

«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын
айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған
қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы
қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету
қағидаларына 1-қосымша

KZ38RYS01947932

06.10.2026 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер:
жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы;

занды тұлға үшін:

"Жылуэнергетикакәсіпорны" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, 101301, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, ҰЛЫТАУ ОБЛЫСЫ, СӘТБАЕВ Қ.Ә., СӘТБАЕВ Қ., Промзона, Ұлытау көшесі Алабы, № 168 құрылыс, 260140012465, ИСАНОВ АШИМ КАБДУЛАЕВИЧ, +77106323141, Dastan.Shaimerdenov@kazakhmys.kz атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы ТОО "Предприятие теплоэнергетики" производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и снабжает теплом и горячей водой массив г. Сатпаев, промышленное предприятия. В состав ТОО "Предприятие теплоэнергетики" входят Тепловая станция №1, Тепловая станция №2, промышленная площадка г. Сатпаевка. Из указанных объектов источники выбросов вредных веществ в атмосферный воздух расположены на территории Тепловой станции №1 и Тепловой станции №2. В состав Тепловых станций №1 (ТС-1) входят: водогрейные котлы типа ПТВП-100 в количестве 4 ед., номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; паровые котлы типа ДКВР-10-13 в количестве 3 ед. производительностью 10 тонн пара в час каждый. В состав Тепловой станции №2 (ТС-2) входят: водогрейные котлы типа КВТК-100 в количестве 3 ед. номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; парогенераторы ПЭЭ-500 №1,2,3,4,5,6. В соответствии плана выработки тепловой мощности на 2026 год: ТС-1 - 530 294,010 Гкал / 114,48 Гкал/час / 133,14 МВт, ТС-2 - 289 638,929 Гкал / 62,5 Гкал/час / 72,69 МВт. Согласно п.п. 1.3 п.1 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК, 1.3. тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более..

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) В настоящее время для промышленных площадок «Тепловая станция №1» и «Тепловая станция №2» установлены нормативы размещения отходов производства и потребления на 2018–2026 годы. Начиная с 2027 года предусматривается включение соответствующих лимитов на размещение отходов в действующее экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории, выданное ТОО «Предприятие теплоэнергетики» на 2026–2030 годы, на основании Плана управления отходами (ПУО). ; өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) Отсутствует..

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Тепловая станция №1 находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Объект действующий. Координаты: 1) 47°53'35.65" с.ш., 67°31'8.80" в.д.; 2) 47°53'37.70" с.ш., 67°30'58.32" в.д.; 3) 47°53'20.54" с.ш., 67°30'51.61" в.д.; 4) 47°53'25.06" с.ш.

67°31'4.56" в.д. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и снабжает теплом и горячей водой массив г Сатпаев, промышленные предприятия. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева. Объект действующий. Координаты: 1) 47°50'21.41" с.ш., 67°26'40.07" в.д.; 2) 47°50'21.44" с.ш., 67°26'22.62" в.д.; 3) 47°50'15.33" с.ш., 67°26'21.46" в.д.; 4) 47°50'15.32" с.ш., 67°26'39.71" в.д. Тепловая станция №2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и для покрытия тепловой нагрузки горно-промышленных предприятий ТОО "Корпорация Казахмыс". В 2026 году в результате реорганизации Товарищества путем выделения Предприятия теплоэнергетики в отдельное юридическое лицо — ТОО «Предприятие теплоэнергетики» — деятельность ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) на соответствующих объектах была прекращена. В настоящее время деятельность на объектах ТС-1 и ТС-2 осуществляется ТОО «Предприятие теплоэнергетики». В связи с изменением оператора объектов Тепловая станция № 1 и Тепловая станция № 2, в соответствии со статьей 107 Экологического кодекса Республики Казахстан, Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории № KZ47VCZ00789707 от 19 февраля 2021 года, выданное ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн) на 2021–2030 годы, переоформлено на нового оператора – ТОО «Предприятие теплоэнергетики» на оставшийся период 2026–2030 годов. На объектах Тепловая станция № 1 и Тепловая станция № 2 изменений в объемах выбросов, технологическом процессе и характеристиках объектов не произошло..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары Тепловая станция №1 находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Объект действующий. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и снабжает теплом и горячей водой массив г Сатпаев, промышленные предприятия. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева. Объект действующий. Тепловая станция №2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и для покрытия тепловой нагрузки горно-промышленных предприятий ТОО "Корпорация Казахмыс". В состав Тепловой станций №1 (ТС-1) входят: водогрейные котлы типа ПТВП-100 в количестве 4 ед., номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; паровые котлы типа ДКВР-10-13 в количестве 3 ед. производительностью 10 тонн пара в час каждый. В состав Тепловой станции №2 (ТС-2) входят: водогрейные котлы типа КВТК-100 в количестве 3 ед. номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; парогенераторы ПЭЭ-500 №1,2,3,4,5,6..

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы В состав Тепловой станций №1 (ТС-1) входят: водогрейные котлы типа ПТВП-100 в количестве 4 ед., номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; паровые котлы типа ДКВР-10-13 в количестве 3 ед. производительностью 10 тонн пара в час каждый. В состав Тепловой станции №2 (ТС-2) входят: водогрейные котлы типа КВТК-100 в количестве 3 ед. номинальной производительностью 100 Гкал/час каждый; парогенераторы ПЭЭ-500 №1,2,3,4,5,6. В качестве топлива используются угли "разрез Молодежный" месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (Wp) – 7,5%; зольность, (Ar) - 40,7%; содержание серы (Sr) - 0,55%; низшая теплота сгорания, (Qir) - 3850 ккал/кг (16,12 мДж/кг). Золашлак, образующийся в результате сжигания угля в водогрейных котлах ТС -1, не накапливается, системой гидрозолоудаления (ГЗУ) удаляется на хвостохранилище Жезказганской ОФ №3. Золашлак образующийся в результате сжигания угля в водогрейных котлах ТС -2 не собирается и не накапливается, мере образования отводится в ГЗУ (гидрозолоудаление), далее в пруд-испаритель ПО «Жезказганцветмет» ТОО «Корпорация Казахмыс»..

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) Предприятие существующее. Эксплуатация по новому разрешению с 2025 - 2034 гг..

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындайды ТС-1: Акт на земельный участок под кадастровым номером 09-112-012-166. Площадь 8,387 га. Координаты: 1)47°53'35.65"с.ш. 67°31'8.80"в.д. 2) 47°53'37.70"с.ш. 67°30'58.32"в.д. 3) 47°53'20.54"с.ш. 67°30'51.61"в.д. 4) 47°53'25.06 с.ш. 67°31'4.56 в.д. Целевое назначение эксплуатация и обслуживание котельной. ТС-2: Акт на земельный участок под кадастровым номером 09-112-012-1213. Площадь 8,8210 га. Координаты: 1)47°50' 21.41" с.. 67°26'40.07" В.. 2) 47°50'21.44"с.. 67°26'22.62" в.д. 3) 47°50'15.33" с.. 67°26'21.46"в.д. 4) 47°50' 15.32 с.п. 67°26'39.71 "в.д. Целевое назначение эксплуатация и обслуживание котельной.;;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Питтьевая вода привозная бутилированная. Кенгирское водохранилище расположена на расстоянии 17 км ТС-1, 22 км ТС-2 от крайней точки. Объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Источник технического водоснабжения Кенгирское водохранилище. ;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, оқшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) Вода для технических нужд ТС-1 насосная свежей воды, ТС- 2 насосная II подъема, источник Кенгирское водохранилище. Вода для питьевого качества - привозная на основе договора с подрядными организациями. ;

суды тұтыну көлемі Объемы использования технических вод и назначения: факт 2025 года 5 234 051, 6м3; су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. ;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері Использование недр не предусматривается;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген Деятельность не нуждается в растительном ресурсе. ;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі Деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу Деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар Деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды В качестве топлива используются угли "разрез Молодежный" месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (W_p) – 7,5%; зольность, (A_r) - 40,7%; содержание серы (S_r) - 0,55%; низшая теплота сгорания, (Q_{ir}) - 3850 ккал/кг (16,12 мДж/кг). Годовой расход топлива составит: Уголь ТС-1 - 247 823,694 тонн. ТС-2 - 102 874,534 тонн. Время работы котлов - 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады Все используемые ресурсы возобновляемые или находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидится..

9. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер Согласно действующему экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории разрешено осуществление выбросов загрязняющих веществ в объеме 7 136,11812 тонн. В том числе по ТС-1, 33 загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды, класс 3, 0,21060 т/год. Марганец и его соединения, класс 2, 0,01689 т/год. Натрий гидроксид, 0,00006 т/год. Натрий хлорид, класс 3, 0,00300 т/год. Олово оксид, класс 3, 0,00001 т/год. Свинец и его неорганические соединения, класс 1, 0,000010 т/год. Хром (VI) оксид, класс 1, 0,000250 т/год. Азота (IV) диоксид, класс 2, 149,04210 т/год. Азотная кислота, класс 2, 0,000680 т/год. Аммиак, класс 4, 0,000120 т/год. Азот (II) оксид, класс 3, 24,209800 т/год. Гидрохлорид, класс 2, 0,000360 т/год. Серная кислота, класс 2, 0,000080 т/год. Сера диоксид, класс 3, 2388,22470 т/год. Сероводород, класс 2, 0,012700 т/год. Углерод оксид, класс 4,

500,52374 т/год. Фтористые газообразные соединения, класс 2, 0,006050 т/год. Фториды неорганические плохо растворимые, класс 2, 0,001740 т/год. Диметилбензол (ксилол), класс 3, 0,13410 т/год. Метилбензол (толуол), класс 3, 0,18320 т/год. Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый), класс 3, 0,03360 т/год. Этанол (спирт этиловый), класс 4, 0,043810 т/год. 2-Этоксизтанол (этилцеллозольв), 0,01790 т/год. Бутилацетат, класс 4, 0,03560 т/год. Пропан-2-он (ацетон), класс 4, 0,05580 т/год. Уксусная кислота, класс 3, 0,000260 т/год. Уайт-спирит, 0,11570 т/год. Алканы C12-19 (углеводороды C12-C19), класс 4, 2,66080 т/год. Взвешенные частицы, класс 3, 0,50100 т/год. Мазутная зола, класс 2, 0,06000 т/год. Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, класс 3, 1520,08684 т/год. Пыль неорганическая: ниже 20% SiO₂, класс 3, 51,87010 т/год. Пыль абразивная, 0,03150 т/год. В том числе по ТС-2, 32 загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды, класс опасности 3, 0,068970 т/год. Марганец и его соединения, класс 2, 0,011650 т/год. Натрий гидроксид, 0,000120 т/год. Натрий хлорид гидроксид, класс 3, 0,001000 т/год. Хром (VI) оксид, класс 1, 0,000080 т/год. Азота (IV) диоксид, класс 2, 53,624610 т/год. Азотная кислота, класс 2, 0,002420 т/год. Аммиак, класс 4, 0,000240 т/год. Азот (II) оксид, класс 3, 8,649400 т/год. Гидрохлорид, класс 2, 0,000640 т/год. Серная кислота, класс 2, 0,000130 т/год. Сера диоксид, класс 3, 1022,57200 т/год. Сероводород, класс 2, 0,001500 т/год. Углерод оксид, класс 4, 100,53353 т/год. Фтористые газообразные соединения, класс 2, 0,003220 т/год. Фториды неорганические плохо растворимые, класс 2, 0,000040 т/год. Диметилбензол (ксилол), класс 3, 0,03920 т/год. Метилбензол (толуол), класс 3, 0,26500 т/год. Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый), класс 3, 0,06300 т/год. Этанол (спирт этиловый), класс 4, 0,07100 т/год. 2-Этоксизтанол (этилцеллозольв), 0,03050 т/год. Бутилацетат, класс 4, 0,05200 т/год. Пропан-2-он (ацетон), класс 4, 0,07600 т/год. Уксусная кислота, класс 3, 0,00093 т/год. Сольвент нафта, 0,02100 т/год. Уайт-спирит, 0,04820 т/год. Алканы C12-19 (углеводороды C12-C19), класс 4, 0,13620 т/год. Взвешенные частицы, класс 3, 0,55050 т/год. Мазутная зола, класс 2, 0,04500 т/год. Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, класс 3, 1276,08024 т/год. Пыль неорганическая: ниже 20% SiO₂, класс 3, 35,02020 т/год. Пыль абразивная, 0,06650 т/год. Вещества, подлежащие внесению в Регистра выбросов и переноса загрязнителей по ТС-1: Азота (IV) диоксид – класс 2, 149,04210 т/год, превышает пороговое значение 100 т/год; Сера диоксид – класс 3, 2388,22470 т/год, превышает пороговое значение 150 т/год; Углерод оксид – класс 4, 500,52374 т/год, превышает пороговое значение 500 т/год; Азот (II) оксид – класс 3, 24,2098 т/год, превышает пороговое значение 10 т/год. Вещества, подлежащие внесению в Регистра выбросов и переноса загрязнителей по Тепловой станции № 2: Сера диоксид – класс опасности 3, 1022,57200 т/год, превышает пороговое значение 150 т/год. .

10. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер Сбросы не образуются..

11. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер На промплощадке Тепловая станция №1 и Тепловая станция №2 образуются 39 видов отходов. Общее количество образуемых отходов составляет - 165289,7623 тонн/год. Отходы паронита 0,5 т/год; всплывающие нефтепродукты мазутоловушек - 0,03 т/год; шлам от зачистки мазутоловушек 27,8438 т/год; нефтешлам при зачистке резервуаров 6,64 т/год; промасленная ветошь 0,286 т/год; песок, загрязненный нефтепродуктами 31,2 т/ год; отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) - 0,259 т/год; отработанные масла - 1,474 т/год; отработанные промасленные фильтры 0,0054 т/год; отработанные топливные фильтры 0,006 т/год; тара из-под ЛКМ - 0,123 т/год; тара из-под химреагентов 0,023 т/год; отработанный антифриз 0,088 т /год; тара из-под масла (ГСМ)* - 0,66 т/год; медицинские отходы (медпункта) 0,0511 т/год; отработанные ионообменные смолы 0,2 т/год; золошлак - 163779,33 т/год; пыль аспирационная** 873,450 ** т/год; отходы футеровки 2 т/год; отходы минеральной ваты - 1,5 т/год; лом и стружка черных металлов - 479,7792 т/год; лом цветных металлов 0,145 т/год; лом абразивных изделий 0,289 т/ год; пыль абразивно-металлическая 0,822 т/год; отработанные воздушные фильтры 0,0047 т/год; огарки сварочных электродов 0,2358 т/год; отработанные шины 2,565 т/год; отработанные тормозные накладки 0,006 т/год; строительные отходы 32 т/год: ТБО 38,325 т/год; вышедшая из употребления спецодежда - 1,5573 т/год; вышедшая из употребления спецобувь 0,8783 т/год; отходы оргтехники 0,026 т/год; отходы РТИ*** 3,236 *** т/год; лом кабеля 2,023 т/год; смет с территории 2 т/год; недопал извести - 0,1 т/год; пластиковые отходы (бутылки) - 0,1 т/год; отходы полиэтиленовых мешков из-под реагентов (натрий гидроксид, калий гидроксид) 0,00065 т/год. На ТВС и промплощадке (г. Сатпаева) образуются 29 видов отходов. Общее количество образуемых отходов составляет 51,9123 тонн/год. Промасленная ветошь 0,095 т/год; песок, загрязненный нефтепродуктами 3,68 т/год; отработанные аккумуляторные батареи (АКБ) - 0,2952 т/год;

отработанные масла 0,4 т/год; отработанные промасленные фильтры 0,0108 т/год; отработанные топливные фильтры 0,0198 т/год; тара из-под ЛКМ 0,048 т/год; тара из-под масла (ГСМ)* - 0,14 т/год; медицинские отходы (медпункта) 0,0098 т/год; золошлак 0,118 т/год; отходы минеральной ваты - 0,5 т/год; лом и стружка черных металлов 26,40 т/год; лом абразивных изделий 0,236 т/год; пыль абразивно-металлическая - 0,135 т/год; отходы деревообработки — 0,1 т/год; отработанные воздушные фильтры - 0,0198 т/год; огарки сварочных электродов — 0,074 т/год; отработанные шины - 4,631 т/год; 7,35 т/год; отработанные тормозные накладки 0,2475 т/год; строительные отходы- 3 т/год; ТБО вышедшая из употребления спецодежда - 0,773 т/год; вышедшая из употребления спецобувь — 0,4184 т/год; отходы оргтехники - 0,054 т/год; отходы РТИ*** - 0,02*** т/год; лом кабеля - 0,272 т/год; смет с территории -2,75 т/год; недопал извести - 0,085 т/год; пластиковые отходы (бутылки) - 0,03 т/год..

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі ТОО «Предприятие теплоэнергетики» имеет экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории, действующее с 17.03.2026 года по 31.12.2030 года..

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) Фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0,3 мг/м³, факт 0,0563. NO₂ – норм 0,2 мг/м³, факт 0,00326. NO – норм 0,4 мг/м³, факт – 0,00473. CO – норм 5 мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.12-0.14. 3) Физ. факторы. Шум – установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют..

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау Атмосферный воздух. Деятельность объекта оказывает воздействие на атмосферный воздух локального масштаба и имеет многолетний характер. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительное, путем осаждения вредных веществ и пыли, выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление дополнительных технологических решений с целью повышения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сводят воздействие деятельности объекта на подземные воды к незначительному уровню. Почвенный покров. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов происходит при движении специальной техники и автотранспорта. При проведении комплекса природоохранных мероприятий, соблюдении технологического регламента и отсутствии аварийных ситуаций воздействие деятельности объекта на почвогрунты может быть оценено как слабое и локальное. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, образующихся в процессе деятельности объекта, сводится к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров может иметь место при проведении работ на территории объекта, а также при эксплуатации подъездных дорог и площадок. В целом воздействие деятельности объекта на состояние почвенно-растительного покрова может быть оценено как слабое и локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира в зоне расположения объекта могут являться движение транспорта и специальной техники, а также возможное погребение представителей фауны при проведении земляных работ. За исключением случаев случайного погребения, остальные виды воздействия носят временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обращении с горюче-смазочными материалами (ГСМ)..

15. Қоршаған ортаға траншеикаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Отсутствует.

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және

азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению и приведение в соответствие работы ПГОУ; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками..

17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) В целом ТОО "Предприятие теплоэнергетики" производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и снабжает теплом и горячей водой массив г. Сатпаев, промышленные предприятия. Предприятие действующее, соответственно технология, существующая. Изменение месторасположения объекта не рассматривалось. Альтернативные технологические решения: рассмотрение вопроса о газификации ТС-1, как о перспективном решении для повышения надежности и эффективности теплоснабжения, что позволит снизить зависимость от текущего топлива, уменьшить снижение негативного воздействия на окружающую среду и обеспечить более стабильную работу всей системы..

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) Траншекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

Аймағамбетова Назира Умержанқызы

колы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)



