

Нетехническое резюме

Программа модернизации распределительных электрических сетей ТОО «Караганды Жарык» в Карагандинской области, Республика Казахстан

Ноябрь 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ **2**

СОКРАЩЕНИЯ И АББРЕВИАТУРЫ **3**

1. ВВЕДЕНИЕ **4**

2. ОБЗОР ПРОЕКТА **4**

2.1 Необходимость проекта 4
2.2 Организация, реализующая проект 4
2.3 Расположение проекта 5
2.4 Компоненты проекта 5

3. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВЫГОДЫ И НЕБЛАГОПРИЯТНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ **8**

3.1 Выгоды проекта 8
3.2 Неблагоприятные воздействия и меры по их смягчению 9

4. СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ ЕБРР **13**

5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ **15**

6. МОНИТОРИНГ ПРОЕКТА **15**

7. ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ ПО ПРОЕКТУ **15**

СОКРАЩЕНИЯ И АББРЕВИАТУРЫ

Сокращение	Расшифровка
АСКУЭ / AMI	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии / Advanced Metering Infrastructure (усовершенствованная инфраструктура учета)
ЭиС	Экологические и социальные
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития
ПЭСМ	План экологических и социальных мероприятий
ПУЭСА	План управления экологическими и социальными аспектами
ЭСП	Экологическая и социальная политика
ЭСТ	Экологическое и социальное требование
ГНД	Гендерное насилие и домогательства
МНОП	Надлежащая международная отраслевая практика
ГРЭС	Государственная районная электростанция
МРЖ	Механизм рассмотрения жалоб
КБТ	Ключевая территория биоразнообразия
ККС	ТОО «Казахстанские коммунальные системы»
КЖ	ТОО «Караганды Жарык»
кВ	Киловольт
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ОТ и ТБ	Охрана труда и техника безопасности
ПХБ	Полихлорированные бифенилы
РЭС	Район электрических сетей (территориальное сетевое подразделение КЖ)
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition - Система диспетчерского управления и сбора данных
ПВЗС	План взаимодействия с заинтересованными сторонами
ПС / ТП	Подстанция / трансформаторная подстанция

1. ВВЕДЕНИЕ

ТОО «Караганды Жарык» («КЖ» или «Компания») планирует модернизацию своих электрических сетей в городе Караганде и Карагандинской области, Республика Казахстан («Проект»). Компания рассматривает возможность привлечения финансирования для Проекта от Европейского банка реконструкции и развития («ЕБРР» или «Банк»).

Проект является частью мероприятий, предложенных КЖ в рамках Национального проекта Казахстана по модернизации энергетического и коммунального секторов (2025–2029 гг.). Он включает реконструкцию двух участков изношенной воздушной линии электропередачи 110 кВ, техническую модернизацию трех существующих подстанций, реконструкцию электрических сетей города Шахтинска и района Сортировка города Караганды, а также модернизацию автоматизированной системы учета электроэнергии в Караганде.

Настоящий документ представляет собой Нетехническое резюме (НТР) Проекта. В нем простым языком описаны Проект, его ожидаемые экологические и социальные выгоды и воздействия, а также то, как Компания планирует управлять ими, – для сведения местных сообществ, органов власти и других заинтересованных сторон.

ЕБРР отнес Проект к категории «В» в соответствии со своей Экологической и социальной политикой (ЭСП) 2024 года; независимая экологическая и социальная комплексная оценка подтвердила определенную категорию. Участки воздушной линии предусматривают замену существующей ВЛ 110 кВ в ее коридоре и будут эксплуатироваться под напряжением 110 кВ. Потенциальные неблагоприятные экологические и социальные риски и воздействия в основном локальны, преимущественно обратимы и могут быть предотвращены или смягчены посредством надлежащей международной отраслевой практики (МНОП), соответствующих проектных решений и мер управления.

2. ОБЗОР ПРОЕКТА

2.1 Необходимость Проекта

Значительная часть электрической сети КЖ была построена в 1960-1980-х годах. Износ основных средств Компании составляет около 72%, и на ряде подстанций до сих пор эксплуатируются силовые трансформаторы, введенные в работу в 1964-1983 годах. Стареющее оборудование повышает риск отказов и отключений, особенно в суровые карагандинские зимы, и способствует потерям электроэнергии в сети.

Двухцепная воздушная линия 110 кВ ГРЭС-2 – Карагайлы, введенная в эксплуатацию в 1963 году, является единственным источником электроснабжения Каркаралинского района и восточной части Бухар-Жырауского района, где проживает более 36 000 человек. Износ ее элементов составляет около 95%, а в 2023-2025 годах на линии было зарегистрировано 106 технологических нарушений. Проект направлен на повышение надежности, безопасности и эффективности электроснабжения за счет замены изношенного оборудования, обновления трансформаторных мощностей, снижения потерь в сети и внедрения цифровых систем мониторинга, управления и учета.

2.2 Организация, реализующая Проект

Проект будет реализован ТОО «Караганды Жарык» – электросетевой компанией, обслуживающей город Караганду и значительную часть Карагандинской области. КЖ, созданное в 2003 году, является дочерней организацией со 100% участием ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (ККС) – холдинга в сфере коммунальных услуг, работающего в нескольких регионах Казахстана. КЖ осуществляет передачу и распределение

электроэнергии на напряжении от 0,4 кВ до 220 кВ по сетям, включающим около 5149 км воздушных линий, 1744 км кабельных линий, 105 подстанций напряжением 35 кВ и выше и более 2100 трансформаторных подстанций, которые обслуживаются 15 районами электрических сетей (РЭС). В Компании работает около 1900 человек, она обслуживает порядка 300 000 потребителей.

Ожидается, что КЖ будет отвечать за общую реализацию Проекта, закупки и управление подрядчиками, технический надзор, эксплуатацию и обслуживание модернизированных объектов, а также за выполнение согласованных с ЕБРР мер по управлению экологическими и социальными аспектами.

2.3 Расположение Проекта

Проект расположен в зоне обслуживания КЖ в Карагандинской области (Рисунок 1). Два участка воздушной линии проходят по открытой степи, преимущественно по сельскохозяйственным угодьям и пастбищам, между окраинами города Караганды и подстанцией «Карбышевка» к востоку от города. Подстанции, подлежащие модернизации, находятся в Каркаралы и в сельской местности вблизи поселков Ботакара и Кулайгыр. Реконструкция распределительных сетей будет проводиться в городской застройке Шахтинска и в районе Сортировка в северной части Караганды. Модернизация автоматизированной системы учета охватит потребителей города Караганды.

Работы на подстанциях будут проводиться в пределах существующих земельных участков подстанций, принадлежащих КЖ. Пересечений Проекта с особо охраняемыми природными территориями или международно признанными природоохранными территориями не выявлено. Ближайшие к коридору ВЛ ключевые территории биоразнообразия (КБТ) — озеро Саумалколь (около 18 км), имеющее значение для находящейся под глобальной угрозой исчезновения савки, а также озера Карасор и Балыктыколь (около 23 и 60 км соответственно), где отмечаются крупные сезонные скопления водоплавающих и околоводных птиц. Каркаралинский государственный национальный природный парк расположен примерно в 20 км. Расстояния указаны до границ территорий.

2.4 Компоненты Проекта

Проект включает шесть инвестиционных компонентов, кратко описанных в таблице ниже. Проектная документация пока не разработана: изыскания и проектирование участков ВЛ запланированы на 2027–2028 годы, после чего строительство продлится ориентировочно 24 месяца; проектирование работ на подстанциях запланировано на 2027 год. Трасса существующей линии известна, новая цепь пройдет параллельно ей. Точное положение новой цепи, места установки опор, временные подъездные пути и методы строительства будут определены на стадии проектирования; подрядчики пока не выбраны.

#	Компонент	Описание	Ориентировочное местоположение / территория обслуживания
1	Реконструкция участка ПС «Пролетарка» – ПС «Карбышевка» ВЛ 110 кВ ГРЭС-2 – Карагайлы	Реконструкция около 60 км линии: строительство новой одноцепной линии параллельно существующей трассе, демонтаж существующей двухцепной линии и строительство второй одноцепной линии по существующей трассе; обе линии будут сооружены в габаритах 220 кВ и эксплуатироваться под напряжением 110 кВ.	Между подстанциями «Пролетарка» и «Карбышевка», к востоку от города Караганды

#	Компонент	Описание	Ориентировочное местоположение / территория обслуживания
2	Реконструкция участка пос. Курылыс – ПС «Пролетарка» ВЛ 110 кВ ГРЭС-2 – Карагайлы	Реконструкция около 68,3 км линии, включая ответвление к ПС «Кузнецкая», по той же схеме реконструкции, что и в Компоненте 1.	Между поселком Курылыс и подстанцией «Пролетарка», к востоку от города Караганды
3	Техническая модернизация подстанций «Каркаралинская», «Ялтинская» и «Ульяновка-2»	Замена силовых трансформаторов 1964-1983 годов ввода, ошиновки, порталов и вторичных кабелей на трех существующих подстанциях 35-110 кВ в пределах существующих участков подстанций	г. Каркаралинск; районы населенных пунктов Кулайгыр и Ботакара, Карагандинская область
4	Реконструкция электрических сетей города Шахтинска	Модернизация распределительных устройств 10 кВ на подстанциях «Городская» и «Семеновская»; реконструкция кабельных и воздушных линий 0,4-10 кВ и трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ; системы АСКУЭ/AMI и SCADA; модернизация диспетчерского щита района	г. Шахтинск
5	Реконструкция электрических сетей района Сортировка города Караганды	Реконструкция около 70 км воздушных линий 0,4–10 кВ с применением самонесущих изолированных проводов и 37 км подземных кабельных линий; модернизация или замена 42 существующих трансформаторных подстанций и установка дополнительных компактных трансформаторных подстанций; модернизация действующей системы АСКУЭ/AMI и внедрение мониторинга и управления на базе SCADA.	Район Сортировка, северная часть города Караганды
6	Техническая модернизация автоматизированной системы учета электроэнергии в городе Караганде	Замена 52 117 приборов учета электроэнергии и сопутствующей автоматизированной инфраструктуры учета	Город Караганда

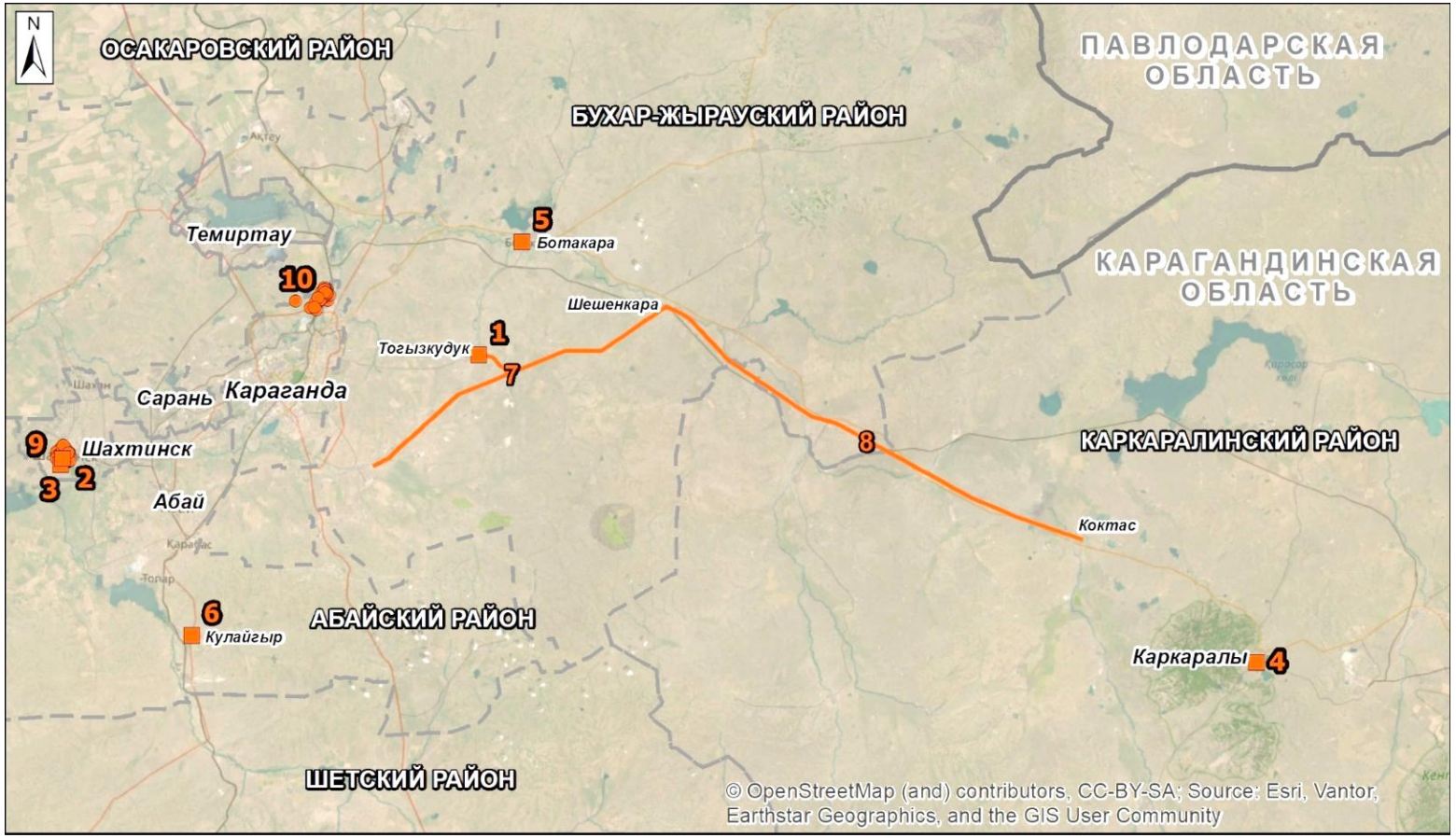


Рисунок 1: Расположение проекта

3. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ ВЫГОДЫ И НЕБЛАГОПРИЯТНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

3.1 Выгоды Проекта

Ожидается, что Проект принесет ряд положительных экологических и социальных результатов благодаря модернизации электрической сети КЖ, замене устаревшего оборудования и внедрению цифровых технологий. Эти улучшения позволят повысить надежность, безопасность и эффективность электроснабжения домохозяйств, социальных объектов и предприятий Карагандинской области.

К основным выгодам относятся:

- **Более надежное электроснабжение** обширной сельской территории Каркаралинского и Бухар-Жырауского районов, которая в настоящее время зависит от единственной стареющей линии, и снижение риска длительных отключений в зимний период,
- **Снижение потерь в сети и повышение энергоэффективности** за счет современных трансформаторов, обновленных линий и более эффективного управления распределительной сетью,
- **Повышение безопасности населения и работников** в результате замены изношенного и устаревшего оборудования и совершенствования систем защиты и управления,
- **Улучшение экологических показателей** за счет вывода из эксплуатации старых маслонаполненных трансформаторов, подверженных утечкам, и более надлежащего обращения с маслами и отходами при замене оборудования,
- **Технологическая модернизация** за счет автоматизированного учета, телемеханики и диспетчерского управления, что позволит быстрее выявлять и устранять повреждения и обеспечит большую прозрачность расчетов,
- **Временная занятость и экономические возможности** на этапах проектирования, строительства, монтажа и пусконаладочных работ.

Группа компонентов проекта	Основные положительные воздействия / выгоды
Реконструкция ВЛ 110 кВ ГРЭС-2 – Карагайлы (два участка)	Обновление критически важной радиальной линии электроснабжения, эксплуатируемой с 1963 года; повышение надежности и снижение риска длительных отключений для более чем 36 000 жителей Каркаралинского и Бухар-Жырауского районов, особенно в суровых зимних условиях; увеличение пропускной способности для удовлетворения будущего спроса
Техническая модернизация трех подстанций	Замена устаревших трансформаторов, подверженных утечкам; снижение риска отказов оборудования, пожаров и разливов масла; обновление трансформаторных мощностей и повышение надежности электроснабжения
Реконструкция электрических сетей Шахтинска	Повышение надежности и качества электроснабжения городских домохозяйств, социальных объектов и предприятий; снижение потерь в сети; более быстрое выявление и устранение повреждений благодаря автоматизированному мониторингу и диспетчерскому управлению

Группа компонентов проекта	Основные положительные воздействия / выгоды
Реконструкция электрических сетей района Сортировка	Повышение надежности и качества электроснабжения городских потребителей в сети, износ которой, по данным КЖ, составляет около 88% и где часто происходят отключения вследствие отказов оборудования; снижение потерь электроэнергии; автоматизированный мониторинг и управление.
Программа интеллектуального учета электроэнергии	Более точный учет и прозрачные расчеты для потребителей; более эффективное выявление технических и коммерческих потерь; улучшение данных для планирования сети и повышения энергоэффективности

3.2 Неблагоприятные воздействия и меры по их смягчению

Большая часть Проекта предусматривает реконструкцию или замену существующей электросетевой инфраструктуры в существующих коридорах линий, в пределах действующих подстанций, а также в городских распределительных сетях Шахтинска и района Сортировка города Караганды.

В целом ожидается, что большинство воздействий будет иметь **незначительную** или **низкую** значимость, а ограниченное число рисков до принятия мер по их смягчению оценивается как умеренное. Основные потенциальные неблагоприятные воздействия включают риски в сфере охраны труда и безопасности работников КЖ и подрядчиков, особенно при работах вблизи оборудования под напряжением; риски для населения из-за открытых котлованов, движения строительной техники и работ рядом с жилыми домами в Шахтинске и Караганде; отходы от демонтажа старых линий и оборудования; удаление деревьев и кустарников вдоль городских воздушных линий; обращение с трансформаторным маслом и возможное загрязнение грунтов на подстанциях; а также временные неудобства и плановые отключения электроснабжения в ходе строительно-монтажных и переключательных работ.

Для участков воздушной линии дополнительные риски связаны с оформлением прав на землю под новые опоры и временным доступом через сельскохозяйственные угодья и пастбища. Возможно столкновение птиц с проводами, особенно при перемещениях между водно-болотными угодьями; риск поражения электрическим током в большей степени характерен для отдельных ВЛ 6–10 кВ. Земляные работы под опоры и подъездные пути могут затрагивать мелких млекопитающих, заселенные норы, рептилий и амфибий. В подходящих местах обитания могут встречаться находящиеся под угрозой степные млекопитающие, в том числе обыкновенный хомяк и перевязка, однако присутствие этих видов вдоль коридоров Проекта не подтверждено. При земляных работах также возможны археологические находки. Физического переселения не ожидается. В районе Сортировка города Караганды для новых компактных трансформаторных подстанций могут потребоваться небольшие участки муниципальной земли; места их размещения будут выбираться так, чтобы избежать затрагивания земель, фактически используемых жителями или предприятиями, и минимизировать удаление деревьев. Для компонента учета электроэнергии основные риски связаны с электробезопасностью при монтаже, электронными отходами от заменяемых приборов, защитой персональных данных потребителей и возможными спорами по показаниям приборов учета и начислениям, которые в прошлом уже становились предметом жалоб потребителей.

В период эксплуатации землепользование будет ограничено в пределах охранных зон реконструированной воздушной линии (20 м по обе стороны от линии), а также потребуются периодическая расчистка растительности и доступ для осмотра и ремонта. Эксплуатация подстанций и линий также будет сопровождаться электромагнитными полями и шумом

трансформаторов в непосредственной близости от объектов. В реконструируемых распределительных устройствах 10 кВ будут установлены вакуумные выключатели, не содержащие элегаза (SF_6) – сильнодействующего парникового газа. Ожидается, что в строительстве будет задействовано предварительно 43 работника подрядчиков; связанные с этим риски касаются трудовых отношений и условий труда, проживания работников и их взаимодействия с местными сообществами, включая риск гендерного насилия и домогательств.

КЖ и ее подрядчики должны будут разработать и внедрить соответствующие планы управления экологическими и социальными аспектами (ПУЭСА) и технологические инструкции для конкретных площадок, охватывающие, в зависимости от применимости, охрану труда и электробезопасность, управление подрядчиками, проживание и поведение работников, организацию дорожного движения, обращение с отходами и маслами, предотвращение разливов, безопасность населения, доступ к земельным участкам и компенсации, защиту птиц и других диких животных, порядок действий при случайных находках, взаимодействие с заинтересованными сторонами, рассмотрение жалоб и восстановление нарушенных территорий.

Особое внимание будет уделено справедливым и прозрачным договоренностям с землевладельцами и землепользователями вдоль новой цепи ВЛ, проектированию реконструируемых воздушных линий с учетом требований по защите птиц в соответствии с недавними изменениями национального законодательства, а также безопасности работ вблизи жилых районов Шахтинска и Караганды. Меры будут включать заблаговременное уведомление жителей, ограждение и обозначение рабочих зон, организацию безопасного движения пешеходов и транспорта, оперативное восстановление нарушенных покрытий и эффективные каналы приема и рассмотрения жалоб.

Согласно Закону № 317-VIII от 19 июня 2026 года строительство, реконструкция и модернизация линий электропередачи, представляющих опасность для птиц, без соответствующих защитных устройств запрещены. Приказом № 216 от 25 сентября 2026 года, вступившим в силу 12 октября 2026 года, установлены критерии опасности для птиц и требования по предотвращению поражения электрическим током для воздушных линий напряжением свыше 1 кВ до 20 кВ включительно, в том числе для реконструируемых ВЛ 10 кВ в Шахтинске и районе Сортировка города Караганды; в Сортировке запланированы изолированные провода, что существенно снижает данный риск. Эти критерии не распространяются на ВЛ 110 кВ Проекта, для которых основным риском является столкновение птиц с проводами и грозозащитными тросами. В соответствии со статьей 246 Экологического кодекса и требованием ESR 6 ЕБРР потенциально чувствительные участки будут оценены на стадии детального проектирования; при необходимости будут установлены птицезащитные устройства и организован мониторинг после строительства. Статья 246 также требует регулярных осмотров сетей и мер по предотвращению вреда другим диким животным и среде их обитания.

Ожидаемые неблагоприятные воздействия и предлагаемые меры по их смягчению кратко представлены в Таблице 3.1 ниже.

Таблица 3.1. Основные неблагоприятные риски и воздействия, и меры по их смягчению

Условные обозначения: **Значимость неблагоприятного воздействия**

Умеренная	Низкая	Незначительная	Нет воздействия

Неблагоприятное воздействие / риск	Реконструкция ВЛ 110 кВ (два участка)	Модернизация существующих подстанций	Реконструкция городских распределительных сетей (Шахтинск, Сортировка)	Интеллектуальный учет	**Предлагаемые меры по смягчению**
Нарушения в ходе строительства (шум, пыль, ограничения доступа, нарушение сельскохозяйственных угодий)	Низкая	Низкая	Умеренная	Незначительная	Разработать и внедрить ПУЭСА для конкретных площадок; применять меры по контролю пыли и шума; сохранять доступ; снимать и отдельно хранить плодородный слой почвы; восстанавливать нарушенные участки; планировать работы так, чтобы свести к минимуму неудобства
Образование отходов при демонтаже старой линии, трансформаторов, кабелей и приборов учета	Умеренная	Умеренная	Низкая	Низкая	Разработать процедуры обращения с отходами; раздельно собирать и безопасно хранить отходы; привлекать лицензированных подрядчиков по обращению с отходами; проверять конечное место назначения опасных и электронных отходов; направлять металлы и трансформаторное масло на переработку
Риски разливов и загрязнения почвы, связанные с трансформаторным маслом и другими опасными материалами	Низкая	Умеренная	Низкая	Нет воздействия	Проверять наличие ПХБ в оборудовании до демонтажа; обследовать участки подстанций на предмет исторического загрязнения маслом; модернизировать вторичную защитную обваловку при замене трансформаторов; иметь наборы для ликвидации разливов и процедуры реагирования
Приобретение земель, сервитуты и временное землепользование	Умеренная	Нет воздействия	Низкая	Нет воздействия	Выявлять затрагиваемых землевладельцев и землепользователей; избегать переселения; согласовывать доступ к земельным участкам и компенсацию по полной восстановительной стоимости; проверять восстановление земель; обеспечить канал рассмотрения жалоб по земельным вопросам; информировать землепользователей об ограничениях в охранных зонах ВЛ; размещать новые компактные подстанции на муниципальной земле, не используемой жителями или предприятиями.
Риски в области ОТ и ТБ (работы вблизи оборудования под напряжением, работы на высоте, земляные работы, грузоподъемные операции, транспорт)	Умеренная	Умеренная	Умеренная	Низкая	Требовать от подрядчиков планы ОТ и ТБ; применять наряды-допуски и блокировку/маркировку; обеспечить обучение, СИЗ, надзор, учет происшествий без последствий и несчастных случаев; распространить надзор КЖ в области ОТ и ТБ на площадки подрядчиков
Риски для здоровья и безопасности населения, связанные с открытыми котлованами, транспортом и работами вблизи жителей	Умеренная	Низкая	Умеренная	Незначительная	Ограждать и обозначать рабочие площадки и котлованы; организовать управление дорожным движением; защищать подстанции от несанкционированного доступа; информировать население о работах и плановых отключениях
Риски, связанные с трудовыми отношениями и условиями труда у подрядчиков и поставщиков	Низкая	Низкая	Низкая	Низкая	Включать в договоры требования в области ЭиС аспектов, трудовых отношений и ОТ и ТБ; осуществлять мониторинг подрядчиков и субподрядчиков; обеспечить работникам доступ к конфиденциальному механизму рассмотрения жалоб; применять

Неблагоприятное воздействие / риск	Реконструкция ВЛ 110 кВ (два участка)	Модернизация существующих подстанций	Реконструкция городских распределительных сетей (Шахтинск, Сортировка)	Интеллектуальный учет	**Предлагаемые меры по смягчению**
					стандарты проживания работников и кодекс поведения работников, включая предотвращение ГНД
Риски для биоразнообразия (столкновение птиц с проводами, поражение электрическим током и воздействие на роющих млекопитающих и других диких животных)	Умеренная	Незначительная	Низкая	Нет воздействия	Провести оценку биоразнообразия и птиц применительно к конкретной трассе на стадии проектирования; проверить участки опор и подъездных путей на наличие нор и чувствительных местообитаний; установить птицезащитные устройства на участках ВЛ 110 кВ с повышенным риском и применять безопасное для птиц оборудование 6–10 кВ; защищать диких животных в открытых котлованах; восстановить местообитания, контролировать расчистку растительности и инвазивные растения и проводить мониторинг гибели птиц.
Риски случайного повреждения объектов культурного наследия	Умеренная	Нет воздействия	Низкая	Нет воздействия	Получить историко-культурное заключение до освоения земель; учитывать зарегистрированные археологические объекты при разработке окончательной трассы; разработать и внедрить процедуру действий при случайных находках; при обнаружении объектов культурного наследия останавливать работы и уведомлять уполномоченные органы.
Плановые отключения и связанные с ними неудобства для потребителей	Низкая	Низкая	Умеренная	Низкая	По возможности сохранять электроснабжение в период реконструкции линии; заблаговременно уведомлять об отключениях; координировать действия с акиматами; уделять приоритетное внимание социальным объектам и уязвимым потребителям
Риски кибербезопасности и конфиденциальности данных	Нет воздействия	Нет воздействия	Низкая	Умеренная	Включать меры кибербезопасности и защиты данных в договоры на системы учета и SCADA; ограничивать доступ; обеспечивать защищенную передачу данных, резервное копирование и реагирование на инциденты
Споры по показаниям приборов учета и начислениям при замене приборов учета	Нет воздействия	Нет воздействия	Нет воздействия	Низкая	Заблаговременно информировать потребителей о графике и порядке замены приборов учета; фиксировать последние показания старых приборов учета совместно с потребителями; рассматривать жалобы по показаниям и начислениям через механизм рассмотрения жалоб Проекта

4. СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ ТРЕБОВАНИЯМ ЕБРР

Поскольку финансирование ЕБРР предполагается предоставить в форме корпоративного кредита, а подпроекты находятся на ранней стадии подготовки, была проведена оценка практики управления экологическими и социальными аспектами КЖ на корпоративном уровне в соответствии с Экологической и социальной политикой ЕБРР. В ходе оценки было проанализировано соответствие деятельности КЖ применимым экологическим и социальным требованиям (ЭСТ) ЕБРР.

По результатам оценки не выявлено аспектов, которые препятствовали бы соответствию Проекта требованиям ЕБРР. В КЖ действует интегрированная система менеджмента, сертифицированная по международным стандартам в области качества, охраны здоровья и безопасности труда и энергоменеджмента, и ее текущая деятельность осуществляется в соответствии с требованиями национального законодательства. Многие системы и процедуры КЖ формализованы, однако их практическое применение отстает, а свидетельства последовательного выполнения и мониторинга за пределами сертифицированных систем менеджмента ограничены. Был выявлен ряд направлений, в которых существующую практику следует усилить или формализовать для полного соответствия требованиям ЕБРР:

- **ЭСТ 1 – Оценка экологических и социальных рисков и воздействий и управление ими:** управление экологическими и социальными аспектами должно быть интегрировано в систему менеджмента Компании, включая экологическую и социальную политику, ПУЭСА Проекта, требования в области ЭиС вопросов к подрядчикам, назначенного координатора по ЭиС вопросам, а также мониторинг и ежегодную отчетность перед ЕБРР.
- **ЭСТ 2 – Трудовые отношения и условия труда:** трудовые отношения регулируются национальным законодательством, Коллективным договором и трудовыми договорами; признаков принудительного или детского труда не выявлено. Вместе с тем отсутствуют четко закрепленные обязательства по недопущению дискриминации, принудительного и детского труда, гендерного насилия и домогательств; ни один из действующих каналов не отвечает требованиям к конфиденциальному механизму рассмотрения жалоб работников; с весны 2026 года профсоюз неактивен в ожидании выбора нового руководства; условия труда работников подрядных организаций не контролируются. Требуется закрепить эти обязательства, внедрить механизм рассмотрения жалоб работников, обеспечить контроль условий труда подрядчиков и провести анализ оплаты труда по должностям и полу.
- **ЭСТ 3 – Ресурсоэффективность, предотвращение и контроль загрязнения окружающей среды:** потери в сети снижаются, трансформаторное масло и металлолом направляются на переработку, однако за пределами сертифицированных систем менеджмента свидетельства последовательного выполнения и мониторинга природоохранных мер ограничены; усиление требуется по таким вопросам как предотвращение разливов масла на подстанциях, обследование исторического загрязнения маслами, прослеживаемость отходов, обращение с оборудованием, содержащим SF_6 , в действующей сети КЖ и отчетность о выбросах парниковых газов, с подтверждением выполнения посредством реестров, записей мониторинга и показателей результативности. Оценка климатических рисков и перехода к зеленой экономике (GET), проведенная для Проекта, выявила риски паводков на отдельных подстанциях и участках линий и риски экстремальной жары для оборудования; требуется ввести защиту от паводков и меры готовности к паводковому сезону, порядок эксплуатации в условиях экстремальной жары и климатический скрининг инвестиционных проектов.
- **ЭСТ 4 – Охрана здоровья и обеспечение безопасности:** действует система ОТ и ТБ с нарядами-допусками, регулярными проверками и обучением, однако проверки выявляют повторяющиеся нарушения критически важных требований электробезопасности на рабочих местах; должны быть усилены последовательное соблюдение критически важных требований

электробезопасности, учет происшествий без последствий, расследование коренных причин инцидентов, надзор в области ОТ и ТБ на строительных площадках подрядчиков и меры по обеспечению безопасности населения (включая защиту периметра необслуживаемых подстанций и организацию движения строительного транспорта), а также система управления привлекаемой охраной.

- **ЭСТ 5 – Изъятие земель, ограничения на землепользование и вынужденное переселение:** физическое переселение не ожидается. Для двух участков ВЛ предусмотрено ориентировочно 1 400 мест установки опор обеих цепей с постоянным занятием около 2,1 га и временной строительной полосой площадью примерно 154 га, преимущественно на сельскохозяйственных угодьях и пастбищах. Воздействие на источники средств к существованию большинства землепользователей ожидается низким, а для хозяйств, зависящих от пастбищ и не имеющих достаточных альтернатив, — от низкого до умеренного. Необходимо разработать рамочный документ по изъятию земель и компенсациям, включающий меры по восстановлению источников средств к существованию хозяйств, зависящих от пастбищ, составить реестр затрагиваемых землепользователей (включая неформальных) с выявлением уязвимых групп, документировать вход на земельные участки, их освобождение и восстановление, а также обеспечить канал рассмотрения жалоб по земельным вопросам.
- **ЭСТ 6 – Сохранение биоразнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами:** предварительный скрининг известных коридоров ВЛ не подтвердил наличие приоритетных компонентов биоразнообразия или критических местообитаний в зоне планируемых работ. Близлежащие водно-болотные угодья имеют значение для птиц, а подходящие степные местообитания могут поддерживать находящихся под угрозой млекопитающих, включая обыкновенного хомяка и перевязку, хотя присутствие этих видов вдоль трассы не подтверждено. На стадии детального проектирования специалисты проверят чувствительные местообитания, перемещения птиц и потенциально занятые норы. Меры будут включать применение безопасного для птиц электрооборудования и птицезащитные устройства на линиях при необходимости, защиту животных во время строительства, восстановление местообитаний, контроль инвазивных растений и мониторинг гибели птиц после строительства.
- **ЭСТ 7 – Коренные народы** и **ЭСТ 9 – Финансовые посредники:** не применимы.
- **ЭСТ 8 – Культурное наследие:** необходимо разработать процедуру действий при случайных находках, включить ее в договоры и вводный инструктаж работников, а также получить требуемое историко-культурное заключение до отвода земель под новую линию. При разработке окончательной трассы следует учитывать зарегистрированные археологические объекты (места захоронений) вблизи сел Шешенкара и Ащысу.
- **ЭСТ 10 – Взаимодействие с заинтересованными сторонами:** у КЖ действуют каналы взаимодействия с потребителями, но консультации, относящиеся непосредственно к Проекту, еще не проводились. Подготовлены проекты Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами и механизма рассмотрения жалоб. Они должны быть приняты КЖ и раскрыты до рассмотрения Проекта Советом директоров ЕБРР; механизм рассмотрения жалоб должен начать действовать до финансового закрытия по финансированию ЕБРР.

Выявленные пробелы будут устранены в рамках Плана экологических и социальных мероприятий (ПЭСМ), согласованного между КЖ и ЕБРР. План устанавливает сроки выполнения действий, привязанные к основным этапам Проекта: до подписания кредитного соглашения, до финансового закрытия, до первой выборки средств, до закупочных процедур и заключения контрактов, до оформления земельных прав и до начала строительства; выявленные при оценке опасные условия должны быть устранены незамедлительно. При своевременном выполнении ПЭСМ экологическими и социальными рисками Проекта можно управлять в соответствии с требованиями ЕБРР.

5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

У КЖ налажена система взаимодействия с потребителями, включающая круглосуточный колл-центр, онлайн-приемную, регулярные приемы граждан руководством Компании, социальные сети, а также заблаговременное оповещение о плановых отключениях через социальные сети и местные акиматы. Обращения граждан регистрируются, ответы на них предоставляются в сроки, установленные национальным законодательством.

Для Проекта подготовлен проект Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (ПВЗС). Компания должна принять его с указанием ответственных лиц и раскрыть вместе с настоящим НТР на английском, казахском и русском языках до рассмотрения Проекта Советом директоров ЕБРР, а затем применять на всех этапах Проекта. Консультации непосредственно по Проекту пока не проводились; до оформления земельных прав будут проведены консультации с владельцами и пользователями участков вдоль воздушной линии, после чего ПВЗС будет соответственно обновлен. ПВЗС описывает механизмы информирования общественности, прежде всего местных сообществ, землевладельцев и землепользователей вдоль воздушной линии, а также других заинтересованных сторон, и их возможности представлять замечания и предложения по Проекту. План является регулярно актуализируемым документом и будет обновляться по мере продвижения Проекта с учетом потребностей заинтересованных сторон.

Мероприятия ПВЗС предусматривают взаимодействие с затрагиваемыми сообществами для содержательного раскрытия информации и надлежащего учета их основных вопросов и опасений, связанных с Проектом. ПВЗС также предусматривает предлагаемый механизм рассмотрения жалоб (МРЖ), который должен быть принят Компанией и введен в действие до финансового закрытия, чтобы внешние заинтересованные стороны, особенно члены местных сообществ, могли подавать жалобы по Проекту, в том числе анонимно, и получать ответы на них.

6. МОНИТОРИНГ ПРОЕКТА

В соответствии с Экологической и социальной политикой ЕБРР Банк будет рассматривать ежегодные отчеты об экологических и социальных показателях Проекта, выполнении ПЭСМ и соблюдении Проектом экологических и социальных обязательств по финансовым соглашениям. ЕБРР может также периодически проверять данные мониторинга, подготовленные в рамках Проекта, в ходе посещения объектов.

7. ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ ПО ПРОЕКТУ

Мы будем рады узнать ваше мнение о Проекте. Заинтересованные стороны могут обращаться в ТОО «Караганды Жарык» с вопросами или комментариями любым из перечисленных ниже способов:



Онлайн: онлайн-приемная на сайте КЖ, www.k-zharyk.kz



По электронной почте: zharyk@kzharyk.kz



По телефону: +7 (7212) 50-60-70 (круглосуточный колл-центр)



По почте: Республика Казахстан, 100008, г. Караганда, ул. Муканова, 57/3



Лично: в приемной офиса КЖ, г. Караганда, ул. Муканова, 57/3, или во время еженедельных приемов граждан