

«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

KZ73RYS01014162

24-ақп-25 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:

"Kazakhmys Distribution" (Казахмыс Дистрибушн) жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, M13M0C5, ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ, ҰЛЫТАУ ОБЛЫСЫ, ЖЕЗҚАЗҒАН Қ.Ә., ЖЕЗҚАЗҒАН Қ., Исака Анаркулова көшесі, № 17 үй, 151040011641, КРАВЧУК ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ, 87470863746, KMD@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 Предприятие Теплоэнергетики (далее ПТЭ) ТОО «Kazakhmys Distribution» производит тепловую энергию и передает ее потребителям на отопительные и технологические нужды в виде горячей воды и пара. В состав ПТЭ входят тепловые станции №1, №2 и промышленная площадка ПТЭ. В состав тепловой станции №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; - паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед. производительностью 25 тонн пара в час каждый, котел №1 находится на консервации. В соответствии плана выработки тепловой мощности на 2025 год: ТС-1 - 564 873,310 Гкал / 121,95 Гкал/час/ 141,8 МВт; ТС-2 - 354 311,696 Гкал / 76,49 Гкал/час / 88,96 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) Объект действующий. "Оценка воздействия на окружающую среду" согласно новому экологическому кодексу не было проведена. Причина корректировки проекта, заключается в следующем: Паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед (ТС-2) работающие на угле, переходят на использование электрической энергии. Частичное увеличение объема потребляемого топлива и определение выбросов загрязняющих веществ по данным инструментальных замеров для источников выбросов загрязняющих веществ №0581, 0582 (ТС-1), 0583 (ТС-2).;

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) Причина корректировки проекта, заключается в следующем: Паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед (ТС-2) работающие на угле, переходят на использование электрической энергии. Частичное увеличение объема потребляемого топлива и определение выбросов загрязняющих веществ по данным инструментальных замеров для источников выбросов загрязняющих

веществ №0581, 0582 (ТС-1), 0583 (ТС-2)..

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері Объект действующий. Тепловая станция №1 (ТС-1) находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. 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. Объект действующий. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева и около 1,5 км от пос. Жезказган. Тепловая станция № 2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. 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..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары В состав ПТЭ входят тепловые станции №1, №2 и промышленная площадка ПТЭ. В состав тепловой станции №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; - паровые котлы типа КЕ-25-14 в количестве 3 ед. производительностью 25 тонн пара в час каждый (перевод на электрическое энергопотребление), котел №1 находится на консервации..

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы Тепловая станция №1 (ТС-1) находится в промышленной зоне на юго-западной окраине г. Сатпаев. Тепловая станция №1 производит пар и горячую воду на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Годовой расход топлива составит 236 344,551 т/год. Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год. Тепловая станция № 2 (ТС-2) находится на расстоянии 8,5 км от города Сатпаева и около 1,5 км от пос. Жезказган. Тепловая станция № 2 предназначена для производства пара и горячей воды на технологические нужды производства и теплоснабжение жилого сектора. Годовой расход топлива составит 102 874,534 т/год. Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год. В качестве топлива используются угли Борлинского месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (Wp) – 7,5%; зольность, (Ar) □ 46,6%; содержание серы (Sr) □ 0,55%; низшая теплота сгорания, (Qir) □ 3481 ккал/кг (14,57 мДж/кг)..

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 2025-2033 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.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. 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 Питьевая вода привозная бутилированная. Кенгирское водохранилище расположена на расстоянии 17 км ТС-1, 22 км ТС -2 от крайней точки. Объекты находится 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 подъёма, источник Кенгирское водохранилище. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными

организациями.;

суды тұтыну көлемі Объемы использования технических вод и назначения: ТС-1 насосная свежей воды (факт 2024 года 3 812,103м3); ТС-2 насосная II подъема (факт 2024 года 3 078,364м3);

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться охлаждающим веществом для греющихся частей работающих металлообрабатывающих станков является вода.;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. ;

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

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

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

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

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар Планируемая 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 Борлинского месторождения со следующими средними характеристиками на рабочую массу: влажность (Wp) – 7,5%; зольность, (Ar) □ 46,6%; содержание серы (Sr) □ 0,55%; низшая теплота сгорания, (Qir) □ 3481 ккал/кг (14,57 мДж/кг) Годовой расход топлива составит: Уголь ТС-1 - 247 823,694 тонн ТС-2 - 102 874,534 тонн Время работы котельной – 193 дня/год, 24 часа в сутки, 4632 ч/год.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или, же 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 ТС№1Азот диоксид 2 КО.,объем≈645тонн,прев. ПЗ в100000кг/год, подл.внес. в рег.Азот оксид, 3 КО.,объем≈109тонн,прев.ПЗ в 10000кг/год,подл.внес. в рег.Серадиоксид, 3КО.,объем≈2523тонн,прев. ПЗ в150000 кг/год, подл. внес. в рег.Сероводород, 2КО.,объем≈0,02 т/год, не подл.внес. в рег.Углерод оксид, 4 КО.,объем≈2505 тонн, прев.ПЗв500000кг/год,подл. внес.в рег.Железо(II, III)оксиды 3 КО.объем≈0,026 тонн, не подл. внес. в рег. Марганец и его соединения 2КО.,объем≈0,021тонн,не подл. внес. в рег.Натрий гидроксид объем≈0,00011,не подл.внес. в рег.Натрий хлорид 3КО.,объем≈0,008тонн,не подл. внес. в рег.Олово оксид 3КО.,объем≈0,00006тонн,не подл.внес.в рег.Свинец и его неорганические соединения 1КО.,объем≈0,00006 тонн,не прев. ПЗ в 200кг/год,не подл.внес. в рег. Хром 1КО.,объем≈0,00031тонн,не прев. ПЗ в100кг/год,не подл.внес. в рег.Азотная кисл. 2КО.,объем≈0,00073тонн, не подл. внес. в рег.Аммиак 4КО., объем≈0,00017тонн, не подл. внес. в рег.Гидрохлорид 2КО.,объем≈0,00041тонн, не подл.внес. в рег.Серная кисл. 2КО., объем ≈ 0,00013 тонн, не подл.внес. в рег.Фтористые газообразные соединения 2 КО., объем≈0,011тонн, не подл. внес. в рег.Фториды неорганические плохо растворимые 2 КО,объем≈0,0022тонн,не подл.внес. в рег..Диметилбензол 3КО,объем≈0,18тонн,не подл.внес. в рег. Метилбензол 3КО,объем≈0,23 тонн, не подл.внес. в рег.Бутан-1-ол 3КО,объем≈0,083тонн,не подл.внес. в рег.Этанол 4КО,объем≈0,093тонн,не подл.внес. в рег.2-Этоксизтанол объем≈0,0679тонн,не подл.внес. в рег.Бутилацетат 4КО.,объем≈0,0856тонн,не подл.внес. в рег.Уксусная кисл. 3КО.,объем≈0,00076тонн,не

подл.внес. в рег.Уайт-спирит объем≈ 0,6157тонн,не подл.внес. в рег..Алканы C12-19 4КО.,объем≈7,67344 тонн,не подл.внес. в рег.Взвешенные частицы 3КО, объем≈1,501 тонн,не прев. ПЗ в 50000 кг/год, не подл.внес. в рег.Мазутная зола 2КО.,объем≈0,095тонн,не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая70-20 3 КО,объем≈1766тонн, не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая менее 20 3КО,объем≈0,7343тонн,не подл. внес. в рег.Пыль абразивная объем≈0,0815тонн, не подл. внес. в рег.ТС№2Азот диоксид, 2 КО.,объем≈98 тонн, не прев. ПЗ в 100000 кг/год, не подл.внес. в рег. Азот оксид, 3КО.объем≈20тонн,прев. ПЗ в 10000кг/год,подл.внес. в рег.Сера диоксид, 3КО.,объем≈1007тонн,прев. ПЗ в 150000кг/год, подл. внес. в рег. Сероводород, 2 КО.,объем≈0,002т/год, не подл.внес. в рег.Углерод оксид, 4КО,объем≈294тонн, не прев. ПЗ в 500 000кг/год,не подл.внес. в рег.Железо(II, III)оксиды 3КО.объем≈0,11тонн,не подл.внес. в рег. Марганец и его соединения 2КО,объем≈0,016тонн, не подл.внес. в рег.Натрий гидроксид объем ≈0,00017, не подл.внес. в рег.Натрий хлорид 3КО,объем≈0,0015тонн,не подл.внес. в рег.Хром 1КО,объем≈0,00013 тонн,не прев. ПЗ в100кг/год,не подл.внес. в рег.Азотная кисл. 2КО,объем≈0,0029тонн,не подл.внес. в рег. Аммиак 4КО,объем≈0,00029тонн,не подл.внес. в рег.Гидрохлорид 2КО,объем≈0,00069тонн,не подл.внес. в рег.Серная кисл. 2КО.,объем≈0,00018тонн,не подл.внес. в рег.Фтористые газообразные соединения 2 КО,объем≈0,008тонн,не подл.внес. в рег.Фториды неорганические плохо растворимые 2КО,объем≈0,00009тонн,не подл.внес. в рег. Диметилбензол 3КО.,объем≈0,09тонн, не подл.внес. в рег.Метилбензол 3 КО.,объем≈0,31тонн, не подл.внес. в рег.Бутан-1-ол 3КО.,объем ≈ 0,09тонн, не подл.внес. в рег.Этанол 4 КО,объем≈0,091тонн,не подл.внес. в рег.2-Этоксизанол объем≈0,08тонн,не подл.внес. в рег.Бутилацетат 4КО.,объем≈0,092тонн,не подл.внес. в рег.Пропан-2-он 4КО.,объем≈0,098тонн,не подл.внес. в рег. Уксусная кисл. 3КО,объем≈0,00143тонн,не подл.внес. в рег.Сольвент нефтяной объем≈0,071тонн,не подл. внес. в рег.Уайт-спирит объем≈0,0982тонн,не подл.внес. в рег.Алканы C12-19 4КО,объем≈0,6362тонн,не подл.внес. в рег.Взв. част. 3КО,объем≈1,5505тонн,не прев.ПЗ в 50000кг/год, не подл.внес. в рег.Мазутная зола 2КО,объем≈0,095 тонн, не подл.внес. в рег.Пыль неорганическая-20 3КО.,объем≈1010тонн,не подл. внес. в рег.Пыль неорганическая менее 20 3КО,объем≈40 тонн, не подл.внес. в рег.Пыль абразивная объем≈0,115тонн, не подл.внес. в рег..

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 Стоки не собирается и не накапливается, по мере образования отводится в ГЗУ, по которому затем удаляется в хвостохранилище ЖОФ №3. ТС-1 99 334,210 т/год ТС-2 57 757,36 т/год.

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 Отходы паронита – 0,550 т/год, всплывающие нефтепродукты мазутоловушек – 0,030 т/год, шлам от зачистки мазутоловушек – 27,8438 т/год, нефтешлам при зачистке резервуаров – 6,640 т/год, промасленная ветошь – 0,286 т/год, песок, загрязненный нефтепродуктами – 16,250 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 – 0,0060 т/год, отработанные ртутьсодержащие (люминесцентные) лампы – 1,017 т/год, тара из-под ЛКМ – 0,123 т/год, тара из-под химреагентов – 0,023 т/год, тара из-под ЛКМ – 0,088 т/год, тара из-под масла (ГСМ)* – 0,660 т/год, медицинские отходы (медпункта)– 0,051 т/год, отработанный антифриз – 0,088 т/год, отработанные ионообменные смолы – 0,200 т/год, золошлак – 167 475,176т/год, пыль аспирационная** – 873,450** т/год, отходы футеровки– 2,000 т/год, , отходы минеральной ваты – 1,500 т/год, лом и стружка черных металлов – 479,7792 т/год, лом цветных металлов– 0,145 т/год, лом абразивных изделий – 0,300 т/год, пыль абразивно-металлическая – 0,2130 т/год, отработанные воздушные фильтры – 0,0043 т/год, огарки сварочных электродов – 0,2609 т/год, отработанные шины – 3,371 т/год, отработанные тормозные накладки – 0,006 т/год, строительные отходы– 32,000 т/год, ТБО – 38,325 т/год, вышедшая из употребления спецодежда – 1,5578 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 – 2,000 т/год, недопал извести – 0,200 т/год, пластиковые отходы (бутылки) – 0,100 т/год, отработанный силикагель – 0,015 т/год, карбидный шлам – 0,1778 т/год, отходы полиэтиленовых мешков из-под реагентов (натрий гидроксид, калий гидроксид) – 0,00065 т/год.

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории – РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля РК»..

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) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, 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 5мг/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 намечаемой 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. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаднения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов . В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабоеи локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ. За исключением случайного погребения , остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обычном обращении с ГСМ..

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

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 ПТЭ производит тепловую энергию и передает ее потребителям на отопительные и технологические нужды в виде горячей воды и пара. Предприятие действующее, соответственно технология существующая. Изменение месторасположения объекта не рассматривалась. Альтернативные технологические решения: замена оборудования с котельная работающая на угле на котельную работающий на электричестве. Позволило уменьшить выбросы ЗВ в атмосферный воздух. Проектом предусматривается установка эмульгаторов на ТС-1 и ТС-2, для снижения негативного воздействия на окружающую среду. .

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

КРАВЧУК ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ

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



