

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности АО «Самрук-Энерго».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ70RYS01650924 от 27.03.2026 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «Самрук-Энерго», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район Нұра, проспект Қабанбай батыр, здание № 15А, 070540008194, Максұтов Қайрат Берикович, 87015339638, d.suleimenov@samruk-energy.kz.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Намечаемая деятельность - «Строительство электростанции на базе парогазовой установки (ПГУ) общей мощностью порядка 1100 МВт в Кызылординской области». Также проектом предусматривается строительство воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и 500 кВ, а также оптоволоконной линии. Ориентировочная протяженность четырех ВЛ 220 кВ составит 104 км. Ориентировочная протяженность ВЛ 500 кВ составит около 890 км (ВЛ 500 кВ по 460 км и 430 км). Намечаемый вид деятельности и проектируемые объекты отражены в Разделе 1, Приложения 1 Экологического кодекса РК: - п.п. 1.5 -«тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 МВт и более»; - п.п. 12.3 – «строительство воздушных линий электропередачи с напряжением 220 кВ и более и протяженностью более 15 км». Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду для данного объекта является обязательным.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: В административном отношении проектируемая площадка ПГУ будет располагаться в Сырдарьинском районе Кызылординской области вдоль автомобильной трассы Жезказган-Кызылорда в 28 км на северо-восток от г.Кызылорды. Координаты земельного участка для проведения намечаемой деятельности: 44°58'51,5"С 65°51'07,6"В 44°58'23,7"С 65°52' 05,4"В 44°58'05,6"С 65°52'17,2"В 44°57'44,2"С 65°51'20,5"В 44°58'30,2"С 65°50'34,8"В В процессе выбора площадки были соблюдены все безопасные расстояния между объектами и инфраструктурой, согласно требованиям норм и стандартов Республики Казахстан, а также рекомендациям признанных в мире международных стандартов и передовой инженерно-технической практики. Проектируемая площадка находится на удалении порядка 28 км от областного центра Кызылординской области – г. Кызылорда, около 23 км от пос. Абай, 24 км от пос. Караултобе. Удаленность от населенных пунктов позволяет снизить риск негативных последствий экологического влияния на местное население. Ближайшей жилой зоной от участка является село Досан, которое находится на расстоянии 25 км и входит в Косшынырауский сельский округ. Выбор места осуществлялся исходя из критерия близости к магистральному газопроводу Бейнеу-Бозой-Шымкент и автомагистрали. Рассматривались 2 варианта месторасположения проекта непосредственно в



Сырдарьинском районе, вышеуказанные координаты участка наиболее соответствовали данным критериям.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предусматривается строительство 2 (двух) моноблоков ПГУ. В составе каждого проектируемого блока ПГУ предусматривается установка одной газовой турбины, одного котла-утилизатора и одной паровой конденсационной турбины. Основное топливо – природный газ. Резервное топливо – дизельное топливо. Резервное электроснабжение для обеспечения безопасной эксплуатации электростанции осуществляется от собственных независимых ДЭС. Основное оборудование устанавливается в проектируемом главном корпусе. В качестве основного оборудования при строительстве ПГУ принят парогазовый блок в составе: - газовая турбина, предварительная мощность турбины 385 МВт; - котел-утилизатор трехконтурный; - паровая турбина, предварительная мощность турбины 180 МВт. Кольцевая система сгорания в газовой турбине, а также применение паровой турбины, которая утилизирует выделяемое газовыми турбинами тепло, позволит повысить энергетическую эффективность использования газа. Проектируемая ПГУ реализует два термодинамических цикла - цикл Брайтона (газовая турбина) и цикл Ренкина (паровая турбина/котел), что должно позволить достичь коэффициента использования тепла сжигаемого газа более 60%. Таким образом, ее технические показатели будут соответствовать показателям НДТ, утвержденным Постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 января 2024 года № 23. Режим работы ПГУ для проектирования принимается базовый, круглосуточный, непрерывный, с обеспечением маневрирования мощностью по графику электрических нагрузок. Число часов использования установленной электрической мощности – 6500 ч/год. Мощность предполагаемой к строительству электростанции составит 1100 МВт. Электростанция предназначена для производства электрической энергии. Отпуск тепла со с электростанции не осуществляется. Ожидаемый объем выработки электрической энергии при режиме работы 6500 часов использования установленной мощности составит 7,2 млрд кВт*ч. Для производства электроэнергии будет использоваться основное топливо - природный газ, из магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Потребность природного газа для выработки 7,2 млрд кВт*ч. составит 1,37 млрд м³. Электростанция, производя электроэнергию, также будет участвовать в маневренном поддержании баланса электроэнергии и мощности южного и центрального энергорайонов энергосистемы Республики Казахстан.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Газовая турбина / газотурбинная установка (ГТУ) представляет собой конструктивно объединенную совокупность компрессора, камеры сгорания, турбины (от входного фланца всасывающего патрубка компрессора до выходного фланца выходного диффузора турбины), КВОУ (комплексное воздухоочистительное устройство), вспомогательных систем и устройств, турбогенератора, тиристорного пускового устройства (ТПУ), системы возбуждения. Газовая турбина представляет собой одновальную однокорпусную конструкцию. Генератор соединен с газовой турбиной со стороны компрессора (на «холодной» стороне). В газовой турбине применены: - 15-ступенчатый осевой компрессор; - кольцевая система сгорания; - 4-ступенчатая турбина с воздушным охлаждением. Ротор с самоцентрирующимися, выравнивающими дисками, с насечками Хирта. Модернизированные внутренние каналы для потока охлаждающего воздуха обеспечивают снижение нагрузки на основные конструктивные узлы ГТУ, обеспечивают длительный срок безремонтной эксплуатации. Направляющие лопатки с изменяемым углом наклона плюс две ступени быстродействующих направляющих лопаток с переменным шагом (VGV) повышают эффективность работы при частичной нагрузке и оптимизируют производительность в широком диапазоне условий эксплуатации. Встроенные клапаны обеспечивают контролируемую подачу охлаждающего воздуха.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) Общий



период строительства составляет 42 месяцев: Планируемая дата начала строительство – 2026 год. Планируемая дата окончание – декабрь 2030 год. Строительство всех объектов, входящих в состав проектируемого объекта, будет выполняться согласно Календарного плана строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ. Планируемое начало эксплуатации проектируемого объекта в 2031 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей). Предварительные выбросы на период проведения СМР на 2026-2030 г.г. составят: 1129,320265 т/период, 2026 год - 190,6249757 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703) -0,000007914 т/ год, Свинец и его неорганические соединения (0184)- 0,00002603 т/год, Хлорэтилен (0827)- 0,000039 т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143) -0,12447 т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-7,75794408 т/год, 0342Фтористые газообразные соединения (0342)- 0,01364 т/год, Фториды неорганические (0344)-0,02574 т/ год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)- 0,00366733104 т/год, Формальдегид (1325) -0,067947113 т/ год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-5,4475т/год, Олово оксид (0168)-0,0000143т/год, Кальций дигидроксид (0214)-0,000484т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,260440788т/год, Углерод (0328)- 0,30972207т/год, Сера диоксид (0330)-1,547865783т/год, Диметилбензол (0616)- 21,90853125т/год, Метилбензол (0621)-20,95246125т/год, Взвешенные частицы (2902)- 14,841625т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)- 73,32077т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-8,863631496т/год, Бутилацетат (1210)- 3,9987т/год, Пропан-2-он (1401)-10,69216875т/год, Алканы C12-19 (2754)-5,27819075т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-1,72497375т/год, Уайт-спирит (2754)- 9,944415т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год; 2027 год- 323,2352034 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/ а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000009315т/год, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)- 0,13535т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-7,73016672т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,02941т/год, Фториды неорганические (0344)- 0,0753т/год, Формальдегид (1325)-0,07151485т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00816739656т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-3,7723т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,256069592т/год, Углерод (0328)-0,316130771т/год, Сера диоксид (0330)- 2,4559499248т/год, Диметилбензол (0616)-65,248632т/год, Метилбензол (0621)- 31,2396966т/год, Бутан-1-ол (1042)-5,103т/год, Циклогексанон (1411)- 3,442824т/год, Взвешенные частицы (2902)-41,505625т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-45,719616т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-9,045099744т/год, Этанол (1061)-10,206т/год, Бутилацетат (1210)-9,0851166т/год, Пропан-2-он (1401)-22,6932993т/год, Алканы C12-19 (2754)-5,613205128т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-10,7834265т/год, Сольвент нефтя (2750)- 6,780375т/год, Уайт-спирит (2752)-38,37888т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год. 2028 год- 290, 0041532 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703)-0,000009515т/год, Хлорэтилен (0827)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)- 0,11475т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-8,28266672т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,01806т/год, Фториды неорганические (0344)-0,04625т/год, Формальдегид (1325)-0,07294345т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)- 0,00816739656т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-4,6841т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,346125592т/год, Углерод (0328)-0,321845071т/год, Сера диоксид (0330)- 2,5059499248т/год, Диметилбензол (0616)-53,438825т/год, Метилбензол (0621)- 39,73341т/год, Бутан-1-ол (1042)-3,375т/год, Циклогексанон (1411)-2,7324т/год, Взвешенные частицы (2902)-34,5205т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись



кремния в %: 70-20 (2908)-33,240932т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-10,059499744т/год, Этанол (1061)-6,75т/год, Бутилацетат (1210)-9,77541т/год, Пропан-2-он (1401)-25,26118т/год, Алканы C12-19 (2754)-6,017314828т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-8,558275т/год, Сольвент нафта (2750)-6,15т/год, Уайт-спирит (2752)-30,4505т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год. 2029 год- 267,4746032 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703)-0,000009515т/год, Хлорэтилен (0827)-0,000039т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)-0,11475т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-8,28266672т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,01806т/год, Фториды неорганические (0344)-0,04625т/год, Формальдегид (1325)-0,07294345т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00816739656т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-4,6841т/год, Азот (II) оксид (0304)-1,346125592т/год, Углерод (0328)-0,321845071т/год, Сера диоксид (0330)-2,5059499248т/год, Диметилбензол (0616)-47,8530225т/год, Метилбензол (0621)-35,5417227т/год, Бутан-1-ол (1042)-3,0375т/год, Циклогексанон (1411)-2,414448т/год, Взвешенные частицы (2902)-31,29745т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-33,240932т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-10,059499744т/год, Этанол (1061)-6,075т/год, Бутилацетат (1210)-8,7461532т/год, Пропан-2-он (1401)-22,6178361т/год, Алканы C12-19 (2754)-6,017314828т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-7,7024475т/год, Сольвент нафта (2750)-5,535т/год, Уайт-спирит (2752)-27,39537т/год, Пыль абразивная (2930)-2,54т/год. 2030 год- 57,98132949 т/год, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703)-0,000006598т/год, Хлорэтилен (0827)-0,0000117т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143)-0,032497т/год, Азота (IV) диоксид (0301)-4,60694808т/год, Фтористые газообразные соединения (0342)-0,00664т/год, Фториды неорганические (0344)-0,01253т/год, Формальдегид (1325)-0,056077325т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2904)-0,00275049828т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123)-0,78686т/год, Азот (II) оксид (0304)-0,748635688т/год, Углерод (0328)-0,25037365т/год, Сера диоксид (0330)-1,2664739624т/год, Диметилбензол (0616)-4,8685625т/год, Метилбензол (0621)-4,6561025т/год, Взвешенные частицы (2902)-3,26325т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)-24,242238т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337)-4,796914872т/год, Бутилацетат (1210)-0,8886т/год, Пропан-2-он (1401)-2,3760375т/год, Алканы C12-19 (2754)-2,176622118т/год; Не классифицируются: 2-Этоксизтанол (1119)-0,3833275т/год, Уайт-спирит (2752)-2,20987т/год, Пыль абразивная (2930)-0,35т/год. Всего в период строительно-монтажных работ на линейных сооружениях в период 2026-2030г.г. будет выброшено 976,011288тонн ЗВ. Перечень выбрасываемых ЗВ: 1-го класса опасности: 1-го класса опасности: свинец и его неорганические соединения - 0,000905371 т/период, Бенз/а/пирен (0703)- 0,00003806 т/период; 2-го класса опасности: марганец и его соединения -0,234008645 т/период, азота диоксид -45,70380845 т/период, фтористые газообразные соединения-0,002769371 т/период, фториды неорганические плохо растворимые-0,012185232 т/период, формальдегид-0,395855296 т/период; 3-го класса опасности: железо (II, III) оксиды-2,034859176 т/период, олово оксид-0,000497067 т/период, азота оксид-18,68346419 т/период, углерод-5,278456436 т/период, сера диоксид - 9,534020878 т/период, ксилол-288,9980906 т/период, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) - 0,036674992 т/период, уксусная кислота-0,000710095 т/период, взвешенные частицы-0,045637812 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 495,4186861 т/период; 4-го класса опасности: углерод оксид-80,97175393 т/период, бутилацетат-8,99069161 т/период, алканы c12-19-4,114773886 т/период; Не классифицируемые: керосин-12,62904139 т/период, уайт-спирит-0,189488878 т/период, 4-Гидрокси-4- метилпентан-2-он-0,079463192 т/период, 2-Этоксизтилацетат-2,655847994 т/период.

Предварительные выбросы на период эксплуатации ПГУ_Всего валовый выброс составляет : **29910,54959 т/год**, из них 1 кл. опас: Бенз/а/пирен (0703) - 0,0000009248 т/год; 2 кл. опас: Марганец и его соединения (0143) - 0,00109 т/год, Азота (IV) диоксид (0301) - 11467,5473004 т/год, Серная кислота (0322)- 0,001041345 т/год, Сероводород (0333) - 0,0110544 т/год, Фтористые газообразные соединения (0342) - 0,00093 т/год, Фториды



неорганические плохо растворимые (0344) - 0,001 т/год, Формальдегид (1325) - 0,00262638 т/год; 3 кл. опас: Железо (II, III) оксиды (0123) - 0,0139 т/год, Азот (II) оксид (0304) - 1863,47648075 т/год, Углерод (0328)-0,017174852 т/год, Сера диоксид (0330)-907,399250171 т/год, Диметилбензол (0616) - 0,29625 т/год, Метилбензол (0621) - 0,155 т/год, Взвешенные частицы (2902) - 0,477 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)- 0,001 т/год; 4 кл. опас: Углерод оксид (0337) - 14886,0297327 т/год, Бутилацетат (1210)- 0,03 т/год, Пропан-2-он (1401)-0,065 т/год, Бензин (2704)-0,020938752 т/год, Алканы C12-19 (2754) - 4,00260268 т/год; Не классифицируются: Взвешенные частицы PM10 (0008)- 14,5948608 т/год, Метан (0410)- 765,739732 т/год, Керосин (2732)-0,037703784 т/год, Уайт-спирит (2752)-0,30625 т/год, Пыль абразивная (2930)-0,3216672 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Общий расчетный ожидаемый объем производственных, хозяйственно-бытовых, дождевых и талых стоков 766,74 тыс. м³ в год. В указанный объем входят: производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды объем образования которых составляет 84 м³/ч, до 648,25 тыс. м³ в год, а также дождевые и талые воды с производственной площадки в объеме до 118,5 тыс. м³ в год. Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды подвергаются обязательной очистки, после чего направляются в бак-усреднитель. Загрязненные нефтепродуктами стоки также предварительно очищаются и направляются в бак-усреднитель. Дождевые и талые воды с производственной площадки направляются в бак-усреднитель. Основное загрязняющее вещество – нефтепродукты, с концентрацией до 180 мг/л. Эффективность очистки стоков от нефтепродуктов до 99%, с концентрацией на выходе – 0,25 мг/л. С бака-усреднителя стоки подаются на испарительное поле.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. В период проведения СМР 2026- 2030 г.г. в результате проведения общестроительных, монтажных работ, сборке технологического оборудования, жизнедеятельности персонала, предполагается образование всего 18402,90113 т/период, в том числе следующих видов отходов: Опасные: 165,6543604 т/период, неопасные: 18237,24677 т/период. В период строительно-монтажных работ на линейных сооружениях в период 2026-2030 г.г., предполагается образование всего 2021 т/период, из них опасные 64,5 т/период, неопасные 1956,5 т/период. В период эксплуатации – при обслуживании технологического и вспомогательного оборудования, приеме материалов необходимых для обеспечения работы отдельных узлов, приборов, а также замены технологических и охлаждающих жидкостей, жизнедеятельности обслуживающего персонала, предполагается образование всего 2427,40221 т/год, включая следующие виды отходов: опасные-2241,2401т/год, неопасные-186,1622т/ год. Перечень и объемы отходов, как в период проведения СМР, так и при эксплуатации ГСУ, не входит в пороговые значения раздела 5 (Управление отходами и сточными водами) Приложения 1 к Правилам ведения РВПЗ, утв. Приказом №346 от 31.08.2021 г (далее – Приказ РВПЗ).

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о возможных воздействиях оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);



2. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам. (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130);

3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников.

5. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

6. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

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. Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

9. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

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

11. В отчете предоставить полную техническую характеристику оборудования

12. В процессе выполнения строительных работ не допускать загрязнения почвы, водных объектов, в том числе сточных вод, ГСМ, строительными и бытовыми отходами.

13. Обеспечить наличие на площадке емкостей и устройств для сбора и утилизации отходов. При производстве земляных работ предусмотреть меры по предотвращению эрозии и выноса грунта в водные объекты.

14. Предусмотреть разработку плана мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций.

15. Описать период строительства и эксплуатации, обозначить конкретные сроки. В дальнейшем при разработке отчета ОВОС необходимо указать данные строительства и эксплуатации (эмиссии по выбросам, отходам, сбросам)

16. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц; Общественные



слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области:

В соответствии с пунктом 3 статьи 46 Кодекса «О здоровье народа и системе здравоохранения», проектная документация на строительство электростанции мощностью около 1100 МВт (ПГУ) в Кызылординской области подлежит комплексной вневедомственной экспертизе, в рамках которой должна быть установлена предварительная санитарно-защитная зона.

Согласно Приказу № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022, действующие промышленные объекты с вредными выбросами и физическими факторами требуют разработки проектов санитарно-защитных зон и обоснования их размеров.

Обоснование размеров и границ СЗЗ, в соответствии с пунктом 36 главы 2 СП, осуществляется хозяйствующим субъектом, эксплуатирующим объекты, являющиеся источниками химического, биологического, физического воздействия на атмосферный воздух населенных пунктов на этапах строительства, реконструкции или технического перевооружения действующего объекта и (или) группы объектов, объединенных в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел).

В связи с этим, после ввода объекта в эксплуатацию, для действующих объектов АО «Самрук Энерго», на основании статьи 20 Кодекса «О здоровье народа и системе здравоохранения» и пункта 9 СП №ҚР ДСМ-2, необходимо установить санитарно-защитную зону (далее-СЗЗ) **расчетную (предварительную)**, выполненную на основании проекта с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и **установленную (окончательную)** - на основании результатов годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров.

В связи с этим, необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение на проект обоснования СЗЗ.

В соответствии с приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 7 апреля 2023 года № 62 на производственных объектах должен проводиться «производственный»(ведомственный) контроль. Результаты производственного(ведомственного) контроля должны быть представлены в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения на соответствующей территории.

В соответствии с п. 1 ст. 19 Кодекса Вам необходимо получить санитарно - эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Так как, в соответствии с подпунктом 29 пункта 3 Приложения к Приказу министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения», виды деятельности, относящиеся к 1 по 2 классам опасности (**ТЭС эквивалентной электрической мощности в 600 МВт/ч и выше, работающие на газовом и газо-мазутном топливе**) относятся к объектам высокой эпидемической значимости.

Также при выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Для объектов 1-2 класса опасности по санитарной классификации необходимо получить санитарно-эпидемиологическое заключение на объект (при их отсутствии) или направить уведомление о начале осуществления деятельности (для объектов 3-5 класса опасности по санитарной классификации).



В целях защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого ВЛЭ, вдоль трассы высоковольтной сети должен быть установлен санитарный разрыв.

В границах санитарных разрывов ВЛЭ не допускается размещение жилых и общественных зданий и сооружений.

Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов:

В соответствии с пунктом 3 статьи 50 Водного кодекса Республики Казахстан и приказом исполняющего обязанности Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 20 июня 2025 года № 142-НК, в рамках государственной услуги «Согласование условий проведения работ, связанных с размещением, проектированием, строительством, реконструкцией сооружений и иных объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также строительной деятельности, лесоразведения, операций по недропользованию, бурения скважин, санации поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорации водных объектов, сельскохозяйственных и иных работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах» необходимо получить согласование инспекции на проект бурения водозаборной скважины.

В случае использования подземных или поверхностных вод, в соответствии со статьёй 45 Водного кодекса Республики Казахстан необходимо оформить разрешение на специальное водопользование. Разрешение на специальное водопользование оформляется в соответствии с перечнем необходимых документов, указанным в Правилах оказания государственной услуги «Выдача разрешения на специальное водопользование», утверждённых приказом Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 14 октября 2025 года № 264-НК о внесении изменений в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 11 сентября 2020 года № 216.

Согласно пункту 5 статьи 75 Водного кодекса Республики Казахстан, физические и юридические лица, деятельность которых влияет на состояние водных объектов, обязаны соблюдать требования законодательства Республики Казахстан и обеспечивать проведение организационных, технологических, гидротехнических, санитарно-эпидемиологических и иных мероприятий по предотвращению загрязнения, засорения и истощения водных объектов.

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 91 Водного кодекса Республики Казахстан запрещается ввод в эксплуатацию сооружений и устройств, предназначенных для транспортировки и хранения нефти, химических веществ и иных веществ, оказывающих негативное воздействие на состояние водных объектов, без оснащения средствами предотвращения загрязнения воды и без утверждённых планов ликвидации последствий аварий при транспортировке.

Согласно пункту 5 статьи 92 Водного кодекса Республики Казахстан, при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принимать меры по защите подземных вод. В соответствии с пунктом 8 данной статьи недропользователи обязаны принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения подземных вод при проведении геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, а также при использовании подземного пространства.

Департамент экологии по Кызылординской области:

1. При рассмотрении содержания представленного заявления о намечаемой деятельности АО «Самрук-Энерго» следует отметить, что 1 октября 2025 года по данной планируемой деятельности было выдано заключение. Однако в данном заключении не отражено строительство воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ и 500 кВ.

В этой связи, в соответствии с требованиями статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК (далее – Кодекс):

1. Оценка воздействия на окружающую среду проводится:

- для видов деятельности и объектов, перечисленных в части 1 Приложения 1 к Кодексу, с учетом указанных пороговых значений (при их наличии);



- для видов деятельности и объектов, перечисленных в части 2 Приложения 1 к Кодексу, если обязательность проведения оценки воздействия установлена в заключении по результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, с учетом пороговых значений (при их наличии);

- при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, по которым ранее проводилась оценка воздействия на окружающую среду;

- при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, по которым ранее было выдано заключение по результатам скрининга, если необходимость проведения оценки установлена таким заключением, либо с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки.

2. Под существенными изменениями для целей проведения оценки воздействия или скрининга понимаются изменения, в результате которых:

- увеличивается объем или мощность производства;

- увеличивается и (или) изменяется вид используемых природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

- увеличивается площадь нарушаемых земель или возникает воздействие на ранее не учтенные территории;

- изменяются технологии или производственные процессы таким образом, что могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться зона их воздействия и (или) увеличиться объем образующихся отходов.

3. Если проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, запрещается реализация намечаемой деятельности без ее предварительного проведения, в том числе выдача экологического разрешения.

4. В период проведения строительно-монтажных работ в 2026–2030 гг. прогнозируется образование отходов общим объемом 18402,90113 тонн за период.

В этой связи, в соответствии со статьей 329 Кодекса: образователи и владельцы отходов обязаны применять меры по предотвращению образования отходов и управлению ими в следующей приоритетной последовательности:

1. предотвращение образования отходов;

2. подготовка к повторному использованию;

3. переработка;

4. утилизация;

5. удаление.

При осуществлении операций, указанных в подпунктах 2)–5), допускается выполнение вспомогательных операций по сортировке, обработке и накоплению отходов.

5. Согласно проекту, техническое водоснабжение будет осуществляться за счет подземных источников. Для обеспечения объема 3000 м³/сутки предусмотрено бурение 6 скважин (5 рабочих и 1 резервная).

В соответствии со статьей 224 Кодекса:

1. Проект (технологическая схема), предусматривающий забор подземных вод более 2000 м³/сутки, подлежит государственной экологической экспертизе;

2. Недропользователи и водопользователи обязаны:

- предотвращать загрязнение подземных вод;

- не допускать смешивания водоносных горизонтов;

- предотвращать неконтролируемое истечение подземных вод и оперативно устранять аварии;

- проводить рекультивацию нарушенных земель после завершения деятельности.

6. При оценке воздействия необходимо учитывать косвенные риски (подтопление, заболачивание, оползни, просадки и др.) и предусматривать меры их предотвращения;

7. водопользователи обязаны предотвращать безвозвратные потери воды и ухудшение ее качества;

8. При заборе более 2000 м³/сутки водопользователи обязаны развивать технологии, модернизировать оборудование и обеспечивать защиту подземных вод



9. В соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (приказ № 280 от 30.07.2021 г.) необходимо предусмотреть меры по максимальному снижению негативного воздействия на окружающую среду.

10. При проведении земляных и транспортных работ необходимо предусмотреть мероприятия по подавлению пыли.

При проведении работ необходимо учитывать розу ветров относительно ближайшего населенного пункта.

Коммунальное государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области»:

В соответствии с пунктом 3 статьи 245 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), при осуществлении градостроительной и строительной деятельности необходимо строго соблюдать экологические требования.

В частности, при размещении, проектировании и строительстве железных и автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны быть разработаны и реализованы мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции животных и предотвращение их гибели.

Согласно статье 263 Кодекса, необходимо учитывать экологические требования при охране, защите и использовании защитных насаждений в пределах полос отвода железных и автомобильных дорог, каналов, магистральных трубопроводов и других линейных сооружений.

Кроме того, расстояние до ближайшего населённого пункта должно соответствовать требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

В ходе реализации намечаемой деятельности необходимо обеспечить соблюдение всех требований Кодекса.

Также, в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, рекомендуется предусмотреть меры по максимальному снижению негативного воздействия на окружающую среду и её компоненты при реализации проекта.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Зинелова А.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

