



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оң қанат  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

## АО «Транснациональная компания «Казхром»

### 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: №KZ27RYS00364605 15.03.2023 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство ветровой электрической станции (далее – ВЭС) Хромтау-2, общей установленной мощностью до 155 МВт, в Хромтауском районе, Актюбинской области.

Предположительное начало строительства – март 2024 г. Продолжительность строительства не превышает 11,5 месяцев (менее года). Плановое окончание строительства – февраль 2025 г. Исходя из срока эксплуатации ВЭС – 20 лет, ориентировочно 2045 году, будет проведено: 1) техническое переоснащение с заменой ВЭУ, или 2) ВЭС выводится из эксплуатации, демонтируются ВЭУ и все сооружения, проводится восстановление площадки.

Площадка намечаемой деятельности по строительству ВЭС находится в Хромтауском районе Актюбинской области. Ближайшими населенными пунктами являются: на севере в 2,5 км от участка находится населенный пункт – село Дон, на северо-западе в 3,4 км – город Хромтау.

Координаты: 1. 50°13'59.278"с.ш. 58°31'23.938" в.д.; 2. 50°13'58.492" с.ш. 58°31'21.732" в.д.; 3. 50°13'51.528" с.ш. 58°31'24.600" в.д.; 4. 50°13'47.729"с.ш. 58°31'14.098"в.д.; 5. 50°13'47.318"с.ш. 58°31'12.313"в.д.; 6. 50°13'47.190"с.ш. 58°31'11.110"в.д.; 7. 50°13'47.173"с.ш. 58°31'9.875"в.д.; 8. 50°13'47.310"с.ш. 58°31'8.354"в.д.; 9. 50°13'47.819"с.ш. 58°31'6.398"в.д.; 10. 50°13'49.346"с.ш. 58°31'1.342"в.д.; 11. 50°13'50.846"с.ш. 58°31'2.444"в.д.; 12. 50°13'52.636"с.ш. 58°30'56.519"в.д.; 13. 50°13'49.710"с.ш. 58°30'54.368"в.д.; 14. 50°13'49.253"с.ш. 58°30'55.881"в.д.; 15. 50°13'47.918"с.ш. 58°31'0.290"в.д.; 16. 50°13'48.459"с.ш. 58°31'0.687"в.д.; 17. 50°13'47.322"с.ш. 58°31'4.477"в.д.; 18. 50°13'46.988 с.ш. 58°31'5.394"в.д.; 19. 50°13'46.454"с.ш. 58°31'6.026"в.д.; 20. 50°13'45.805"с.ш. 58°31'6.265"в.д.; 21. 50°13'45.197"с.ш. 58°31'6.104"в.д.; 22. 50°13'44.648" с.ш. 58°31'5.564"в.д.; 23. 50°13'39.364"с.ш. 58°30'50.946"в.д.; 24. 50°13'45.004"с.ш. 58°30'45.991"в.д.; 25. 50°13'38.645"с.ш. 58°30'28.406"в.д.; 26. 50°13'33.004"с.ш. 58°30'33.331"в.д.; 27. 50°13'32.445"с.ш. 58°30'31.804"в.д.; 28. 50°13'31.642"с.ш. 58°30'29.159"в.д.; 29. 50°13'30.866"с.ш. 58°30'25.668"в.д.; 30. 50°13'30.402"с.ш. 58°30'22.391"в.д.; 31. 50°13'30.173"с.ш. 58°30'19.097"в.д.; 32. 50°13'30.332"с.ш. 58°30'8.142"в.д.; 33. 50°13'30.551"с.ш. 58°30'6.967"в.д.; 34. 50°13'30.973"с.ш. 58°30'6.086"в.д.; 35. 50°13'31.402"с.ш. 58°30'5.596"в.д.; 36. 50°13'31.984"с.ш. 58°30'5.258"в.д.; 37. 50°13'32.323"с.ш. 58°30'5.191"в.д.; 38. 50°13'34.599"с.ш. 58°30'5.275"в.д.; 39. 50°13'34.981"с.ш. 58°30'5.637"в.д.; 40. 50°13'35.211"с.ш. 58°30'6.122"в.д.; 41. 50°13'35.316"с.ш. 58°30'6.710"в.д.; 42. 50°13'35.309"с.ш. 58°30'7.408"в.д.; 43. 50°13'35.252"с.ш. 58°30'9.614"в.д.; 44. 50°13'35.741"с.ш. 58°30'9.644"в.д.; 45. 50°13'35.806"с.ш. 58°30'6.952"в.д.; 46. 50°13'35.941"с.ш. 58°30'6.219"в.д.; 47. 50°13'36.273"с.ш. 58°30'5.647"в.д.; 48. 50°13'36.776"с.ш. 58°30'5.354"в.д.; 49. 50°13'37.775"с.ш. 58°30'5.391"в.д.; 50. 50°13'37.758"с.ш. 58°30'6.322"в.д.;



51. 50°13'41.291"с.ш. 58°30'6.478"в.д.; 52. 50°13'49.253"с.ш. 58°30'55.881"в.д.; 53. 50°13'49.710"с.ш. 58°30'54.368"в.д.; 54. 50°13'41.957"с.ш. 58°30'6.503"в.д.; 55. 50°13'42.049"с.ш. 58°30'1.460"в.д.; 56. 50°13'37.849"с.ш. 58°30'1.278"в.д.; 57. 50°13'37.809"с.ш. 58°30'3.877"в.д.; 58. 50°13'25.475"с.ш. 58°30'3.437"в.д.; 59. 50°13'24.637"с.ш. 58°30'3.058"в.д.; 60. 50°13'24.148"с.ш. 58°30'2.496"в.д.

Площадь ВЭС – 516,930 га; Целевое назначение - для строительства ветроэлектростанции. Предполагаемый срок эксплуатации – 20 лет.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Строительство ВЭС рассмотрено 2 вариантами: Вариант 1: В рамках строительства ВЭС Хромтау-2 предусмотрено строительство технологических проездов, ветровых энергетических установок (далее – ВЭУ), воздушных линий (далее – ВЛ) 220 кВ, перевод части ВЛ 110 кВ Донское - Кемпирсай (габ. 220 кВ) на напряжение 220 кВ с сооружением дополнительного участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ «Кемпирсай» протяженностью 2 км; расширение ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Хромтау», расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ «Кемпирсай», строительство ПС 220/35 кВ, строительство склада временного хранения. Вариант 2: В рамках строительства ВЭС Хромтау-2 предусмотрено строительство технологических проездов, ветровых энергетических установок (далее – ВЭУ), воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ; перевод части ВЛ 110 кВ Донское - Кемпирсай (габ. 220 кВ) на напряжение 220 кВ с сооружением дополнительного участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ «Кемпирсай» протяженностью 2 км; расширение ОРУ 110 кВ и 220 кВ и установка второго АТ мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ «Хромтау», расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ «Кемпирсай», строительство ПС 110/35 кВ, замена АТ 220/110 кВ на ПС 220 кВ «Кемпирсай» (2х63 МВА на 2х125 МВА), строительство склада временного хранения. ВЭС Хромтау-2, состоящая из 24-х ВЭУ с единичной мощностью 6,25 МВт, общей установленной мощностью до 155 МВт, предназначена для производства электроэнергии на основе возобновляемых источников энергии ветра. Лопасти и ступица ВЭУ являются подвижным элементом конструкции ВЭУ, при скорости ветра от 2,5 м/с ВЭУ начинает работать (начало генерации электроэнергии), при достижении скорости ветра более 24 м/с, с целью перехода в безопасный режим угол атаки лопастей становится перпендикулярно направлению ветру и ВЭУ останавливает работу (прекращает генерацию электроэнергии). Площадь участка ВЭС в границах проектирования составит 516,93 га: в том числе ВЭУ и технологические проезды – 201,968, подстанция – 8,9 га, склад временного хранения – 14 га, ВЛ 110 и 220 кВ – 270,899 га, временная ВЛ 6 кВ – 6,978 га, расширение подстанции – 2,5 га, временная подъездная дорога – 11,683 га.

Технологические проезды являются частью инфраструктуры ВЭС для доставки компонентов ветроэнергетических установок, проезда строительной техники, доставки строительных материалов и рабочих на строительную площадку и склад временного хранения, а на период эксплуатации ВЭС технологические проезды будут использоваться дежурным обслуживающим персоналом на легковом автотранспорте. Технологические проезды на территории ВЭС будут оснащены твердым покрытием с несущей способностью до 200 кН/м<sup>2</sup> и шириной 6-7 м. Проектируемые технологические проезды являются неотъемлемой частью инфраструктуры ВЭС. Протяженность технологических проездов ориентировочно составит до 36 457 м. Ветроэнергетические установки (ВЭУ) будут установлены на подготовленный фундамент, в котором необходимо предусмотреть отверстия для вывода силовых кабелей и кабелей связи. ВЭУ для выдачи электрической мощности разделяются на группы - ветроэнергетические модули (ВЭМ). Каждый ВЭМ будет подключен к отдельному фидеру секции ЗРУ-35 кВ (ЗРУ – закрытое распределительное устройство) подстанции ПС 110/35 кВ (или ПС 220/35 кВ) «ВЭС Хромтау-2» по радиальной схеме. Склад временного хранения (СВХ) ВЭС представляет собой специальную площадку, предназначенную для временного размещения оборудования, товарно-материальных ценностей (ветровые турбины, кабели, и пр.) до их установки. Данная площадка во время строительства будет также использоваться в качестве строительного городка для размещения персонала, вовлеченного в строительство. Воздушные линии. Предусмотрено строительство ВЛ с номинальным напряжением 110кВ и 220 кВ и ВЛ для передачи электроэнергии от ПС ВЭС Хромтау-2 до ПС 220 кВ Хромтау и ПС 220 кВ Кемпирсай. Подстанция Предусмотрено строительство ПС предназначенной для сбора

и выдачи в ВЭС мощности, выработанной ВЭУ. Вариант 1: ПС 220/35кВ «ВЭС Хромтау-2»



состоящая из ОРУ-220 кВ (открытое распределительное устройство) и ЗРУ-35 кВ (закрытое распределительное устройство) совмещенного с ОПУ (общеподстанционный пункт управления). Связь данной ПС с ЕЭС РК осуществляется по одной ВЛ -220кВ от ПС 220/35кВ «ВЭС Хромтау-2» до ПС 220 кВ «Хромтау». Вариант 2: ПС 110/35кВ «ВЭС Хромтау-2» состоящая из ОРУ-110 кВ и ЗРУ-35 кВ совмещенного с ОПУ. Связь данной ПС с ЕЭС РК осуществляется по двум одно цепным ВЛ -110кВ от ПС 110/35кВ «ВЭС Хромтау-2» до ПС 220 кВ «Хромтау». На подстанции также будут предусмотрены средства пожаротушения. Расширение ПС «Хромтау» Вариант 1: Проектом предусматривается расширение ПС 220 кВ «Хромтау» для обеспечения подключения к ней ПС ВЭС 220/35 кВ «ВЭС Хромтау-2» через ВЛ-220кВ. Для этого должно быть выполнено расширение ОРУ-220 кВ данной подстанции на 5 линейных ячеек, перевод части ВЛ 110 кВ Донское - Кемпирсай (габ. 220 кВ) на напряжение 220 кВ с сооружением дополнительного участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ «Кемпирсай» протяженностью 2 км. Вариант 2: Проектом предусматривается расширение ПС 220 кВ «Хромтау» для обеспечения подключения к ней ПС 110/35кВ «ВЭС Хромтау-2» через две одноцепные ВЛ-110кВ. Для этого должно быть выполнено расширение ОРУ 110 кВ данной подстанции на 2 линейные ячейки и ОРУ 220 кВ на 3 линейных ячейки, а также установка второго АТ мощностью 125 МВА, перевод части ВЛ 110 кВ Донское - Кемпирсай (габ. 220 кВ) на напряжение 220 кВ с сооружением дополнительного участка ВЛ 220 кВ до ПС 220 кВ «Кемпирсай» протяженностью 2 км. В рамках данного заявления намечаемой деятельности рассматривается выполнение комплекса строительно-монтажных работ по расширению ПС 220 кВ «Хромтау», включая общестроительные работы по устройству фундаментов под железобетонные подножки, оборудование, монтаж металлоконструкций в соответствии с проектом и техническим заданием объектов основного производственного назначения. Расширение подстанции ПС 220 кВ «Хромтау» позволит присоединить новых потребителей.

Для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технологических нужд предусмотрено использование привозной воды. Вода для бытовых нужд будет приобретаться на договорной основе с поставщиком услуг. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды питьевого качества. Для технологических нужд будет использоваться техническая вода, приобретаемая по договору в ближайшем населенном пункте с поставщиком услуг. Ближайшим водотоком к проектируемой ВЭС является река Усип. Река Усип, является притоком реки Катынадыр, в основном, наполняемым талыми и дождевыми водами. Большую часть года Усип остаётся сухим руслом, лишенным воды, с небольшими тростниковыми массивами по берегам. Для реки Усип (приток реки Катынадыр, и приток второго порядка реки Орь), установлены водоохранные зоны и полосы Постановлением акимата Актюбинской области от 16.09.2013 года №299 «Об установлении водоохранных зон и полос на реках Орь, Уил, Хобда и их притоков и малых водохранилищ (Ащибекское, Магаджановское, Кызылсу, Аулие, Алматы) Актюбинской области и режима их хозяйственного использования». В соответствии с Постановлением и утвержденной проектной документацией «Установление водоохранных зон и полос реки Орь и ее притоков» ширина водоохранной полосы для реки Усип (как для притока рек Катынадыр и Орь) составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза среднесуточного уровня воды. Для обеспечения проезда к ветровым установкам через реку Усип, а также в целях обеспечения сохранения реки, и предотвращения ее засорения, загрязнения и истощения будет предусмотрено строительство мостового сооружения или водопропускной трубы (будет рассмотрено при детальном проектировании). Данное решение будет отражено в рабочем проекте, на которое будет получено согласование уполномоченного органа в области использования и охраны водного фонда и иных заинтересованных государственных органов. Проектируемая ВЛ 110 кВ (или 220 кВ), обеспечивающее подключение ПС ВЭС 220/35кВ «ВЭС Хромтау-2» к расширяемой ПС 220 кВ «Хромтау», пересекает (по воздуху) реку Катынадыр. Опоры под ВЛ будут установлены таким образом, чтобы воздействие на реку было минимальным. Водоохранные зоны и полосы для реки Катынадыр также установлены Постановлением акимата Актюбинской области от 16.09.2013 года №299 (ширина полосы - 50 метров, ширина зоны – 500 метров). Обеспечение объекта действующими системами водоснабжения и канализации не предусматривается.

При строительстве ВЭС объем потребления воды составит: - питьевого качества: 3465,4 м<sup>3</sup>/период; технического качества – 1620,957 м<sup>3</sup>/период. При эксплуатации ВЭС объем



потребления воды составит: - технического качества на нужды пожаротушения – до 15 л/секунда, 73,0 м3/час (резервуары ПТ заполняются одновременно привозной водой, дальнейшее заполнение происходит после их опустошения в случае возникновения пожара).

Вырубке и переносу дерева и зеленые насаждения не подлежат. В случае необходимости вырубки или переноса кустарников, будет предварительно получено согласование местных исполнительных органов на территории которых будут осуществляться данные работы. Указанная процедура, регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений территорий городов и населенных пунктов Актюбинской области (Решение Актюбинского маслихата от 11 декабря 2015 года №349).

Комитет лесного хозяйства и животного мира сообщает, что, согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», объект находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Так как участки ТЭС расположены близко к землям населенных пунктов, в этих местах обитают звери и птицы.

При строительстве ВЭС используются следующие ресурсы, которые приобретаются в соответствии с договором: - щебень фракции до 20 мм – 150103 тонн/период, - щебень фракции более 20 мм – 174854 тонн/период, - ПГС – 5474 тонн/период, - грунт привозной – 10912,3 м3/период, - битум – 12,968 тонн/период приобретается по договору, - мастика битумно-резиновая – 0,144 тонн/период, - полимерно-битумная композиция «Гидроизол» – 4,720 тонн/период, - грунтовка «Праймер» – 3000 л/период, - электроды Э-42 – 6,24 тонн/период, - электроды Э-46 – 3,64 тонн/период, - электроды Э-42А – 0,4 тонн/период, - эмаль ПФ-115 - 0,726 тонн/период; - грунтовка ГФ-021 – 0,8332 тонн/период, - растворитель уайт-спирит – 0,912 тонн/период, - растворитель Р-4 – 0,2624 тонн/период, - краска ЦИНОЛ – 0,05 тонн/период, - краска АЛПОЛ – 0,04 тонн/период, - семена злаковых трав – 7 кг/период, В рамках проекта планируется временное электроснабжение строительного городка, которое будет размещено на территории склада временного хранения, путем подключения к местным сетям электроснабжения.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства: (0123) Железо (II, III) оксиды (класс опасности, далее КО-3) - 0,03879944 г/сек, 0,05738 т/год; (0143) Марганец и его соединения (КО-2) - 0,00616278 г/сек, 0,0086 т/год; (0168) Олово оксид (КО-3) - 0,00000000001 г/сек, 0,000000000004 т/год; (0184) Свинец и его неорганические соединения (КО-1) - 0,00028 г/сек, 0,0001 т/год; (0301) Азота (IV) диоксид (КО-2) - 0,110399 г/сек, 0,106121 т/год; (0304) Азот (II) оксид (КО-3) - 0,017442 г/сек, 0,01699 т/год; (0328) Углерод (КО-3) - 0,00778 г/сек, 0,00899 т/год; (0330) Сера диоксид (КО-3) - 0,069873 г/сек, 0,018896 т/год; (0337) Углерод оксид (КО-4) - 0,221396 г/сек, 0,104614 т/год; (0342) Фтористые газообразные соединения (КО-2) - 0,00131556 г/сек, 0,001497 т/год; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (КО-2) - 0,00128 г/сек, 0,00048 т/год; (0616) Диметилбензол (КО-3) - 0,582807 г/сек, 0,7006301 т/год; (0621) Метилбензол (КО-3) - 1,45769 г/сек, 0,0943736 т/год; (0703) Бенз/а/пирен (КО-1) - 0,00000014 г/сек, 0,00000016 т/год; (1042) Бутан-1-ол (КО-3) - 0,01332 г/сек, 0,002397 т/год; (1061) Этанол (КО-4) - 0,00999 г/сек, 0,000903 т/год; (1119) 2-Этоксэтанол (КО-0) - 0,000065 г/сек, 0,000021722 т/год; (1210) Бутилацетат (КО-4) - 0,69493 г/сек, 0,029923 т/год; (1325) Формальдегид (Метаналь) (КО-2) - 0,00167 г/сек, 0,0018 т/год; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) (КО-4) - 1,264 г/сек, 0,024024 т/год; (1405) Растворитель древесно-спиртовой марки (КО-4) - 0,15842 г/сек, 0,029371 т/год; (1411) Циклогексанон (КО-3) - 0,01397 г/сек, 0,002515 т/год; (2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) (КО-4) - 0,0325 г/сек, 0,00585 т/год; (2752) Уайт-спирит (КО-0) - 26,088194 г/сек, 1,1471302 т/год; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (КО-4) - 1,020336 г/сек, 0,092319 т/год; (2902) Взвешенные частицы (КО-3) - 0,005 г/сек, 0,00259873 т/год; (2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (КО-2) - 0,000545 г/сек, 0,000051 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (КО-3) - 103,4268077 г/сек, 108,76408437 т/год; (2930) Пыль абразивная (КО-0) - 0,002 г/сек, 0,00136044 т/год; Всего: 135,2469726 г/сек, 111,2230203 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации: (0123) Железо (II, III) оксиды (КО-3) - 0,06696667 г/сек, 0,00123325 т/год; (0143) Марганец и его соединения (КО-2) - 0,01471389 г/сек, 0,00013675 т/год; (0301) Азота (IV) диоксид (КО-2) - 0,00116667 г/сек, 0,000105 т/год; (0337) Углерод оксид (КО-4) - 0,00738889 г/сек, 0,000665 т/год; (0322) Серная



кислота (КО-2) - 0,0000039 г/сек, 0,0000342 т/год; (0342) Фтористые газообразные соединения (КО-2) - 0,00356389 г/сек, 0,000052 т/год; (0344) Фториды (КО-2) - 0,00119444 г/сек, 0,0001075 т/год; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (КО-3) - 0,00066667 г/сек, 0,00006 т/год; Всего: 0,095665 г/сек, 0,0023937 т/год.

В процессе строительства и эксплуатации ВЭС сброс сточных вод на рельеф местности, водные объекты не предусмотрен. В период строительства сточные воды от офисных и бытовых вагончиков, септиков, туалетов, находящихся на строительной площадке, будут собираться в специальные емкости и далее направляться на очистные сооружения на договорной основе. На период эксплуатации ВЭС, персонал, обслуживающий ВЭС Хромтау-2, будет располагаться в административно-бытовом здании служебно-производственного комплекса ВЭС Хромтау-1. Хозяйственно-бытовые сточные воды, будут учтены в проектной документации ВЭС Хромтау-1. Во время эксплуатации ПС 110/35кВ (или ПС 220/35кВ) ВЭС-2 Хромтау проектом предусмотрен отвод ливневых стоков по дорогам, со сбором воды в дождеприемники, дальнейшей очисткой их на ЛОС (локальных очистных сооружениях) с производительностью очистки сточных вод до 60 м<sup>3</sup>/сутки и последующим их сбросом в накопительные резервуары объемом до 55 м<sup>3</sup>. Ориентировочный объем образования ливневых сточных вод на ПС 110/35кВ (или ПС 220/35кВ): до 54 м<sup>3</sup>/сутки, 3020 м<sup>3</sup>/год. После ЛОС, очищенные стоки из накопительных резервуаров будут откачиваться специальной машиной и передаваться специализированной организации на основании договора.

При строительстве объектов ВЭС планируется образование следующих видов отходов: 1) ТБО в объеме 28,3213 т/период образуются в процессе жизнедеятельности персонала, №20 03 01. 2) Отходы сварки (огарки сварочных электродов) в объеме 0,1527 т/период в результате проведения сварочных работ, №12 01 13. 3) Строительные отходы в объеме 54,28 т/период в результате проведения строительно-монтажных работ (обрезки пластика), №17 09 04. 4) Тара из-под ЛКМ – 3,895512 т/период в результате проведения лакокрасочных работ, 08 01 11\*(опасный отход). В процессе эксплуатации ВЭС, на СПК образуются следующие объемы отходов: 1) Взвешенные вещества (осадок очистных сооружений) в объеме 3,6 т/год образуются в процессе жизнедеятельности персонала, №19 08 01. Капитальный ремонт и техническое обслуживание спецтехники будет осуществляться по мере необходимости в сервис-центрах ближайших населенных пунктах. Замена фильтров, шин и других расходных частей будет производиться в специализированных предприятиях. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство ветровой электрической станции (далее – ВЭС) Хромтау-2, общей установленной мощностью до 155 МВт, в Хромтауском районе, Актюбинской области» (наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду (п.3 ст.12 ЭК РК, пп.4 п.12 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

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

Основные источники загрязнения атмосферного воздуха. Загрязнение воздушного бассейна области обусловлено в основном крупными предприятиями: АО «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «КазахойлАктобе», Актюбинский завод ферросплавов и ДГОК филиалы АО «ТНК «Казхром», АО «Интергаз Центральная Азия», УМГ «Актобе», АО «Актобе ТЭЦ». Из общего объема выбросов от стационарных источников доля выбросов от сжигания попутного газа на факелах составляет 11,67 тыс.тонн 97% всех выбросов от факельных установок приходится на 3 нефтегазодобывающие и перерабатывающие предприятия: АО «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «КазахойлАктобе» и ТОО «Аман Мунай»



Кроме этого, одними из основных загрязнителей атмосферного воздуха Актюбинской области являются выхлопные газы от передвижных источников. Мониторинг качества атмосферного воздуха в г. Хромтау. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Хромтау проводятся на 1 посту наблюдения. В целом по городу определяется 6 показателей: 1) взвешенные частицы РМ-2,5; 2) взвешенные частицы РМ-10; 3) диоксид серы; 4) оксид углерода; 5) диоксид азота; 6) сероводород. Информация о месте расположения поста наблюдения: Адрес поста - Ул. Горького 9. Отбор проб в непрерывном режиме – каждые 20 минут. Определяемые примеси - взвешенные частицы РМ-2,5, взвешенные частицы РМ-10, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Хромтау за 2022 год. За 2022 год качество атмосферного воздуха города Хромтау оценивалось по стандартному индексу как «высокий» уровень загрязнения (СИ=8,6); по наибольшей повторяемостью как «повышенный» (НП=1%); по индексу загрязнения атмосферного воздуха как «низкий» (ИЗА=3)\*. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит диоксид серы. Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 7,0 ПДКм.р., диоксид серы – 8,6 ПДКм.р., оксид углерода – 2,0 ПДКм.р., диоксид азота – 1,5 ПДКм.р., взвешенные вещества РМ-10 – 2,2 ПДКм.р., взвешенные вещества РМ-2,5 – 2,6 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксида азота составила 1,3 ПДКс.с., Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. В связи с отсутствием постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на территории расположения объекта строительства, предоставить сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным (выкопировка с сайта РГП «Казгидромет» в приложении). Согласно физико-географического районирования, территория исследуемого объекта расположена в районе Орского плато, Орско-Мугоджарского округа, Уральско-Мугоджарской провинции, Южно-Уральской области, Уральской страны, Полупустынной ландшафтной зоне умеренного пояса. Территория, окружающая г. Хромтау, представляет собой слабоволнистую равнину с растительностью степного характера, луговыми участками в понижениях, с небольшими водоёмами, окруженными древесной растительностью и тростниковыми массивами. В непосредственной близости к границам города расположены обширные отвалы породы и карьеры, заполненные водой. С юго-востока, на расстоянии 6 и 12 км, и с севера, на расстоянии 20 км, находятся значительные по площади водоёмы, окруженные тростниковыми и древесно-кустарниковыми массивами, с площадью водной поверхности от 0,5 км<sup>2</sup> до 3 км<sup>2</sup>.

Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в Республике Казахстан стандартам безопасности, а также физическим факторам воздействия. Принимая во внимание незначительное воздействие на окружающую среду, предусмотрено проведение на предприятии мероприятий, носящих профилактический характер: - разработка оптимальных схем движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; - разработка маршрутов доступа к строительным площадкам до использования тяжелых транспортных средств, прокладывать участки, склонные к образованию пыли с помощью щебеночной породы, запрещать выезд за их пределы и контролировать соблюдение маршрутов; - рекультивация нарушенных земель; - передача отходов специализированным организациям на утилизацию, переработку или захоронения согласно договорам; - проведение производственного экологического контроля окружающей среды; - по возможности, уменьшение затрагиваемой строительством территории вокруг турбин с использованием более компактных методов. - для предотвращения загрязнения водных ресурсов, предусматриваются осуществляют заправку спецтехники и автотранспорта при жестком соблюдении соответствующих норм и правил (в том числе использование металлических поддонов при заправке топливом для устранения проливов), исключая загрязнение грунтовых вод (частичный и капитальный ремонт, мойка техники – только в специально отведенных местах существующих населенных пунктов (существующие СТО), оборудованных грязеуловителями). - производить информационную кампанию для персонала предприятия с целью сохранения растений. - воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; - установка



вторичных глушителей выхлопа на спец. технику и автотранспорт; - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - сохранение биологического разнообразия и целостности сообществ животного мира в состоянии естественной свободы; - сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Қуанов Ербол Бисенұлы

