



070003, Óskemen qalasy,  
Potanin kóshesi, 12  
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62  
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

070003, город Усть-Каменогорск,  
ул. Потанина, 12  
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62  
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

АО "Объединённая ЭнергоСервисная  
Компания"

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Отчет о возможных воздействиях к Строительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай»**

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Объединённая ЭнергоСервисная Компания", 070000, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, улица Бажова, дом № 10, 990340002992, ГЛИБИНА ИРИНА ГЕННАДЬЕВНА, 87777487158, [stanislav.batuev@besk.kz](mailto:stanislav.batuev@besk.kz)

Предусматривается – Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай».

Намечаемая деятельность: строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» Относится к III категории (в соответствии с пунктом 13 Инструкции при отсутствии вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу объект накопление на объекте отходов: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн в год) оказывает негативное воздействие на окружающую среду.

Согласно пункта 10.2 раздела 2 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс) - передача электроэнергии воздушными линиями электропередачи от 110 кВт относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

На основании подпункта 10.2 раздела 2 Приложения 1 к Кодексу - передача электроэнергии воздушными линиями электропередачи от 110 кВт по намечаемой деятельности была проведена процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности, по результатом которого принято решение об обязательным проведений оценки воздействия на окружающую среду (№KZ12VWF00215573 от 17 сентября 2024 года, создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ. Работы в пределах водоохранной зоны, имеет риск, На своем пути ВЛ 110 кВ пересекает следующие водные объекты: р. Сарымсакты, р. Шабанбулак, р. Сарыалка, р. Унго, р. Никандровка, р. Нарын, р. Шуршитсу, р. Май, р. Кульмес и др.)



### **Общее описание видов намечаемой деятельности**

#### **Строительство ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры № 93**

В административном отношении, участок строительства ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры № 93 расположен в районе Улкен Нарым Восточно-Казахстанской области.

Общая протяжённость ВЛ 110 кВ составит 20,2 км. На проектируемой ВЛ 110 кВ принят сталеалюминиевый провод с АС120/19.

На проектируемой ВЛ 110 кВ приняты:

- анкерно-угловые металлические опоры;
- промежуточные железобетонные опоры типа 2ПБ110-5.

Подвески для проводов АС 150/24 комплектуются стеклянными изоляторами.

Защита проводов и тросов от вибрации предусматривается виброгасителями ГПГ-1,6-11-400/20 – на проводе, ГПГ-1,6-11-350/10 – на тросе ТК-9,1.

#### **Строительство ВЛ 110 кВ от существующей опоры № 288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай»**

В административном положении участок строительства ВЛ 110 кВ от существующей опоры № 288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» расположен в Катон-Карагайском районе и районе Улкен Нарын ВосточноКазахстанской области.

Общая протяжённость ВЛ 110 кВ составит 44,6 км. На проектируемой ВЛ 110 кВ принят сталеалюминиевый провод с АС120/19.

На проектируемой ВЛ 110 кВ приняты: - анкерно-угловые металлические опоры типа: 1У110-3, 1У110-3+5, 1У110-3+10, 1У110-3+15; - промежуточные железобетонные опоры типа 2ПБ110-5;

Подвески для проводов АС 150/24 комплектуются стеклянными изоляторами.

Защита проводов и тросов от вибрации предусматривается виброгасителями ГПГ-1,6-11-400/20 – на проводе, ГПГ-1,6-11-350/10 – на тросе ТК-9,1.

#### **Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово»**

В административном положении участок реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Солдатово» находится в с.Солдатово района Улкен Нарын ВосточноКазахстанской области.

В объем работ по реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Солдатово» входит:

- Замена существующих трехфазных счетчиков электроэнергии на стороне 35кВ в количестве одной штуки и стороне 10 кВ в количестве пяти штук на трехфазные счетчики активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок.

- Замену существующего трехфазного счетчика электроэнергии на ТСН-1,2 в количестве одной штуки на трехфазный счетчик активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок. - Монтаж разветвительной коробки для интерфейса RS-485.

#### **Реконструкция ПС 110/10 кВ «Нарым»**

В административном положении участок реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Нарым» находится в с.Майемер района Улкен Нарын ВосточноКазахстанской области.

В объем работ по реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Нарым» входит:

- Замена существующих трехфазных счетчиков электроэнергии на стороне 35кВ в количестве одной штуки и стороне 10 кВ в количестве пяти штук на трехфазные счетчики активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок.

- Замену существующего трехфазного счетчика электроэнергии на ТСН-1,2 в количестве одной штуки на трехфазный счетчик активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных о потребленной электроэнергии, мощности и почасового графика нагрузок.

- Монтаж разветвительной коробки для интерфейса RS-485.

#### **Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Больше-Нарым»**



В административном положении участок реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» находится в с.Улкен Нарым района Улкен Нарын Восточно-Казахстанской области.

В рамках реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» предусматривается установка нового оборудования и перенос существующего оборудования на новое место.

#### В ОРУ 110 кВ

- установка выключателей 110 кВ в ячейках №1, №6;
- перенос существующих трансформаторов тока 110 кВ в ячейки №2;
- установка разъединителей 110 кВ в ячейках №1, №2, №3, №6;
- перенос существующих разъединителей 110 кВ на новое место в ячейках №1, №2;
- установка трансформаторов напряжения 110 кВ в ячейках №2;
- установка ограничителей перенапряжения 110 кВ в ячейках №2;
- установка шинных опор 110 кВ;
- установка БМЗ ОРУ с необходимым оборудованием;

• замена ошиновки ко вновь устанавливаемому оборудованию. В соответствии с типовыми проектными решениями и учитывая количество присоединений, на ПС сохраняются следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

• 110 кВ по схеме «Одна рабочая секционированная выключателем системы шин» (№ 110-9), секционирование предусмотрено без выключателя, двумя разъединителями 110 кВ;

Расширяемая часть распределительного устройства 110 кВ предусматривается по типу существующих, открытыми, с использованием оборудования с удельной эффективной длиной пути утечки подвесной и внешней изоляции электрооборудования не менее 2,5 см/кВ.

На ПС сохраняется оперативный постоянный ток с питанием от двух существующих аккумуляторных батарей.

Питание собственных нужд предусматривается от двух существующих комплектных трансформаторных подстанций с трансформаторами 10/0,4 кВ.

Для размещения панелей управления, релейной защиты, автоматики, СДТУ, щитов собственных нужд переменного и постоянного токов, предусматривается блочно-модульное здание из комплектных блочных модулей.

Модули представляют собой транспортабельные блоки заводского изготовления с полностью смонтированным внутри оборудованием, аппаратурой и приборами главных и вспомогательных цепей. В здании предусмотрено освещение, обогрев, кондиционирование, вентиляция и пожарно-охранная сигнализация. Блоки монтируются на фундамент.

Защита территории ПС от прямых ударов молнии осуществляется существующими молниеотводами.

Защита от перенапряжений, приходящих с ВЛ, осуществляется существующими и вновь устанавливаемыми ограничителями перенапряжений.

Заземляющее устройство (ЗУ) реконструируемой части подстанции запроектировано по типу существующего, по норме на допустимую величину сопротивления растекания в виде сетки из полосовой стали сечением 4х40 мм 2. Вновь прокладываемые полосы заземления присоединяются к существующему ЗУ с сохранением замкнутого контура подстанции.

На ПС предусмотрена прокладка силовых экранированных кабелей с медными жилами, с изоляцией и оболочкой не поддерживающих горение, с низким дымо- и газовыделением.

#### Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Катон-Карагай»

В административном положении участок реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Катон-Карагай» находится в с.Катон-Карагай Катон-Карагайского района Восточно-Казахстанской области. В рамках реконструкции ПС 110/35/10 кВ «Катон-Карагай» предусматривается установка нового оборудования и перенос существующего оборудования на новое место. В

#### ОРУ 110 кВ:

- установка выключателей 110 кВ;



- установка трансформаторов тока 110 кВ;
- установка разъединителей 110 кВ;
- установка трансформаторов напряжения 110 кВ;
- установка ограничителей перенапряжения 110 кВ;
- установка БМЗ ЗРУ 10 кВ совмещенного с ОПУ с необходимым оборудованием;
- замена ошиновки ко вновь устанавливаемому оборудованию. В ОРУ 35 кВ:
- установка выключателей 35 кВ;
- установка трансформаторов напряжения 35 кВ;
- установка разъединителей 35 кВ;
- перенос линейного блока 35 кВ на новое место

На ПС сохраняются следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

- 110 кВ по схеме «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий»;
- 35 кВ по схеме «Одна рабочая секционированная выключателем система шин»;
- 10 кВ - «Одна одиночная, секционированная выключателем, система шин».

Расширяемая часть распределительного устройства 110 кВ и 35 кВ предусматривается по типу существующих, открытыми, с использованием оборудования с удельной эффективной длиной пути утечки подвесной и внешней изоляции электрооборудования не менее 2,5 см/кВ.

На ПС сохраняется оперативный постоянный ток с питанием от двух существующих аккумуляторных батарей.

Питание собственных нужд предусматривается от двух существующих комплектных трансформаторных подстанций с трансформаторами 10/0,4 кВ.

Проектом предусматривается установка 15 шкафов КРУ 10 кВ внутренней установки:

- 2 – вводные с выключателем и измерительным трансформатором напряжения на вводе;

- 1 – секционного выключателя;
- 1 – секционного разъединителя;
- 2 – с измерительным трансформатором напряжения на шинах;
- 2 – отходящих фидера для подключения трансформаторов собственных нужд;
- 7 – отходящих фидера для подключения потребителей.

Для размещения шкафов КРУ 10 кВ, и для размещения панелей управления, релейной защиты, автоматики, СДТУ, щитов собственных нужд переменного и постоянного токов, предусматривается блочно-модульное здание из комплектных блочных модулей. Модули представляют собой транспортабельные блоки заводского изготовления с полностью смонтированным внутри оборудованием, аппаратурой и приборами главных и вспомогательных цепей. В здании предусмотрено освещение, обогрев, кондиционирование, вентиляция и пожарно-охранная сигнализация. Блоки монтируются на фундамент.

Защита территории ПС от прямых ударов молнии осуществляется существующими молниеотводами.

Защита от перенапряжений, приходящих с ВЛ, осуществляется существующими и вновь устанавливаемыми ограничителями перенапряжений.

Заземляющее устройство (ЗУ) реконструируемой части подстанции – по типу существующего, по норме на допустимую величину сопротивления растекания в виде сетки из полосовой стали сечением 4х40 мм<sup>2</sup>. Вновь прокладываемые полосы заземления присоединяются к существующему ЗУ с сохранением замкнутого контура подстанции.

На ПС предусмотрена прокладка силовых экранированных кабелей с медными жилами, с изоляцией и оболочкой не поддерживающих горение, с низким дымо- и газовыделением.

В период строительства будут проводиться следующие виды работ: земляные, электросварочные, паяльные, малярные, битумные, газорезательные, газосварочные,



автотранспортные т.п. Также будут применяться: инертные материалы, сухие строительные смеси, различные станки и инструменты и т.д.

Численность рабочих, задействованных при строительстве – 100 человек. Начало строительства – 2 квартал 2026 года. Период СМР – 7 месяцев. Данные уточняются по результатам проектно-сметной документации.

Для бытового обслуживания рабочих на строительной площадке предусматривается установка передвижного бытового вагончика с электрическим отоплением на время холодного периода, оборудованного всем необходимым, в том числе, медицинскими аптечками. Электроснабжение на период строительства будет организовано от существующих сетей по договору с эксплуатирующей организацией.

### **Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы**

Общий предельный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит: 27.228427293 т/год, в том числе твердые – 18.49966781 т/год, жидкые и газообразные – 8.728759483 т/год. В предполагаемом составе выбросов ожидается наличие 26 наименований загрязняющих веществ.

Общий предельный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства от стационарных источников составит: 24.531007293 т/год, в том числе твердые – 18.42598781 т/год, жидкые и газообразные – 6.105019483 т/год. Общий предельный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства от передвижных источников составит: 2.69742 т/год, в том числе твердые – 0.07368 т/год, жидкые и газообразные – 2.62374 т/год.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования на состояние атмосферного воздуха, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу предусматривается комплекс технологических мероприятий. Технологические мероприятия включают:

- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками оборудования;
- ежемесячная регулировка двигателей внутреннего сгорания машин и механизмов;
- гидропылеподавление в сухой и теплый период в процессе проведения строительства на пылящих поверхностях, автодорогах при проведении транспортных работ (эффективность 80%);
- использование оборудования и машин, двигатели которых оборудованы системой очистки дымовых газов (оснащены каталитическими нейтрализаторами выхлопных газов).

### **Расчет о физической воздействии**

На территории объектов намечаемой деятельности возможен лишь первый вид шумового воздействия – механический.

Источником шумового воздействия на период строительства будет являться автотранспортная техника, используемая при проведении работ, а также сварочное и металлобабатывающее оборудование.

На период строительства были проведены расчеты уровня шумового воздействия с использованием программного комплекса «Эра-Шум» 4.0 на ПЭВМ.

Согласно проведенному расчету звукового давления на период строительства, максимальный уровень шума для жилой зоны составляет 38 дБА.

Анализируя результаты расчета, следует вывод, что превышений нормативов допустимого уровня шума от строительных работ на территории жилой зоны не наблюдается, следовательно, шумовое воздействие оказываться не будет.



Специфика намечаемой деятельности не предусматривает наличие источников значительного электромагнитного излучения, способных повлиять на уровень электромагнитного фона района их размещения. Сверхнормативное электромагнитное воздействие объектов намечаемой деятельности на электромагнитный фон вне границ размещения исключается.

Тепловое воздействие при реализации намечаемой деятельности оценивается незначительными величинами, и обуславливается работой двигателей автотранспортной техники, строительным оборудованием. Объемы выхлопных газов при работе техники (с учетом значительности площади, на которой проводятся работы) крайне незначительны и не могут повлиять на природный температурный уровень района.

На период эксплуатации объектов намечаемой деятельности источники шумового воздействия отсутствуют.

#### **Водоснабжение и водоотведение в период работ**

На своем пути ВЛ 110 кВ пересекает следующие водные объекты: р. Сарымсакты, р. Шабанбулак, р. Сарыалка, р. Унго, р. Никандровка, р. Нарын, р. Шуршитсу, р. Май, р. Кульмес и др.

Согласно сведениям РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» (письмо №KZ78VRC00021164 от 30.10.2024 г. представлено в приложении Л), проект «Строительство ВЛ 110 кв от ПС 110/35/10 кв «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кв от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кв «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кв «Солдатово», ПС 110/10 кв «Нарын», ПС 110/35/10 кв «Больше-Нарым», ПС 110/35/10кв «КатонКарагай» рассмотрен и согласовывается в части охраны водных ресурсов от загрязнения и засорения.

В процессе проведения строительно-монтажных работ вода потребуется на хозяйствственно-бытовые и технические нужды.

На период строительства, потребление воды питьевого качества составит:

- хозяйственно-бытовые нужды - 525 м<sup>3</sup>/период строительства;
- технические нужды – 200 м<sup>3</sup>/период строительства.

Потребление воды технического качества составит: нужды строительства – 2000 м<sup>3</sup>/период строительства.

Водоснабжение на период СМР планируется осуществить за счет привозной воды автоцистернами. Потребность строительства в питьевой воде планируется осуществлять за счет привозной питьевой в емкостях и бутилированной воды. Все водоснабжение будет 49 осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Водоотведение хозяйствственно-бытовых стоков предусматривается в биотуалеты либо уборные с водонепроницаемыми выгребами. Стоки, по мере накопления, будут передаваться специализированным организациям на договорной основе.

В целях охраны поверхностных и подземных вод, на период строительства, предусматривается ряд следующих водоохранных мероприятий:

1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, техническое обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка.
2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов.
3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они подлежат вывозу на переработку и утилизацию.
4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.
5. Будут приняты запретительные меры по свалкам бытовых и строительных отходов, металломолом и других отходов на участках проведения работ.



6. Будут приняты меры по исключению мойки автотранспорта и других механизмов на участках работ.

### **Отходы производства и потребления**

В результате эксплуатации объектов намечаемой деятельности будет образовываться два вида отходов производства и потребления, из них один опасный и два неопасных: Отходы уборки улиц 20 03 03, Отработанное трансформаторное масло Отработанное трансформаторное масло 13 01 10\*. Общий предельный объем образования отходов составит – 12,9 т/год, в том числе опасных – 4,9 т/год, неопасных – 8 т/год.

В результате строительства объектов намечаемой деятельности будет образовываться восемь видов отходов производства и потребления, из них два опасных и шесть неопасных: Смешанные коммунальные отходы 20 03 01, Отходы сварки 12 01 13, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами 15 01 10\*, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытираания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами 15 02 02\*, Дерево 17 02 0, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) 17 01 07, Кабели 17 04 11, Смешанные металлы 17 01 07. Общий предельный объем их образования составит – 48,75 т/год, в том числе опасных – 2,2 т/год, неопасных – 46,55 т/год.

По мере накопления, но не более чем через шесть месяцев с момента образования, отходы будут передаваться специализированным организациям на договорной основе (операция - накопление отходов на месте их образования).

### **Животный мир**

Согласно информации РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» участок ПС «Катон-Карагай», ПС «БольшеНарым», ПС «Солдатово». ПС «Нарым». ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «БольшеНарым» находится за пределами ГЛФ и ООПТ. ВЛ 110 кВ от существующей опоры № 288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» находится на территории ГНПП Катон-Карагай Алтайский филиал. Алтайское лес-во кв: 2, выд; 2. 3. 5, 7, 10. 16-18, кв: 3, выд: 3-7, 11, 15, кв: 81, выд: 7-9. 11, 14. 15, Медведское л-во кв: 28, выд: 26- 66 28, 32, кв: 31, выд: 1.2, 12, кв: 32, выд: 20, 21.

Согласно постановлению акимата района Улкен Нарын №83 от 18.07.2024 года (представлено в приложении В), для проектирования и строительства ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ до опоры №93 установлено право безвозмездного ограниченного пользования (публичный сервитут) сроком на 5 лет.

Согласно постановлению акимата Катон-Карагайского района №193 от 30.07.2024 года (представлено в приложении В), для проектирования и строительства ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» установлено право безвозмездного ограниченного пользования (публичный сервитут) сроком на 5 лет.

Для уменьшения воздействия на растительный покров, связанного с возможностью химического загрязнения почвенного покрова и повреждения растительности, предусматривается:

- исключение проливов и утечек, сброса сточных вод на рельеф;
- раздельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или ёмкости с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку;
- техническое обслуживание транспортной и строительной техники в специально отведенных местах;
- организация мест хранения строительных материалов на территории, недопущение захламления зоны строительства отходами, загрязнения горюче-смазочными материалами.

Мероприятия по сохранению растительных сообществ включают:

- обеспечение сохранности зеленых насаждений;
- недопущение незаконных действий, способных привести к повреждению или уничтожению зеленых насаждений;



- недопущение загрязнения зеленых насаждений производственными и строительными отходами, сточными водами;
- исключение движения, остановки и стоянки автомобилей и иных транспортных средств на участках, занятых зелеными насаждениями;
- поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей;
- озеленение участков площадки, свободных от производственных объектов.

**Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду**

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ12VWF00215573 от 17.09.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Строительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ « Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай»

3. Протокол общественных слушаний от 25.11.2024 года, 26.11.2024 года.

4. Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду к «Строительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ « Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» вход. №KZ71RVX01208813 от 04.11.2024 года.

В дальнейшей разработке проектной документации (при подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие ) необходимо учесть требования Экологического законодательства (условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, поступилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности)

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункта 2 статьи 122 Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее–Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно статьи 96 Кодекса.

2. Строго соблюдать ограниченный и специальный режимы в пределах водоохранной полосы и водоохранной зоны водных объектов. Согласно требованиям статьи 125 Водного кодекса Республики Казахстан. Не допускать проведение работ на землях водного фонда (водоохранная полоса и водный объект).

3. Предусмотреть меры по беспрепятственному движению населения и их хозяйства до водопоя и на их сенокосные пастбищные участки, а также крестьянские хозяйства с учетом мер безопасности и строгих соблюдение техники безопасности посторонними лицами на территории проведения работ

4. Соблюдать меры по исключению вырубки деревьев.

5. На постоянной основе необходимо осуществлять контроль физического воздействия. Не допускать загрязнения окружающей среды.

6. Соблюдать мероприятия по предотвращению пыления и пылеподавления во время проведения работ, обустройстве территории для работ и передвижения транспорта.



7. Согласно ОВОС передвижение автомобильного транспорта осуществляется по существующим автомобильным дорогам. **Не допускать** разрушения дороги предусмотреть восстановительные работы по эксплуатационной исправности дорожных покрытий для обеспечения их соответствия установленным нормам.

8. При эксплуатации, ремонте, реконструкции и модернизации электрических сетей осуществлять мероприятия, обеспечивающие предотвращение гибели птиц согласно требованиям статьи 246 Экологического Кодекса.

9. В соответствии с пункта 2 статьи 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

**Вывод.** Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Строительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ « Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-КарагайСтроительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ « Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**И.о. руководителя Департамента Экологии  
По Восточно-Казахстанской области**

**А. Тауырбеков**

*Исп.Телеуханова С.  
тел:8(7232)766432*



Приложение к заключению  
по результатам оценки  
воздействия на окружающую среду

1. Представленный отчет Отчет о возможных воздействиях к Строительству ВЛ 110 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Больше-Нарым» до опоры №93, и участка ВЛ 110 кВ от существующей опоры №288 до ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай». Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Солдатово», ПС 110/10 кВ «Нарын», ПС 110/35/10 кВ « Больше-Нарым», ПС 110/35/10кВ «Катон-Карагай

2. Дата размещения проекта отчета 22.10.2024 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 22.10.2024 г.

3. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 22.10.2024 г.

4. Наименование газеты в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках: Размещение публикации в областной газете «Менің өлкем» №1270 от 17.10.2024, а также размещение объявления в эфире телеканала «Altay» от 10.10.2024 г.

5. Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле-или радиоканал (каналы) в эфире радиоканала: эфирная справка от 10.10.2024 г в эфире телеканала «Altay», выданная исполнителем ВКОФ АО РТРК «Қазақстан»

6. 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 7232 29 36 92, E-mail: stanislav.batuev@besk.kz

7. 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 отчета о возможных воздействиях - vko-ecodep@ecogeo.gov.kz.

8. Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 25 ноября 2024 года в 10:00 часов, регистрация участников в 09:30 часов, время окончания общественных слушаний 10:30 часов, место проведения: Восточно-Казахстанская область, район Улкен Нарын, с.Улкен Нарын, Алтай энерго, 3, а также посредством онлайн-конференции через платформу Zoom.

8.1. Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 25 ноября 2024 года в 14:00 часов, регистрация участников в 13:30 часов, время окончания общественных слушаний 14:30 часов, место проведения: Восточно-Казахстанская область, район Улкен Нарын, с.Мало Нарымка, ул. Тәүелсіздік (здание клуба)

8.2. Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 26 ноября 2024 года в 10:00 часов, регистрация участников в 9:30 часов, время окончания общественных слушаний 10:30 часов, место проведения: Восточно-Казахстанская область, район Катон-Карагай, село Катонқарағай, Подстанция, а также посредством онлайн-конференции через платформу Zoom.



8.3. Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 26 ноября 2024 года в 12:00 часов, регистрация участников в 11:30 часов, время окончания общественных слушаний 12:30 часов, место проведения: Восточно-Казахстанская область, район Катон-Карагай, село Белкарагай, Нарын, Жунусова, 39, а также посредством онлайн-конференции через платформу Zoom

8.4. Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведены 26 ноября 2024 года в 15:00 часов, регистрация участников в 14:30 часов, время окончания общественных слушаний 15:30 часов, место проведения: Восточно-Казахстанская область, район Катон-Карагай, с.Солдатово, ул Тәүелсіздік, 15 А.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, 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.

И.о. руководителя департамента

Тауырбеков Азamat Нурланович

