

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АСТАНА ҚАЛАСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ГОРОДУ АСТАНА
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

010000, Астана қаласы, Сарыарқа ауданы.
Ықылас Дүкенұлы көшесі, 23/1 үйі
каб.тел: 8(7172) 39-59-78,
кеңсе (факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

010000, город Астана, район Сарыарқа.
улица Ықылас Дукенулы, дом 23/1
пр.тел: 8(7172) 39-59-78,
канцелярия(факс): 8(7172) 22-62 74
nur-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Almaty Investment Group Construction»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

к проекту «Строительство ПС 110 кВ «Акаши» с ВЛ 110 кВ в г.Астана».

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Almaty Investment Group Construction", 050042, Республика Казахстан, г.Алматы, Ауэзовский район, улица Жандосова, Дом № 98, 070640004086, Кенжалы Санжар , 87014050050, astana.kurylyshy@mail.ru

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс).

В соответствии с п. 13 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденной приказом МЭГПР от 13 июля 2021 года № 246 объект относится к IV категории.

3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (заключение KZ93VWF00487558 от 24.12.2025.)

Отчет о возможных воздействиях.

Протокол общественных слушаний от 21.10.2025 года.

4. Технические характеристики намечаемой деятельности

ПС 110 кВ «Акаши». Проект «Строительство ПС 110 кВ «Акаши» с ВЛ 110 кВ в г. Астана» предусматривает на подстанции «Акаши» установку двух силовых трехфазных 24 двухобмоточных трансформаторов напряжением 110/10 кВ, мощностью по 63000 кВ·А каждый, типа SFZ-63000/110-УХЛ1, с регулированием напряжения на стороне ВН в пределах $115 \pm 9 \times 1,78\%$, с изоляцией категории «А», производства «Sieyuan». Схемы распределительных устройств приняты в соответствии с типовыми материалами для проектирования № 407-03-456.87: • схема ОРУ 110 кВ



принята № 110-4Н «Два блока с выключателями и неавтоматической переключкой со стороны линии»; • на стороне 10 кВ принята схема № 10-2 «Две одиночные, секционированные выключателями, системы шин», с оборудованием 36 ячеек, в том числе: - 4 ячейки - вводные; - 2 ячейки - для подключения секционных выключателей 10 кВ; - 2 ячейки - для подключения секционных разъединителей 10 кВ; - 8 ячеек - для подключения трансформаторов напряжения; - 2 ячейки - для подключения трансформаторов СН; - 18 ячеек - отходящих линий 10 кВ. В нормальном режиме силовые трансформаторы на стороне ВН 110кВ работают параллельно, а на напряжении 10 кВ - раздельно. В случае отключения одного из трансформаторов автоматический ввод резерва (АВР) на стороне 10 кВ обеспечивает включение секционных выключателей 10 кВ. Оборудование 110 кВ предусматривается фирмы «Sieyuan», шкафы РУ 10 кВ приняты типа KYN-28A-12 фирмы «UONONE ELECTRICAL GROUP». Распределительное устройство 10 кВ устанавливается в блочно-модульном здании заводской готовности, с учетом выполненных в полном объеме цепей обогрева, освещения, кондиционирования, вентиляции, пожарно-охранной сигнализации и необходимым объемом силовых и контрольных кабелей. В шкафах КРУ 10 кВ установлены вакуумные выключатели ЗАЕ1-12. Согласно нормам технологического проектирования, в помещении ЗРУ 10 кВ предусмотрены резервные места для установки четырех линейных шкафов 10 кВ, по два шкафа на каждой секции. В ОРУ 110 кВ установлено электротехническое оборудование: - выключатели 3-х фазные колонковые, элегазовые типа LW36-145, с пружинными приводами; - разъединители 3-х полюсные типа GW4A-126 с эл. двигательными приводами, с одним и двумя заземляющими ножами; - трансформаторы тока типа LVB 110; - трансформаторы напряжения типа TYD 110; - ограничители перенапряжения типа YH10W-92; - заземлители нейтрали силовых трансформаторов типа GW13-72/5 с ручным приводом; - ограничители перенапряжения в нейтрали трансформаторов типа Y1.5W- 72/186. Для ограничения токов на стороне 10 кВ предусматривается установка двух трехфазных сдвоенных токоограничивающих реакторов типа РТСТСГ-10-2х3200-0,25 У1. Для размещения шкафов РУ 10 кВ, шкафов РЗА, щита СН, комнаты связи и ОВБ, подсобные помещения, предусматривается здание типа БМЗ, размером 13,5 х22,5 м. Оборудование, устанавливаемое на подстанции, устойчиво к воздействию токов КЗ. Удельная эффективная длина пути утечки подстанционной изоляции принята 3,1 см/кВ (для IV степени загрязнения по ГОСТ 9920-89). Все оборудование предусмотрено для работы в условиях сейсмичности 6 баллов. Оборудование, устанавливаемое на подстанции, по своим техническим параметрам удовлетворяет последним нормам МЭК и ГОСТ.

ВЛ 110 кВ.

2.1.3. ВЛ 110 кВ Конструктивно-строительная часть ВЛ. Для электроснабжения потребителей центра обработки данных проектом предусматривается сооружение двухцепной ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС



500 кВ «ЦГПП» до проектируемой ПС 110 кВ «Акаши». Общая протяженность ВЛ 110 кВ – 6,65 км, в том числе двухцепной – 5,6 км, одноцепной – 1,05 км. Выходы с территории ЦГПП до опор ВЛ 110 кВ У110-2+5(км) №1 (ПК9+35) выполнены подземной кабельной линией. Длина кабельного выхода – 1015 м. Проект ВЛ 110 кВ выполнен по заданию ТОО «Almaty Investment Group Construction» и соответствует ПУЭ, СНиП и другим нормативным документам, действующими в Республике Казахстан. Проектируемые ВЛ 110 кВ проложены по территории отведенной под перспективную застройку г. Астаны. Провод и трос На проектируемой ВЛ 110 кВ принят сталеалюминевый провод марки АС150/24 по ГОСТ839-2019. Защита линий электропередачи от прямых ударов молнии осуществляется подвеской грозозащитного троса. В качестве грозозащитного троса принят провод АСу95/16 по ГОСТ389-2019. Для организации связи принят оптоволоконный кабель ОКСН марки 26 ДПТ-П-24у(3х8)-2кН, монтируемый на опорах ВЛ 110кВ. Допустимые напряжения в проводе и тросе выбраны по прочности опор с проверкой нормативного расстояния между проводами и тросом из условий работы в полете и защиты от грозовых перенапряжений и составляют: в проводе АС150/24 - при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 8,3 даН/мм²; - при среднегодовой - 6,0 даН/мм². кроме участка оп. 10 – оп. 13, где тяжение ослабленная до $\sigma_{max} = 7.3$ даН/мм² $\sigma_{\bar{c}} = 5,0$ даН/мм². в тросе АСу95/16 - при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 11,7 даН/мм²; - при среднегодовой температуре – 8,7 даН/мм²; в ОКСН, кабеле ДПТ-П-24у(3х8)-2кН - при максимальной нагрузке и минимальной температуре – 6,26 даН/мм²; - кроме пролета оп. 10 – оп. 13, где $\sigma_{max} = 5,28$ даН/мм²; Опоры и фундаменты На проектируемой ВЛ 110 кВ приняты: - анкерно-угловые металлические опоры типа: У110-2; У110-2+5; УС-110-3. (т.п. 3080тм-т7, т.8; 5736тм-т1, т.3.); - промежуточные железобетонные опоры типа ПБ110-8* (СК26.1-1.37) (3.407-124-В1 44); ПСБ-110-1г (СК26.1-6.3), 3082тм - Т2,3. - промежуточные металлические опоры типа П110-6, (Л.1,2). Количество опор по типам указано в спецификации на строительные конструкции. Железобетонные опоры устанавливаются в буренный котлован глубиной 3,6 м (тип закрепления А- II, Б-II; А-III(г)) и в открытый экскаватором котлован глубиной 2,85м с заменой грунта на ПГС и отсыпкой банкетки h=1,6 м (тип закрепления Г-1). На железобетонных опорах ригели АР-6 устанавливаются перпендикулярно оси траверс. Так как грунты по трассе обладают суглинистыми свойствами с низкой несущей способностью (низкий модуль деформации) засыпку котлованов опор выполнять привозным грунтом – ПГС с тщательным послойным уплотнением. Для усиления закрепления при установке опор в слабых грунтах (мокрых) предусматривается отсыпка банкетов высотой 1,2 и 1,6 м. и ПГС 3:1 с послойным уплотнением. Поверхность банкетов укрепляется посевом многолетних трав (тип Б-II и Г 1). От замачивания сверху и в грунтах с пучинистыми свойствами предусматривается «замок» - тромбованная отмостка из глины (А-III(г)). Фундаменты под стальные анкерно-угловые опоры приняты прямые и наклонные типа Ф5-Ам-р, Ф3-Ам-



р. Фундаменты под промежуточные металлические опоры приняты типа Ф5-2р. Фундаментные элементы приняты типовые, серийно выпускаемые заводами Республики Казахстан Засыпка котлованов производится местным грунтом с добавлением гравийно песчаного грунта 50% и привозным 100% (оп. №62) в зависимости от грунтовых условий и степени обводнения. Грунты по трассе ВЛ определены, как сильнозасоленные, хлоридно сульфатного типа. Грунтовые воды встречены на глубине 1,5-4,5 метра. Возможные колебания – 0,5-0,7 м. Коррозионная активность грунтов по отношению к стальным конструкциям высокая. Марка бетона для изготовления железобетонных фундаментов В30, на сульфатостойком цементе. Стойки железобетонных опор изготовлены из центрифугированного железобетона марки W6 – по водонепроницаемости на сульфатостойком цементе. Линейная арматура и изоляция Учитывая условия прохождения трассы и согласно ГОСТ 9920-89 и ПУЭ РК на ВЛ 27 110 кВ принята третья ($\lambda_z = 2,5$ см/кВ) степень по загрязнённости. Подвески для провода АСкп150/24 комплектуются изоляторами: - натяжные одноцепные изолирующие подвески с 1x11ПСД70Е; - натяжные одноцепные изолирующие подвески к порталу с 1x13ПСД70Е; - натяжные двухцепные изолирующие подвески с 2x12ПСД70Е; - натяжные транспозиционные подвески с 1x11+1x19ПСД70Е; - поддерживающие одноцепные изолирующие подвески с 1x10ПСД70Е; Подвески для крепления троса Асу 95/16: - поддерживающие изолированные с 1x1 ПСД70Е (с заземлением); - натяжные с 1x1 ПСД70Е (с заземлением); Подвеска проводов на промежуточных опорах осуществляется посредством крепления их в зажимах ПГН-3-5, троса АСу95/16 – зажимом ПГН-3-5, кабеля ОКШ – зажимом ПСО-20-12,4/13,5П с лодочкой ЛТ-18. На анкерно-угловых опорах провода крепятся в натяжных болтовых зажимах типа НБ-2-6, трос Асу 95/16 – в натяжных зажимах НБ-2-6, кабеля ОКШ – в натяжных спиральных зажимах НСО-12-12,3/12,9П - К-70 с коушем К-70. Защита проводов и тросов от вибрации предусматривается виброгасителями ГПГ-1.6 11-400/20 – на проводе, ГПГ-1.6-13-350/13 – на тросе АСу 95/16. Соединение проводов в пролете осуществляется соединительными зажимами СОАС 150-3, в шлейфах анкерно-угловых опор – сваркой с помощью термитных патронов ПАС 150. Защита изоляции от обратных перекрытий осуществляется путем заземления опор. Величина сопротивления заземляющего устройства опор принята в зависимости от удельного сопротивления грунта и составляет 15 Ом. Заземление выполняется горизонтальными заземлителями из круглой стали Ø 16 мм, так как грунты обладают высокой коррозионной активностью к металлу. Стальные конструкции опор и металлоконструкции железобетонных опор изготавливаются из углеродистой стали марки С255/С235 и С245/С235 по ГОСТ 27772 2015/EN1993-1-1:2005/2011. Антикоррозийная защита всех металлоконструкций выполняется оцинковкой горячим способом в соответствии со СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01.101-2013. При своем следовании проектируемых ВЛ 110 кВ пересекают ряд инженерных сооружений. Все пересечения выполнены с соблюдением норм,



правил и технических условий, выданных владельцами пересекаемых сооружений. Кабельные выходы Выходы проектируемых линий 110 кВ из ОРУ 110 кВ ПС 500 кВ «ЦГПП» выполнены кабелем. Марка кабеля принята ПвПу2г1х300/150-64/110 кВ. Протяженность КЛ 110 кВ (3 одножильных кабеля) –1015 м. Сечение кабеля выбрано по длительно-допустимому току в нормальном и послеаварийном режимах, с учетом условий проложения КЛ. Сечение экрана принято по термической стойкости к току однофазного к.з. (Ик.з.(')=28,2 кА). Кабель 110 кВ (3хПвПу2г1х300/150-64/110 кВ) проложены треугольником в лотковом канале, в земляной траншее на глубине 1,5 м. Подсыпка в лотках снизу (100 мм) и засыпка сверху до уровня защитных плит производится песком и мелким гравием (диаметр, менее 2 см). Остальная часть траншеи засыпается местным напучинистым грунтом. Радиус изгиба принят не менее 15D по трассе КЛ, при выходе на опору ВЛ и при выходе из РУ 110 кВ ЦГПП. Пересечения с инженерными сооружениями выполнены в асбоцементных трубах Ø150мм или в лотковом канале с соблюдением всех нормативных требований. Для установки оборудования: концевых муфт ОНVT-145P(-3А), ограничителей перенапряжения РВАЗ-108L5E2M8 на опорах ВЛ 110 кВ монтируется металлическая площадка. 28 Лотковые элементы Л-2д-8, Л1-8, Л-1д-8, Л11-8 и плиты ПЗ-8, П1-8, П11-8 приняты типовые по серии 3.006.1-2.87.1.2. Наружные поверхности лотковых каналов, а также плит должны быть полностью покрыты гидроизоляционным составом на основе лака ХП-734.

Воздействие на атмосферный воздух

При строительстве электросетевых объектов в г. Астане в атмосферный воздух будут поступать загрязняющие вещества 29 наименования, в том числе 7 групп суммации. Ориентировочное количество выбросов ЗВ на период проведения строительных работ 9.5849064166 тонн/период. В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ от проектируемых объектов линейной части ВЛ в атмосферный воздух отсутствуют. Эмиссии в атмосферу осуществляются только при обслуживании и ремонте электросетевых объектов и функционировании объектов ПС 110 кВ Акаши. В период эксплуатации в атмосферу поступают загрязняющие вещества 21 наименований. Ориентировочное количество выбросов ЗВ на период эксплуатации составляет 0.4496089107 т/год загрязняющих веществ.

Воздействие на водные ресурсы

Период строительства: Ориентировочная продолжительность периода строительства составляет 9 месяцев (280 дней). Численность работников - 35 человек, в том числе ИТР - 5 чел. Проживание работающих и приготовление пищи на строительной площадке не предусмотрено. Размещение рабочих в дневное время предусматривается во временных санитарно-бытовых помещениях. Водопотребление на хоз-питьевые нужды в период строительства будет осуществляться привозной водой питьевого качества по договору. Вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» и СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому



водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (утв. Приказом Министра национальной экономики РК от 16 марта 2015 года №209). Хранение запаса питьевой воды для питьевых нужд предусматривается в герметичных емкостях в течение не более 2-х суток, оборудованных насосом для подачи воды потребителям. Хранение воды питьевого качества производится с соблюдением санитарно-гигиенических требований с обязательным опломбированием емкости для хранения. Вода питьевого качества будет использоваться на душевые, умывальники. Дополнительно на питьевые нужды используется привозная бутилированная вода. На производственные нужды (пылеподавление при земляных работах, заполнение установки мойки колес) будет использована техническая вода, поставляемая согласно заключенному договору. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие. Проектом рекомендуется для мойки колес строительной техники использовать сертифицированную установку оборотного водоснабжения мойки колес серии «Каскад». Осадок, накапливающийся на дне отстойника выкачивается с помощью погружного насоса и сдается по договору на утилизацию сторонней организации. Вода технического качества будет использована на разовое заполнение емкости для воды установки «Каскад» и пополнение оборотного водоснабжения. Подпитка оборотного водоснабжения принимается 10% от общего объема суточного потребления технической воды на помывку автомашин и спецтехники. (СП РК 3.03-106-2014 «Предприятия по ремонту и техническому обслуживанию автомобильного транспорта»). Перед началом работ строительных работ необходимо заключить договора на поставку воды. Принятые решения в рабочем проекте, исключают сброс хоз-бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. Хоз-бытовые сточные воды от душевых и умывальников, сточные воды после промывки и дезинфекций трубопроводов хоз-питьевого водоснабжения будут отводиться в герметичную емкость, с последующим вывозом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированным предприятием. На строительной площадке предусматривается установка биотуалетов, откуда также по мере накопления фекальные сточные воды откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с заключенным договором. Перед началом работ необходимо заключить договор на вывоз сточных вод. Объем водопотребления на период строительства объекта определен в соответствии с нормами СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» Приложение В. Расчет объемов водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в таблице 4.3.1.1. Баланс объемов водопотребления и водоотведения на период строительства приведён в таблице 4.3.1.2. Баланс объемов водопотребления и водоотведения на период строительства

Водопотребление на период строительства составит: 2,1024 тыс.м3/период, в том числе: На хозяйственно-питьевые нужды (вода питьевого качества):



0,2324 тыс.м3/период. На производственные нужды: 1,87 тыс. м3/период, 0,0025 тыс.м3* - оборотная вода технического качества в балансе не участвует, разовое заполнение установки мойки колес. Водоотведение на период строительства составит: 0,2324 тыс.м3/период (хоз-бытовые сточные воды). Де баланс: 2,1024 тыс.м3/период – 0,2324 тыс.м3/период = 1,87 тыс.м3/период, из них: безвозвратное водопотребление на пылеподавление на строительной площадке – 1, 87 тыс. м3/период;

Период эксплуатации: На период эксплуатации водоснабжение и водоотведение для проектируемых объектов линейной части ВЛ 110 кВ не требуется. На ПС 110 кВ «Акаши» для обслуживания хозяйственно-питьевых нужд персонала предусмотрена привозная питьевая и техническая вода. Дополнительно для питьевых нужд работающего персонала будет доставляться автотранспортом бутилированная вода питьевого качества. Подача воды к санитарным приборам, установленным в санузлах будет осуществляться от проектируемых сетей хозяйственно-бытового водопровода. Объемы потребления воды на хозяйственно-питьевые нужды привлекаемого персонала составит 0,48 м3/сут, 165,2 м3/год. Водоотведение В период эксплуатации сточные воды от умывальников и сантехнических приборов будут отводиться в герметичный выгреб, с последующим вывозом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированным предприятием. Объемы образования сточных вод составит 0,48 м3/сут, 165,2 м3/год. Расчет баланса водопотребления и водоотведения на период эксплуатации ПС «Акаши» Водопотребление, 0,2672 тыс.м3/год, из них: – вода питьевого качества на хозяйственно-питьевые нужды – 0,1652 тыс.м3/год; 258 – тех. вода, по договору, 0,102 тыс.м3/год. Водоотведение, м3/ год, в том числе: 0,1652 тыс. м3/год. В том числе: – хозяйственно-бытовые сточные воды – 0,1652 тыс. м3/год (данные стоки отводятся в выгреб); Баланс, м3/год: 0,2672 тыс. м3 - 0,1652 тыс.м3 =0,102 тыс.м3 (безвозвратные потери).

Отходы производства и потребления

В рамках проектной документации выполнен расчёт образования отходов на объекте ИС «Акаш» на этапах строительства и эксплуатации. Расчёты произведены в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Республики Казахстан, включая «Методику разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённую приказом МООН РК №100-п от 18.04.2008, а также ГОСТ РК 10-2014. При расчётах использованы нормативные показатели образования отходов, данные проектных решений и сметные расчёты объектов-аналогов.

На этапе строительства образуются отходы производства и потребления, в том числе опасные и неопасные. К отходам потребления отнесены коммунальные (бытовые) отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности строительного персонала. Расчёт выполнен исходя из численности работников 35 человек, продолжительности строительных работ 280 дней и норматива образования бытовых отходов 0,3 м³ в год на одного



человека. С учётом плотности твёрдых бытовых отходов $0,25 \text{ т/м}^3$ количество образующихся коммунальных отходов на период строительства составляет 1,97 т.

К отходам производства на этапе строительства относятся отходы лакокрасочных материалов, отходы сварочных электродов, металлолом и промасленная ветошь. Отходы лакокрасочных материалов образуются при выполнении антикоррозионных и отделочных работ и включают остатки красок, растворителей, а также загрязнённую тару. Расчёт выполнен на основании фактической потребности в лакокрасочных материалах с учётом нормативного содержания остатков в таре. Общее количество отходов лакокрасочных материалов на период строительства составляет 0,56312 т и относится к опасным отходам.

Отходы сварочных электродов образуются в результате выполнения сварочных работ при монтаже металлоконструкций. Количество отходов определено исходя из фактического расхода электродов с учётом норматива остатка, принятого в размере 1,5 % от массы использованных электродов. Объём образования отходов сварочных электродов на период строительства составляет 0,0326 т и относится к неопасным отходам.

Металлолом образуется при монтаже и обработке металлоконструкций. Расчёт выполнен на основании проектного объёма металлоконструкций массой 122,8 т и норматива образования отходов в размере 2 %. Количество образующегося металлолома на этапе строительства составляет 2,46 т и относится к неопасным отходам, подлежащим передаче специализированным организациям для утилизации или переработки.

Промасленная ветошь образуется в процессе эксплуатации строительной техники и механизмов, а также при использовании спецодежды и обтирочных материалов. Количество данного вида отходов определено по нормативному расходу ветоши с учётом содержания в ней масел и влаги. Объём образования промасленной ветоши на период строительства составляет 0,064 т и относится к опасным отходам.

Общее количество отходов, образующихся на этапе строительства, составляет 5,09 т, из которых 3,12 т относятся к отходам производства и 1,97 т — к отходам потребления. В составе общего объёма опасные отходы составляют 0,627 т, неопасные — 4,463 т.

На этапе эксплуатации объекта ИС «Акаш» также образуются отходы производства и потребления. К отходам производства относятся отходы лакокрасочных материалов, отходы сварочных электродов и промасленная ветошь. Отходы лакокрасочных материалов образуются при проведении ремонтных и профилактических работ и составляют 0,0342 т в год. Отходы сварочных электродов образуются в ограниченном объёме, связанном с текущими сварочными работами, и составляют 0,0015 т в год. Количество промасленной ветоши на этапе эксплуатации составляет 0,064 т в год.

К отходам потребления на этапе эксплуатации относятся коммунальные отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности обслуживающего персонала численностью 16 человек. Расчёт выполнен



исходя из годового режима работы и норматива образования бытовых отходов 0,3 м³ в год на одного человека. С учётом плотности твёрдых бытовых отходов количество коммунальных отходов на этапе эксплуатации составляет 1,2 т в год.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического (далее – Кодекс):

1. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
2. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха в соответствии со статьями 207, 210, 211 Кодекса;
3. Обеспечить выполнение экологических требований согласно пунктов 2, 3, 4 статьи 320 Кодекса;
4. При обращении с отходами руководствоваться требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;
- 5.

Вывод: Представленный проект Отчета о возможных воздействиях проект «Строительство ПС 110 кВ «Акаши» с ВЛ 110 кВ в г.Астана» **допускается** к реализации намечаемая деятельность при соблюдении вышеуказанных требований.

Руководитель

Баетов М.С.

Исп. Қ.Қадыров
39-66-49



1. Представленный Проект отчета о возможных воздействиях намечаемой деятельности (далее – Проект) к объекту ««Строительство ПС 110 кВ «Акаши» с ВЛ 110 кВ в г.Астана» соответствует экологическому законодательству.

2. Дата размещения Проекта на интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды 17.09.2025г.

3.Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ndbecology.gov.kz/>,на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/astanaupr/documents/1?lang=ruopr/nress/article/details/210217?lang=ru>.

4.Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальном интернет – ресурсе местного исполнительного органа: 17.09.2025 г.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Еженедельная газета «Антенна» №38 (1469) дата публикации 22.09-28.09.2025 года. Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле-или радиоканал (каналы): Телеканал «Той Думан»на казахском и русском языках. Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности:+7 (727) 339-83-44

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту: pug-ecoder@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 21.10.2025 11:00 ч, г.Астана, район "Байконур", улица Ушконыр, 3/2, 4 этаж, актовый зал, в формате. Начало регистрации: 21.10.2025г 10:50ч. Начало слушаний: 21.10.2025г 11:00ч Окончание слушаний: 21.10.2025г 11:45 ч при проведении общественных слушаний осуществлялась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к Проекту, в том числе полученные в ходе общественных слушаний и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Баетов Мурат Сакимбаевич



