

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури»  
И.А. Кутузов  
«25» февраля 2024 г.



**ПРОЕКТ  
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ  
Общество с ограниченной ответственностью  
«Теплоэнергетическая компания «Уссури»  
«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей  
инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии  
на территории сельского поселения «Село Богородское», Ульчского  
муниципального района, Хабаровского на края  
на 2025-2036гг.»**

с. Богородское  
2024 г.

# ПАСПОРТ

инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью

«Теплоэнергетическая компания «Уссури»

«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории на территории сельского поселения «Село Богородское», Ульчского муниципального района, Хабаровского на края на 2025-2036гг.»

Наименование организации коммунального комплекса	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури» «Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории на территории сельского поселения «Село Богородское», Ульчского муниципального района, Хабаровского на края на 2025-2027гг.»
Обоснование для разработки инвестиционной программы	1. Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) "Об электроэнергетике" 2. Приказ Минэнерго России от 24.03.2010 N 114 (ред. от 25.07.2018) "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций" 3. Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011 N 153-пр (ред. от 11.08.2021) "О взаимодействии органов исполнительной власти Хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края" 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"
Разработчик инвестиционной программы	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Исполнитель проекта	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Цели инвестиционной программы	1. Реконструкция и техническое перевооружение систем электросетевого хозяйства; 2. Повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям с. Богородское, увеличение пропускной способности Воздушные линии ВЛ-6,0 кВ. 3. Обеспечение качественного электроснабжения потребителей электрической энергией в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов сельского поселения «Село Богородское». 4. Снижение технологических и сверхнормативных потерь. 5. Снижение вероятности функциональных отказов, технических инцидентов и аварийных ситуаций на ТЭЦ с. Богородское. 6. Эксплуатационная и экологическая безопасность.

	7. Снижение непроизводительных расходов в целом, за счет внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии потребителям категории «Население».
Сроки реализации	2025-2038г.
Перечень основных мероприятий программы	<p>1. Реконструкция и модернизация электрических сетей путем:</p> <p>1.1. замены отслуживший срок службы воздушной линии ВЛ-6,0 кВ - 1,3 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 4-х трансформаторных подстанций по участку энергорайона с. Богородское, Ульчского муниципального района Хабаровского края .</p> <p>1.2. установки новых КТП в центрах нагрузок в местах с протяженными электрическими сетями для снижения технологических потерь электроэнергии, распределения нагрузки, улучшения качества электроэнергии.</p> <p>1.3. замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; ремонт корпуса подстанции) для надежного и качественного энергоснабжения потребителей, снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.</p>
Объем и источники финансирования	<p>На 2025 год – 1,60 млн. рублей,  На 2026 год – 1,67 млн. рублей,  На 2027 год – 1,73 млн. рублей,  На 2028 год – 1,80 млн. рублей,  На 2029 год – 1,88 млн. рублей,  На 2030 год – 1,95 млн. рублей,  На 2031 год – 2,03 млн. рублей,  На 2032 год – 2,11 млн. рублей,  На 2033 год – 2,19 млн. рублей,  На 2034 год – 2,28 млн. рублей,  На 2035 год – 2,38 млн. рублей,  На 2036 год – 0,98 млн. рублей,</p> <p><b>Всего на сумму 22,59 млн. рублей, без учета НДС.</b></p> <p>Финансирование мероприятий программы осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии от НВВ предприятия.</p>
Ожидаемые результаты финансирования программы	<p><b>В результате реализации программы:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. снизится аварийность в электрических сетях, повысится надежность электроснабжения потребителей;</li> <li>2. снизятся затраты на проведение ремонтных работ в связи со снижением аварийности;</li> <li>3. значительно снизится дефицит мощности в распределительных электрических сетях, что даст возможность присоединения новых потребителей;</li> <li>4. уменьшатся затраты на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства;</li> <li>5. снизится уровень расхода технологических потерь электроэнергии при ее передаче;</li> <li>6. улучшатся показатели качества электрической энергии, поставляемой потребителям, удаленным от центров питания;</li> <li>7. снизится ущерб от недоотпусков электроэнергии, связанный с аварийными отключениями промышленных, социальных и коммунально-бытовых потребителей.</li> </ol> <p><b>После выполнения программы ожидается:</b></p>

	<p>1. Повышение надежности работы оборудования, бесперебойное и безаварийное обеспечение потребителей электрической энергией ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури»</p> <p>2. Снижение непроизводительных расходов, за счет внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури»</p>
--	---

# ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционной программе

Общество с ограниченной ответственностью

«Теплоэнергетическая компания «Уссури»

«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории на территории сельского поселения «Село Богородское», Ульчского муниципального района, Хабаровского на края на 2025-2036гг.»

## 1. Сведения субъекте электроэнергетики:

1.1. Наименование предприятия:	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
1.2. ОГРН	1182724024020
1.3. ИНН/КПП	2713020074/271301001
1.4. Юридический адрес	682910 Хабаровский край, район имени Лазо, п. Переяславка, ул. Индустриальная 19 А
1.5. Почтовый адрес	682400, Хабаровский край, Ульчский район, с. Богородское, ул. Партизанская 3,
1.6. Телефон	8 (800) 200 18 67 доб. 204 р.п. Переяславка, доб. 206 с. Богородское
1.7. Email	Email: office@tek-ussury.ru
1.8. Сайт	<a href="http://tekussury.ru/">http://tekussury.ru/</a>
1.9. Банковские реквизиты организации	р/с 40702810900340001106 АО «Дальневосточный банк» г. Владивосток БИК 040507705 Корр. счет 30101810900000000705
1.10. Руководитель организации	Генеральный директор Кутузов Илья Алексеевич
1.11. Основные виды деятельности	<ul style="list-style-type: none"><li>- производство, передача и сбыт электрической энергии;</li><li>- производство, передача и сбыт тепловой энергии;</li><li>- поставка горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения;</li><li>- оказание услуг холодного водоснабжения;</li><li>- транспортировка природного газа по газораспределительным сетям.</li></ul>
1.12. Информация об имуществе Общества	Договора аренды и Концессионные соглашения с администрацией Ульчского муниципального района
1.14. Производственно-техническая характеристика	выработка электрической энергии ТЭЦ с. Богородское – 13 401,64 тыс. кВт.ч. общая протяженность электрических сетей энергорайона СП «Село Богородское» (ВЛ 10 кВ., ВЛ 0,4 кВ) – 50,534 км., трансформаторных подстанций энергорайона 10/0,4 кВ - 38 шт.; объем пропуска электроэнергии в год энергорайона с. Богородское и с. Нижняя Гавань – 10 453,71 тыс. кВт.ч; объем потерь в год – 2 279,19 тыс. кВт.ч
1.15. Ответственный за проект	заместитель генерального директора Кутузов Алексей Владимирович
1.16. Непосредственные исполнители	заместитель генерального директора Кутузов Алексей Владимирович



## **2. Обоснование необходимости разработки инвестиционной программы:**

Разработка настоящей Программы вызвана потребностями муниципального образования в услугах Общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури» (Далее - Общество), обеспечивающей требуемый уровень качества и надежности работы системы энергоснабжающей инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях, а именно:

- снижения физического износа системы энергоснабжения;
- повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ;
- доступность и качество услуг энергоснабжения для потребителей;
- эффективность деятельности организации;
- обеспечение инженерно-экологических требований;
- формирования современной системы ценообразования;
- обеспечения ресурсосбережения.

**Настоящая Программа разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:**

- Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) "Об электроэнергетике";
- Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 13.06.2023) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 (ред. от 02.06.2023) "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (вместе с "Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики";
- "Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики");
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 07.02.2024) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии");
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 29.11.2023) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007

г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса"

А также иных нормативно-правовых актов, затрагивающих данный вопрос.

При разработке настоящей программы использованы методические указания, принятые Минэнерго России, нормативные акты Хабаровского края, программы развития и повышения качества предоставления коммунальных услуг.

### **3. Основные цели и направления инвестиционной программы.**

Программа призвана к ликвидации негативных ситуаций, образовавшихся в течение последних лет по причине дефицита финансовых средств, необходимых для своевременного устранения недостатков, угрожающих нормальной работе электрических сетей ООО «ТЭК «Уссури»

Принятые в последние годы нормативные правовые акты позволяют выполнить необходимые мероприятия, способствующие нормализации процесса передачи электроэнергии относительно безболезненно для других участников розничного рынка электрической энергии, что, несомненно, повлияет на социально-экономическое состояние Ульчского муниципального района и СП «Село Богородское».

Основной целью осуществления программы является устранение недостатков, мешающих надлежащему обеспечению надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, а также качества режима электроснабжения потребителей электрической энергии поселений, подключенных к сетям.

Увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ, снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям. Эксплуатационная и экологическая безопасность.

Повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электроэнергии для производственных, социальных и коммунально-бытовых нужд Ульчского муниципального района и СП «Село Богородское».

### **4. Анализ существующего состояния электрических сетей**

Энергоснабжение потребителей на территории с. Богородское, СП «Село Богородское», Ульчского района, Хабаровского края осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури». Электросетевые объекты переданы Обществу в аренду Администрацией Ульчского муниципального района на основании договоров аренды имущества.

В эксплуатации предприятия по состоянию на 01.03.2024г. находятся:

- воздушные линии 10 кВ, 6-10/0,4 кВ - общей протяжённостью 50,534 км.
- трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (ТП) в количестве 38 шт.

Старение оборудования и необходимость технологического присоединения вновь вводимых объектов привели к необходимости разработки комплексной программы развития электрических сетей Общества на 2025-2036 годы.

В настоящий момент пропускная способность электрических сетей 10/0,4кВ не обеспечивает необходимый резерв мощности для существующих потребителей (в связи с ростом нагрузок) и для вновь вводимых в эксплуатацию объектов, в результате чего присоединение новых объектов без реконструкции сетей невозможно.

На сегодняшний день можно выделить следующие основные причины, вызывающие необходимость разработки инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию системы электросетевого хозяйства Общества:

1. Физический износ основных средств, участвующих в передаче и распределении электроэнергии, что в свою очередь сказывается на качестве энергоснабжения потребителей - на начало 2024 года составил 79%. Столь высокие показатели износа говорят о том, что значительная часть основных средств Общества отслужила нормативный срок службы.

2. Ежегодный естественный рост нагрузок (без ввода новых объектов) составляет до 0,5-1,5 % или до 0,2 МВт в год. Увеличение потребления электроэнергии в районе приводит к увеличению нагрузок на объекты электросетевого хозяйства.

3. Невозможность присоединения новых потребителей при существующем состоянии мощностей, возможности электрических сетей и оборудования исчерпаны на 95%. Ввод в эксплуатацию новых объектов, а также развитие существующих невозможны без модернизации и реконструкции электросетевого хозяйства района.

4. Снижение потерь электрической энергии при ее передаче, по распределительным сетям и обеспечение требований нормативно-технической документации, предъявляемых к надежности энергоснабжения и качеству электроэнергии, подаваемой потребителям, не представляется возможным без проведения мероприятий по реконструкции электрооборудования.

Следует отметить существующие технические проблемы распределительных электрических сетей на территории, обслуживаемой ООО «ТЭК «Уссури», а именно - идёт старение эксплуатируемого оборудования: при нормальном сроке эксплуатации 20 лет значительное количество находящихся в эксплуатации подстанций выработали этот ресурс. Высокими нагрузками в нормальном режиме и недопустимыми перегрузками в режиме отключения одного трансформатора характеризуется работа подстанций в отдельных районах электросетевого комплекса.

- недостаточная пропускная способность и дефицит трансформаторной мощности существующих электрических сетей 6-10/0,4кВ по отношению к возрастающей нагрузке жилого сектора приводит к снижению качества транспортируемой электроэнергии, увеличению потерь;

- вследствие протяженности электрических сетей 0,4 кВ при увеличении нагрузок в осенне-зимний период уровень напряжения в конце некоторых линий у потребителя имеет недопустимое значение, невозможности сохранения параметров качества электроэнергии, на которые все больше ужесточаются требования действующего законодательства.

- невысокий уровень доходов населения при ежегодном росте тарифа на электрическую энергию является стимулирующим фактором для потребителей к массовым хищениям электрической энергии, в результате чего Общество вынужденно несет значительные убытки от своей основной деятельности, оказания услуг по передаче электроэнергии.

## 5. Мероприятия по реализации инвестиционной программы

- план технических мероприятий, направленных на улучшение технических и экономических характеристик (мощность, производительность, надежность, долговечность, экономичность, ремонтпригодность, условия обслуживания и безопасности и прочие) системы энергоснабжения;

- объем финансовых потребностей по реализации инвестиционной программы;

- план финансирования инвестиционной программы с указанием источников ее



финансирования (в случае, если мероприятие реализуется в течение нескольких лет, в плане финансирования указываются финансовые потребности дифференцированно по годам исходя из этапов реализации).

■ **Реконструкция и модернизация сетей 6-10/0,4 кВ:**

Реализация мероприятий по реконструкции воздушной линии ВЛ-6,0 кВ - 1,3 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 4-х трансформаторных подстанций обеспечит надежность и бесперебойность качественного электроснабжения потребителей электрической энергией, уменьшение технологических потерь, перераспределение мощности

Замена ТП в центре нагрузок позволит сократить протяженность сетей напряжением 0,4 кВ и потерь электроэнергии в них.

Высвобождение мощности, подключение новых потребителей без дополнительных затрат, и, как следствие, - снижение доли технологических потерь в тарифе конечного потребителя, повышение надежности и качества услуг по передаче электроэнергии и снижение эксплуатационных затрат сетей;

■ **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:**

Реконструкция и модернизация электрических сетей путем замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; перенос КТП на другое место, ремонт корпуса подстанции) обеспечит:

- снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.
- повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии;
- обеспечение качества оказываемых услуг в соответствии с действующими нормативными документами;
- обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергией
- дистанционное определение мест повреждений в электросетях, оперативного переключения при возникновении аварийных ситуаций.
- снижение

Необходимость реализации указанных программных мероприятий обусловлена необходимостью повышения эффективности деятельности по передаче электрической энергии и снижения сверхнормативных потерь, что полностью отвечает указанным требованиям отнесения мероприятий к инвестиционной программе.

Таким образом, включенные в инвестиционную программу мероприятия соответствуют критериям наиболее оптимальных технических решений.

Для выполнения поставленных задач Программой предусмотрены следующие инвестиционные проекты, представленные в форме Программы:

№ по п/п	Наименование инвестиционных проектов	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость ИП, млн. руб. (без НДС)
1.	<b>Реконструкция сетей распределения электрической энергии с. Богородское, всего, в том числе:</b>			
1.1.	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6,0 кВ - 1,3 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 4-х ТП	2025	2036	22,59

Источником развития распределительного электросетевого комплекса Общества являются инвестиционная составляющая в тарифе.

Плановый объем инвестиций за период реализации Программы 2025-2036 гг. за счет -инвестиционной составляющей в тарифе составит 22,59 млн. рублей.

Финансовая потребность программы на настоящий момент определена расчетным путем по укрупненным нормативам по каждому учетному периоду. В программу включены первоочередные и первостепенные мероприятия.

По мероприятиям, предусмотренным на 2025-2036 годы, представлены сметы в ценах 4 кв.2023 года.

Затраты на реализацию программы на 2025-2036 гг. представлены с учетом дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности, а именно передача и распределение электроэнергии.

Невыполнение в ближайшие 1-3 лет значительного объема работ по реконструкции и модернизации, выработавших свой ресурс основных фондов, приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, которые будут связаны с перебоями подачи электрической энергии, значительными потерями и снижением качества передаваемой электроэнергии по сетям. При этом Общество вынуждено будет направлять значительные средства не на развитие и модернизацию электросетей, а на проведение аварийных работ.

## **6. Ожидаемые результаты**

Исполнение инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, направлено на улучшение производственных показателей электроснабжения потребителей, в целях достижения следующих результатов:

1. Получить в эксплуатацию технически исправные электроустановки, что существенно повысит надежность и качество электроснабжения потребителей электрической энергии.

2. Создание резерва мощности для подключения новых потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения, снижение доли технологических потерь

3. Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание технически исправных электроустановок.

Анализируя ожидаемые результаты исполнения программы, сложно показать явно выраженную экономическую эффективность, тем не менее, возможно вполне явное снижение потерь при передаче электроэнергии за счет изменения технических потерь, уменьшение несанкционированных простоев электроустановок.

Нельзя не принимать во внимание, что в случае бездействия по устранению существующих проблем по Ульчскому муниципальному району, с. Богородское и с. Нижняя Гавань будет нанесен значительный ущерб в виде отказов в работе систем жизнеобеспечения населенных пунктов.

К инвестиционной программе прилагаются обосновывающие материалы, являющиеся неотъемлемой частью инвестиционной программы ООО «ТЭК «Уссури» на 2025-2027 гг. в полном объеме в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

При определении стоимости инвестиционного проекта учтен минимальный уровень затрат исходя из расчета двумя способами:

1. с использованием коммерческих предложений от поставщиков оборудования и материалов;
2. в программном комплексе «Гранд-Смета».

Генеральный директор



И.А. Кутузов

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб. 210 (р.п. Переславка, 222 (с. Богородское)

Email: [nhromenkova@inbox.ru](mailto:nhromenkova@inbox.ru)