

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актыобинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «Актобе ТЭЦ»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ69RYS01552099 19.01.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал.

Реализация намечаемой деятельности предусматривает три основных этапа: строительство, эксплуатация и последующее выведение из эксплуатации (постутилизация) объекта. Предположительные сроки: - проектирование – 2025-2026гг; - строительномонтажные работы – 2026-2027гг. Ориентировочная продолжительность строительномонтажных работ: 8–10 месяцев. На данном этапе выполняются подготовительные, строительномонтажные и пусконаладочные работы, включая установку котла, строительство дымовой трубы, монтаж инженерных систем и подключение к существующим коммуникациям. Настоящим заявлением охватывается только этап строительства. Вопросы, связанные с эксплуатацией объекта, будут рассмотрены отдельно в рамках отдельной процедуры экологической оценки или уведомления, после завершения строительства. Этап постутилизации (выведения из эксплуатации) Предполагаемый срок: ориентировочно после 2055 года (через 25–30 лет эксплуатации). Характер работ: демонтаж оборудования, очистка и консервация коммуникаций, сортировка и передача демонтированных материалов специализированным организациям, рекультивация участка. Постутилизация будет проводиться с соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан, с целью исключения отрицательного воздействия на окружающую среду.

Намечаемая деятельность - строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч - планируется к реализации на территории действующей теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), расположенного по адресу: РК, Актыобинская область, г. Актобе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60. В административном отношении участок строительства расположен в пределах производственной зоны города Актобе. Ближайшая жилая зона - посёлок ВОХРА расположен на расстоянии: - в южном направлении на расстоянии 260 м от крайнего источника загрязнения, 227 м от границы предприятия. - в юго-восточном направлении на расстоянии 245 м от границы предприятия. Расстояние от участка строительства до посёлка ВОХРА в юго-восточном направлении составит 475,0 м. Площадка строительства находится в границах промышленной зоны предприятия, на территории существующего здания водогрейной котельной. Новый котёл размещается в пределах существующего производственного здания, рядом с действующей ячейкой водогрейного котла №6 (в осях 21–23). В период с 1980 по 1995гг. было введено в эксплуатацию: шесть водогрейных котлов (один - ПТВМ-100 и пять - КВГМ-100). На сегодня, АО «Актобе ТЭЦ» - является единственным источником централизованного теплоснабжения г. Актобе. Проект не



требует выделения дополнительного земельного участка, расширения производственных границ или сноса существующих зданий и сооружений. Подключение к инженерным коммуникациям (водоснабжение, канализация, теплосеть, электроснабжение, газоснабжение) осуществляется к существующим системам ТЭЦ, что позволяет минимизировать техногенное воздействие и капитальные затраты. Выбор данного места обусловлен следующими факторами: • наличие готовой инфраструктуры (инженерные сети, транспортные и технологические коммуникации); • наличие свободной производственной площади, соответствующей техническим требованиям для размещения котла мощностью 100 Гкал/ч; • обеспечение технологической совместимости с существующими котлами и системами водоподготовки; • отсутствие необходимости проведения дополнительных строительных и земляных работ за пределами существующей территории ТЭЦ; • минимизация воздействия на окружающую среду за счёт использования уже освоенной и промышленно нарушенной территории. Рассмотрение альтернативных площадок не проводилось, так как строительство котла за пределами территории ТЭЦ является технически и экономически нецелесообразным, влечёт увеличение длины инженерных коммуникаций, дополнительные выбросы при транспортировке теплоносителя и нарушение новых земельных участков. Таким образом, выбранное место размещения нового водогрейного котла является оптимальным и обоснованным с точки зрения экологических, инженерных и экономических критериев.

Географические координаты местоположения площадки строительства: 1. 50°20'7.65"С; 57° 8'25.91"В 2. 50°20'9.44"С; 57° 8'30.86"В 3. 50°20'11.03"С; 57° 8'29.00"В 4. 50°20'9.09"С; 57° 8'24.49"В.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемая деятельность предусматривает строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал/ч, предназначенного для выработки горячей воды для нужд централизованного теплоснабжения города Актобе. Проект реализуется в рамках существующей инфраструктуры АО «Актобе ТЭЦ», без расширения территории и без реконструкции здания котельной. Существующая водогрейная котельная расположена в отдельно стоящем здании на территории ТЭЦ. Здание котельной состоит из здания котла ПТВМ-100 и примыкающего к нему здания водогрейных котлов КВГМ-100. Здание котлов КВГМ-100 четырехпролетное с размером в рядах А1-Г 30 м и с оси 7 по 24 размером 102 м. Котельное отделение ряд А1 - Б имеет ширину 18 м, высота 19,8 м. В рядах Б-В-Г пролётами по 6 м и высотой 17,4 м на отметке 0.0 м расположены насосы и трубопроводы сетевой воды, на отметке 7 м кабельный этаж, на отметке 10 м РУСН, сборки КИПиА, ГрЩУ- 1,2. Основные технические решения: Водогрейный котёл предназначен для получения горячей воды давлением до 21,5 кгс/см<sup>2</sup> и температурой до 150°С, используемой в системах отопления и горячего водоснабжения, а также для технологических целей. Условное обозначение водогрейного котла для газообразного и жидкого топлива теплопроизводительностью 116,3 МВт (100 Гкал/час) с номинальной температурой воды на выходе 150° С, с возможностью работы под наддувом: КВ-ГМ-116,3-150Н. Котел рассчитывается на сжигание следующих видов топлива: - основное топливо – нефтяной попутный газ; - резервное топливо – природный газ. Технические характеристики котла: - Теплопроизводительность номинальная - 116,3 МВт (100 Гкал/ч); - Рабочее (избыточное) давление воды - 2,5 МПа (25 кгс/см<sup>2</sup>); - Абсолютное давление воды на выходе из котла, не менее - 1,0 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>); - Температура воды на входе в котел - 70°С; - Температура воды на выходе из котла – 150 °С; - Расход воды через котел - 1235 т /ч; - КПД котла, брутто, %, не менее, (при номинальной нагрузке и температуре воздуха перед горелками 30°С: - газ – 94%; - Расход топлива (расчетный) - газ (Q<sub>p</sub>=35,41МДж/м<sup>3</sup>) - 12314 нм<sup>3</sup>/ч; - Эквивалентный уровень шума в зоне обслуживания, не более - 80 дБА; - Водяной объём котла – 31м<sup>3</sup>; - Расчётный срок службы – 30 лет; - Срок службы между капремонтами, не менее<sup>2</sup> - 5 лет. Основная продукция (услуга): - теплоэнергия в виде горячей воды, подаваемая в городскую тепловую сеть для отопления и горячего водоснабжения жилого и социально-бытового фонда. Проектируемый объект относится к категории капитального строительства, включает строительные-монтажные работы, установку технологического оборудования, пуско-наладку и испытания. Этап реализации - Строительно-монтажные работы по установке водогрейного котла ст. №7.

**Основные виды работ - Земляные работы (устройство фундамента), монтаж**



металлоконструкций, установка котла, строительство дымовой трубы 60 м, устройство инженерных сетей, благоустройство. Основные механизмы и техника - Автокран, автопогрузчик, бетономешалка, сварочное оборудование, компрессор, автосамосвалы. Режим работы – Дневной (08:00–19:00), при необходимости — две смены. Используемые материалы - Бетон, арматура, строительные металлоконструкции, трубы, изоляционные материалы. Источники энергоснабжения - Электроснабжение и водоснабжение — от существующих сетей ТЭЦ. Экологические и технические параметры: Выбросы в атмосферу - Образуются от работы строительной техники (выхлопные газы: CO, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>). Объём выбросов незначителен, кратковременный. Меры: использование исправной техники, ограничение времени работы двигателей, запрет на сжигание отходов. Шумовое воздействие - Источник - строительная техника, автотранспорт, сварочные аппараты. Меры: ограничение времени шумных работ (дневное время), техническое обслуживание оборудования, использование индивидуальных средств защиты. Пылевое загрязнение - При земляных и бетонных работах. Меры: увлажнение грунта, укрытие сыпучих материалов, уборка территории. Отходы строительства - Бетонные остатки, упаковочные материалы.

Технические и технологические решения приняты с учётом современных требований по энергоэффективности, промышленной безопасности и охране окружающей среды. Строительно-монтажные работы выполняются без реконструкции или расширения здания котельной. Для отвода дымовых газов предусмотрено строительство новой металлической дымовой трубы высотой 60 м. Установка и подключение котла производится к существующим инженерным системам ТЭЦ: газоснабжению, водоподготовке, теплосетям, электроснабжению и автоматизированной системе управления. Предусмотрено строительство блок-контейнера с оборудованием для автоматического контроля выбросов из дымовой трубы. Эксплуатационная безопасность - Все технологические процессы автоматизированы и управляются из диспетчерского пункта. - Предусмотрена система газового контроля и аварийного отключения подачи топлива. - Оборудование соответствует требованиям технических регламентов ЕАЭС и РК. - Обеспечивается контроль за давлением, температурой, расходом топлива и воды. - Котёл снабжён предохранительными клапанами, запорной арматурой, приборами учёта и контроля параметров. Этапность реализации Подготовительный этап – организация строительной площадки, временные коммуникации, ограждение, техника безопасности. Основной этап – устройство фундамента, монтаж котла и дымовой трубы, подключение инженерных систем. Пусконаладочный этап – проверка герметичности, испытания, калибровка горелок и датчиков выбросов. Ввод в эксплуатацию – после получения заключений надзорных органов и проведения экологического контроля.

Ближайшим поверхностным водным объектом является р. Жинишке, протекающая с южной, юго-восточной сторон от намечаемой деятельности на расстоянии 515,0 м. Предполагаемый источник водоснабжения: Водоснабжение на период строительства и последующей эксплуатации водогрейного котла №7 будет осуществляться от существующих централизованных систем хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения АО «Актобе ТЭЦ», подключённых к городским инженерным сетям. Дополнительного водозабора из природных водных объектов не предусматривается. На этапе строительства вода будет использоваться для: - приготовления бетонных и строительных растворов; - технологических и санитарно-бытовых нужд (питьевое и душевое водоснабжение персонала); - полива и пылеподавления на территории строительной площадки. Потребность в воде обеспечивается существующими мощностями системы водоснабжения ТЭЦ, что не требует увеличения водозабора из внешних источников. Источник водоснабжения: централизованная система города Актобе (через сети ТЭЦ); Характер воды: техническая и питьевая, по категориям СанПиН РК; Ориентировочная потребность в строительный период: до 5 м<sup>3</sup>/сутки. Водоснабжение на всех этапах реализации намечаемой деятельности осуществляется от централизованной системы водоснабжения г. Актобе, через существующие инженерные сети АО «Актобе ТЭЦ». Дополнительных источников водозабора (поверхностных или подземных) не предусматривается. Водопотребление осуществляется в рамках действующих лимитов предприятия. Строительство и эксплуатация (техническая и питьевая) - до 5 м<sup>3</sup>/сут, до 1 500 м<sup>3</sup>/год.



Планируемая строительная площадка АО «Актобе ТЭЦ» находится в промышленной зоне, не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. Поскольку это промышленная зона, животные и птицы здесь не обитают.

Иные ресурсы. На этапе строительства Для выполнения строительного-монтажных работ потребуются следующие ресурсы: - Строительные материалы (Бетон, цемент, кирпич, арматура, металлоконструкции, песок, щебень, изоляционные и отделочные материалы) - закупаются у местных сертифицированных поставщиков (по договорам), согласно проектно-сметной документации (ориентировочно до 1500 т суммарно), в период строительства (12–18 месяцев); - Топливо (Дизельное топливо для строительной техники) - через действующую систему снабжения ТЭЦ / АЗС города, до 10 т в период строительства, временное использование; - Электроэнергия (питание строительной площадки и механизмов) – от внутренней электросети АО «Актобе ТЭЦ», до 50 тыс. кВт·ч, на время СМР; - Вода техническая (для приготовления бетонных растворов, полива и хозяйственных нужд) - от централизованной системы водоснабжения предприятия, до 1 500 м<sup>3</sup>/год, в период строительства; - Сжатый воздух, кислород, ацетилен (для сварочных и монтажных работ) - от специализированных поставщиков, по мере необходимости, в период монтажа оборудования.

**Выбросы. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ за период СМР составляет около 190,200457993 т/год. Предполагаемый общий прогнозируемый объем выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации котла составит около 1065,0052 т/год.** Выбросы загрязняющих веществ будут временными и локализованными в пределах строительной площадки. Рассеивание и снижение концентраций загрязняющих веществ обеспечивается открытым характером площадки и естественной вентиляцией атмосферы. Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (2 класс опасности) - 0.00000179248 т/период; Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0.1803596732 т/период; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (2 класс опасности) - 0.0079981083 т/период; Никель оксид (в пересчете на никель) (2 класс опасности) - 0.0000636 т/период; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (1 класс опасности) - 0.000644 т/период; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) - 0.05733460176 т/период; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности) - 0.00931224894 т/период; Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс опасности) - 0.00004592 т/период; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности) - 0.0935170638 т/период; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс опасности) - 0.0080235645 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс опасности) - 0.00259667584 т/период; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (без класса опасности) - 0.0387 т/период; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс опасности) - 187.889404985 т/период; Метилбензол (3 класс опасности) - 0.47063726436т/период; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 класс опасности) - 0.20122240065 т/период; Этанол (Этиловый спирт) (4 класс опасности) - 0.0952882966 т/период; Гидроксибензол (2 класс опасности) - 0.0000276584 т/период; 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (2 класс опасности) - 0.01182132296 т/период; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 класс опасности) - 0.5771255392 т/период; Этилацетат (4 класс опасности) - 0.07599888 т/период; Пропан-2-он (Ацетон) (4 класс опасности) - 0.0423653388 т/период; Уайт-спирит (4 класс опасности) - 0.18084649328 т/период; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (4 класс опасности) -- 0.01635408 т/период; Взвешенные частицы (3 класс опасности) -0.02404966 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 ( Динас) (3 класс опасности) - 0.00006 т/период; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) -0.21641042472 т/период; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (без класса) - 0.0002484 т/период. На этапе эксплуатации котла: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 класс опасности) -210,112т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс опасности)-34,1432т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4 класс опасности)-820,7498т/год Бензапирен (1 класс опасности)-0,0002 т/год.



Отходы. Образование отходов имеет временный характер и будет происходить в ограниченных объемах, на период строительства. на период СМР будут образовываться отходы: Металлолом (черные металлы) (код по классификатору 16 01 17, вид неопасный). Источник образования - монтаж оборудования, обрезки труб, арматуры. Предполагаемый объем – 2,0 т/год. Способ обращения - сдача специализированным организациям на переработку. Отходы упаковочных материалов (пленка, картон, древесина) (код по классификатору 19 12 01, вид неопасный). Источник образования - Упаковка и транспортировка оборудования. Предполагаемый объем – 1,5 т/год. Способ обращения - сортировка, временное хранение, передача на утилизацию. Строительный мусор (бетон, кирпич, грунт) (код по классификатору 17 09 04, вид неопасный). Источник образования – земляные и демонтажные работы. Предполагаемый объем – 214,9417 т/год. Способ обращения - утилизация/размещение на санкционированном полигоне ТБО. Отходы сварочных электродов (код по классификатору 12 01 13, вид неопасный). Источник образования - сварочные работы. Предполагаемый объем – 0,115 т/год. Способ обращения - сбор и передача лицензированной организации. Отходы ветоши (код по классификатору 15 02 02\*, вид опасный). Источник образования - техническое обслуживание техники. Предполагаемый объем – 0,3 т/год. Способ обращения - передача специализированной организации. Твердые бытовые отходы (ТБО) (код по классификатору 20 03 01, вид неопасный). Источник образования - жизнеобеспечение персонала. Предполагаемый объем – 29 т/год. Способ обращения - передача по договору на вывоз ТБО. Все отходы будут временно складироваться на специально оборудованной площадке с твердым покрытием и последующей передачей организациям, имеющим лицензии на сбор, транспортировку, переработку и размещение отходов. на период эксплуатации будут образовываться отходы: Твердые бытовые отходы (ТБО) (код по классификатору 20 03 01, вид неопасный). Источник образования - жизнеобеспечение персонала. Предполагаемый объем – 85 т/год. Способ обращения - передача по договору на вывоз ТБО. черный металлолом (твердые, нерастворимые) - от мелкого ремонта деталей и механизмов. Предполагаемый объем - 21,806 тонн/год. (код по классификатору 19 12 02, вид неопасный).

Намечаемая деятельность - «Строительство водогрейного котла ст. №7 производительностью 100 Гкал» (*технологически связанные виды деятельности*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пункта 3 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Общая характеристика территории: Площадка строительства располагается в пределах производственной территории АО «Актобе ТЭЦ», по адресу: г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 60. Территория промышленно освоена, благоустроена, находится в санитарно-защитной зоне предприятия, где уже размещено действующее котельное и энергетическое оборудование. Свободные площади предназначены под установку нового водогрейного котла №7, без расширения границ промышленной площадки. Жилые зоны, объекты социальной инфраструктуры и рекреационные участки расположены за пределами нормативной санитарно-защитной зоны. Атмосферный воздух: Качество атмосферного воздуха в районе размещения ТЭЦ формируется преимущественно под воздействием существующих стационарных источников предприятия и транспортных потоков. Периодическое превышение фоновых значений наблюдается вблизи дымовых труб при штилях, однако оно носит локальный характер и не распространяется за пределы СЗЗ. Почвенно-грунтовый покров. Почвы на территории промышленной площадки антропогенно преобразованы: покрыты асфальтобетонным и щебеночным покрытием, местами — строительным мусором и техногенными насыпями мощностью до 3 м. Плодородный слой почвы на участке отсутствует, естественные почвы сохранены лишь частично по периферии. Поверхностные и подземные воды. Гидрогеологические условия характеризуются как условно благоприятные: первый водоносный горизонт вскрыт на глубине 4–5 м, воды сульфатно-кальциевые, пресные, слабоминерализованные (до 1 г/л), слабой агрессивности. Подтопления и затопления паводковыми водами не наблюдаются. Сброс сточных вод в водные объекты не планируется

— они будут направлены в существующую канализационную сеть предприятия



Растительность и животный мир. Площадка расположена на территории промышленного предприятия; естественная растительность отсутствует, зеленые насаждения представлены единичными посадками вдоль ограждения. Животный мир типичен для городской и промышленной зоны и не имеет природоохранной ценности. Редкие и охраняемые виды флоры и фауны не встречаются. Согласно имеющимся инженерно-экологическим и геологическим материалам, фоновые данные достаточны для экологической оценки намечаемой деятельности. Участок не содержит объектов исторического загрязнения, военных полигонов или зон техногенного риска. Вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований. Проведение дополнительных полевых исследований не требуется, так как территория промышленная, экологически изучена, и воздействие от нового водогрейного котла на природные компоненты будет незначительным и локализованным в пределах ТЭЦ.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны; (подпункт 8, пункт 29) (РК, Актюбинская область, г. Актюбе, проспект 312 Стрелковой дивизии, 60. Ближайшая жилая зона - посёлок ВОХРА расположен на расстоянии: - в южном направлении на расстоянии 260 м от крайнего источника загрязнения, 227 м от границы предприятия. - в юго-восточном направлении на расстоянии 245 м от границы предприятия).

**В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия тексере по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду



связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.



Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

