	Применение мокрых газоочистителей		Не применимо
СНДТ «Добыча и обогащение угля». Управление водопользованием, удаление и очистка сточных вод			

НДТ 17. Наилучшей доступной техникой для удаления и очистки сточных вод является управление водным балансом предприятия. НДТ заключается в использовании одной из или комбинации техник:	Разработка водохозяйственного баланса горнодобывающего предприятия	Применяется в производстве	
	Внедрение системы оборотного водоснабжения и повторного использования воды в технологическом процессе	Применяется в производстве	
	Сокращение водопотребления в технологических процессах		Не применимо
	Гидрогеологическое моделирование месторождения		Не применимо
	Внедрение систем селективного сбора шахтных и карьерных вод		Соответствует
	Использование локальных систем очистки и обезвреживания сточных вод	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 18. Наилучшей доступной техникой для снижения гидравлической нагрузки на очистные сооружения и водные объекты является снижение водоотлива карьерных и шахтных вод путем применения отдельно или совместно следующих технических решений.	Применение рациональных схем осушения карьерных и шахтных полей	Применяется в производстве	Соответствует
	Использование специальных защитных сооружений и мероприятий от поверхностных и подземных вод, таких как водопонижение и/или противофильтрационные завесы и другое		Соответствует
	Оптимизация работы дренажной системы		Не применимо
	Изоляция горных выработок от поверхностных вод путем регулирования поверхностного стока		Соответствует
	Отвод русел рек за пределы горного отвода		Не применимо
	Недопущение опережающего понижения уровней подземных вод		Не применимо
	Предотвращение загрязнения шахтных и карьерных вод в процессе откачки		Соответствует
НДТ 19. Наилучшей доступной техникой для снижения негативного воздействия на водные объекты является управление поверхностным стоком территории наземной инфраструктуры с целью сведения к минимуму попадания ливневых и талых сточных вод на загрязненные участки, отделения чистой воды от загрязненной, предотвращения эрозии незащищенных участков почвы, предотвращения заиливания дренажных	Организация системы сбора и очистки поверхностных сточных вод с породных отвалов		Соответствует
	Перекачка сточных вод из гидротехнических сооружений при отвалах в хвостохранилище		Не применимо
	Отведение поверхностного стока с ненарушенных участков в обход нарушенных участков, в том числе и выровненных, засеянных или озелененных, что позволит минимизировать объемы очищаемых сточных вод		Не применимо

систем путем применения отдельно или совместно следующих технических решений.	Очистка поверхностного стока с нарушенных и загрязненных участков территории с повторным использованием очищенных сточных вод на технологические нужды		Не применимо
	Организация ливнестоков, траншей, канав надлежащих размеров; оконтуривание, террасирование и ограничение крутизны склонов; применение отмостков и облицовок с целью защиты от эрозии		Соответствует
	Организация подъездных дорог с уклоном, оснащение дорог дренажными сооружениями		Соответствует
	Выполнение фитомелиоративных работ биологического этапа рекультивации, осуществляемых сразу же после создания корнеобитаемого слоя с целью предотвращения эрозии		Соответствует
НДТ 20. Наилучшей доступной техникой для снижения уровня загрязнения сточных (шахтных, карьерных) вод веществами, содержащимися в горной массе, продукции или отходах производства, является применение одной или нескольких приведенных ниже техник очистки сточных вод:	Осветление и отстаивание		Соответствует
	Фильтрация		Не применимо
	Сорбция		Не применимо
	Коагуляция, флокуляция		Не применимо
	химическое осаждение		Не применимо
	нейтрализация		Не применимо
	окисление		Не применимо
	ионный обмен		Не применимо
СНДТ «Добыча и обогащение угля». Управление отходами			
НДТ 21. Чтобы предотвратить или, если предотвращение невозможно, сократить количество отходов, направляемых на утилизацию, НДТ подразумевают составление и выполнение программы управления отходами в рамках системы экологического менеджмента (смотреть НДТ 1), который обеспечивает, в порядке приоритетности, предотвращение образования отходов, их подготовку для повторного использования, переработку или иное восстановление.		Применяется в производстве	Соответствует

НДТ 22. В целях снижения количества отходов, направляемых на утилизацию при добыче и обогащении угля, НДТ заключается в организации операций на объекте, для облегчения процесса повторного использования технологических полупродуктов или их переработку с помощью использования одной и/или комбинации техник:	Использование пресс-фильтров для обезвоживания отходов обогащения		Не применимо
	Использование керамических вакуум-фильтров для обезвоживания отходов обогащения		Не применимо
	Использование отходов угледобычи в качестве строительных материалов и вторичного сырья		Не применимо
	Использование отходов при заполнении выработанного пространства		Соответствует
	Использование отходов при ликвидации горных выработок	Применяется в производстве	Соответствует
НДТ 23. В целях снижения потребления энергоресурсов, необходимых для дробления и размораживания смерзшегося угля и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при мероприятиях по восстановлению сыпучести угля при добыче и обогащении угля, НДТ заключается в организации операций на объекте, для облегчения процесса повторного использования технологических полупродуктов или их переработку с помощью использования одной и/или комбинации техник:	Взрыхление верхнего слоя штабеля	Применяется в производстве	Соответствует
	Обработка верхнего слоя угля до заморозков ПАВ (нефтепродуктами, отходами коксохимического и нефтеперерабатывающего производств) на глубину промерзания		Не актуально

2. АНАЛИЗ ОБЪЕКТОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО НОРМИРОВАНИЯ

Определение объектов технологического нормирования и маркерных веществ осуществляется посредством анализа имеющейся технической документации, регламентирующей проведение технологических операций (проектная (конструкторская) документация, технологические регламенты, руководства (инструкции) по эксплуатации, схемы, технические условия и другая эксплуатационная документация) по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, и ее сравнения с соответствующими справочниками и заключениями по наилучшим доступным техникам.

Под технологическими нормативами понимаются экологические нормативы устанавливаемые в комплексном экологическом разрешении в виде:

1) Предельного количества (массы) маркерных загрязняющих веществ на единицу объема эмиссий;
2) Количества потребления электрической и (или) тепловой энергии, иных ресурсов в расчете на единицу времени или единицу производимой продукции (товара), выполняемой работы, оказываемой услуги.

Под маркерными загрязняющими веществами понимаются наиболее значимые для эмиссий конкретного вида производства или технологического процесса загрязняющие вещества, которые выбираются из группы характерных для такого производства или технологического процесса загрязняющих веществ и с помощью которых возможно оценить значения эмиссий всех загрязняющих веществ, входящих в группу.

Маркерные загрязняющие вещества, уровни эмиссий маркерных загрязняющих веществ и уровни потребления энергии и (или) иных ресурсов, связанные с применением наилучших доступных техник, определяются в заключениях по наилучшим доступным техникам.

Анализ объектов технологического нормирования промплощадки №1 участка «Центральный» как для действующего объекта, оказывающего антропогенное воздействие на окружающую среду, был проведен с использованием:

- Технологического регламента оборудования и технологического процесса;
- Результатов производственного экологического контроля (ПЭК).

2.1. Объекты техноолгического нормирования

В соответствии со Справочником по наилучшим доступным техникам «Добыча и обогащение угля», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года № 1201 при анализе объектов технологического нормирования основного технологического процесса участка «Западный» АО «Шубарколь комир», согласно основного технологического процесса на всех этапах добычи угля источниками выбросов ЗВ являются неорганизованные выбросы, организованные источники выбросов при обращении со вскрышными породами, хранением и транспортировкой угля, пустой породы отсутствуют.

.

2.2. Маркерные загрязняющие вещества, образующиеся на объектах технологического нормирования

Маркерные загрязняющие вещества, образующиеся на выявленных возможных объектах технологического нормирования, с учетом используемых процессов (добыча угля открытым способом, обогащение угля):

– при добыче и обогащении угля, подлежащие мониторингу: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20.

2.3. Мониторинг выбросов по маркерным веществам

Проведение мониторинга выбросов маркерных загрязняющих веществ от основных организованных источников выбросов основывается на: НДТ 4 Справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча и обогащение угля», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года № 1201.

Периодичность мониторинга эмиссий по маркерным веществам представлена в Таблицах 2.3.1.

Таблица 2.3.1 – Периодичность мониторинга эмиссий по маркерным веществам, в соответствии с СНДТ «Добыча и обогащение угля»

№ п/п	Параметр	Контроль, относящийся к НДТ:	Минимальная периодичность контроля*	Примечание
1	2	3	4	5
1	Пыль	НДТ 16	1 раз в квартал	Маркерное вещество

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НОРМАТИВОВ

В соответствии со Справочником по наилучшим доступным техникам «Добыча и обогащение угля», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года № 1201, при анализе объектов технологического нормирования рассмотрены НДТ в части сокращения выбросов пыли при процессах, связанных с добычей и обогащением угля. Данные мероприятия соответствуют НДТ 16 Справочника.

Ввиду отсутствия организованных источников выбросов на всех этапах технологического процесса по добыче угля на участке «Западный» АО «Шубарколь комир», данным проектом технологические показатели нормирования не устанавливаются.

4. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

Согласно статьи 16 Закон Республики Казахстан от 13 января 2012 года № 541-IV «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» АО «Шубарколь комир» является субъектом государственного энергетического реестра, потребляющий энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном тысяче пятистам и более тонн условного топлива в год, за исключением государственных учреждений, проходит обязательный энергоаудит не реже одного раза каждые пять лет.

В 2020 году на АО «Шубарколь комир» был проведен обязательный энергоаудит, по итогам которого оформлено Заключение №20-ЭА-001 от 17.08.2020г.

Согласно статье 16 Закон Республики Казахстан от 13 января 2012 года № 541-IV «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», в 2025 году планируется проведение очередного обязательного энергоаудит, осуществляемого сторонней организацией.

Обновленный плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2025-2030 гг. предоставлен в Приложении 2.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;

2. «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70;

3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;

4. Справочник по наилучшим доступным техникам «Добыча и обогащение угля», утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года № 1201;

5. Правила определения нормативов допустимого антропогенного воздействия на атмосферный воздух, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 сентября 2021 года № 375.

План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

Коксохимического производства АО "Шубарколь комир" на 2025 - 2030 годы

полное наименование организации

Код и номер	Мероприятия	Период реализации (с - до)	Планируемые расходы, млн. тенге						Единица измерения	Срок окупаемости, лет	Отметка о выполнении
			2025	2026	2027	2028	2029	2030			
	Зона энергосбережения: Электроснабжение и освещение										
ЭиОс.01	Разработка Проекта и ПСД на строительство Утилизационной Электростанции, использующей в качестве топлива коксовый газ.	30.09.2027 г.	150 000,0	400 000,0	800 000,0	1 500 000,0			тыс. тенге	4 года	
	Зона энергосбережения: Приборы и средства учета и контроля, в том числе автоматизированные системы										
ПУ.01	Разработка Проекта, ПСД для реализации системы АСТУЭ, строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы.	30.10.2025 г.	2 000,0	10 000,0					тыс. тенге		
ПУ.02	Управление, учет и контроль расхода электроэнергии на добычных, вскрышных работах, вспомогательных инфраструктур.	30.11.2026 г	Собственными силами						тыс. тенге		
ПУ.03	Разработка и исполнение корректирующих мероприятий, направленных на снижение удельного расхода электроэнергии спецкокса	30.04.2027 г.	Собственными силами						тыс. тенге	3 года	
	Зона энергосбережения: Технологическое оборудование										
ТО.01	Подготовка и утверждение ТЗ, выбор Поставщиков, выход на конкурс, заключение Договора на проведение Энергоаудита	28.02.2025 г.	500,0						тыс. тенге		
ТО.02	Проведение Энергоаудита в 4-е этапа: - подготовительный этап; - измерительный этап; - аналитический этап; - заключительный этап	28.02.2026 г.		1 500,0					тыс. тенге	5 лет	
	Зона энергосбережения: Энергоменеджмент										
ЭМ.01	Назначение Представителя руководства по СЭнМ и утверждение состава Команды по внедрению СЭнМ.	28.06.2025 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.02	Установление области применения, границ СЭнМ, установление значений энергетических характеристик.	30.09.2025 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.03	Определение порядка измерений и учета энергетических характеристик и предоставления отчетов измерений.	30.12.2025 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.04	Разработка инструкций по внедрению стандарта.	29.10.2026 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.05	Определение Политики в области Энергоменеджмента.	30.01.2027 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.06	Определение цели в области качества, охраны окружающей среды, безопасности и охраны труда, энергоменеджмента.	27.03.2027 г.	Собственными силами						тыс. тенге		
ЭМ.07	Обучение внутренних аудиторов системы менеджмента.	30.09.2027 г.				600,0			тыс. тенге		
ЭМ.08	Внедрение СЭнМ в подразделениях.	30.11.2028 г.				1 000,0			тыс. тенге	3 года	
	Зона энергосбережения: переподготовка и повышение квалификации персонала										
ЭМ.01	Обучение по курсу "Проектирование воздушных сетей (линий), по	2025 г.	600,0								
ЭМ.02	Обучение по курсу "Сосуды под давлением.Правила безопасной эк	2025 г.	600,0								
ЭМ.03	Обучение покурсу ""Системы гарантированного и бесперебойного	2025 г.	180,0								