«Шелеховский теплоэнергетический комплекс»
681087 Хабаровский край, Комсомольский район,
п.Ягодный, ул.Набережная,7, оф.3

№ исх. 586
От «31**»** марта **2023**

Министерство ЖКХ
Хабаровского края

Мироновой А.В.

На основании заключенного договора аренды муниципального имущества от 28.09.2022г. № 2 в отношении объектов электроэнергетики, расположенных на территории городского поселения « Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края, находящихся в муниципальной собственности администрации поселения, ООО ШЕЛТЭК представляет на рассмотрение и утверждение проект инвестиционной программы по перспективному развитию существующей инфраструктуры на территории городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края в 2024-2027 годах.

Приложение:
- копия договора аренды муниципального имущества от 28.09.2022 № 2;
- заявление о направлении проекта инвестиционной программы;
- формы приказа 1-1357;
- формы паспорта инвестиционных проектов;
- форма финансового плана субъекта электроэнергетики;
- локально-сметные расчеты;
- дефектные ведомости.

Директор ООО ШЕЛТЭК Т.В.Глазко

Исп.Баранова З.С.

ПРОЕКТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ООО «Шелеховский теплоэнергетический комплекс»
«Перспективное развитие существующей инфраструктуры
на территории
городского поселения «Рабочий поселок Лазарев»
Николаевского муниципального района Хабаровского края
на 2024-2027 годы»

ДОГОВОР № 2
аренды муниципального имущества

рп.Лазарев «28» сентября 2022 г.

Администрация городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края, именуемая в дальнейшем «Арендодатель», в лице главы городского поселения Снегиревой Анастасии Николаевны, действующего на основании Устава городского поселения «Рабочий поселок Лазарев», с одной стороны,

и общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс», в лице директора Глазко Татьяны Васильевны именуемое в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании Распоряжения администрации городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» от 27.09.2022 г. № 24-ра заключили настоящий договор аренды муниципального имущества (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. На основании Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции», Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «О электроэнергетике» Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и в пользование муниципальное имущество, согласно приложению № 1 к настоящему договору (далее – Имущество), для эксплуатации его по назначению.

1.2. Имущество находится в собственности городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края.

1.3. Срок аренды устанавливается с 01.10.2022 по 30.09.2037 г.

1.4. Арендуемое имущество свободно от прав третьих лиц.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Арендодатель обязуется:

2.1.1. Не позднее 10 дней со дня начала срока аренды передать Арендатору Имущество, согласно приложению № 1 к настоящему договору, по акту приема - передачи, в котором должно быть указано техническое состояние имущества на момент сдачи в аренду.

2.1.2. Обеспечивать контроль за выполнением Арендатором обязательств по настоящему Договору.

2.1.3. Не производить самостоятельно монтаж, демонтаж, ремонт Имущества.

2.2. Арендатор обязуется:

2.2.1. Не позднее 10 дней со дня начала срока аренды произвести совместно с Арендодателем осмотр Имущества, с целью принятия его по акту приема-передачи (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.2.2. Эксплуатировать Имущество в целях и в порядке, которые установлены настоящим Договором, предоставлять потребителям товары, оказывать услуги в сфере электроснабжения в Хабаровском крае, Николаевском районе, р.п. Лазарев.

Обеспечивать при осуществлении деятельности с использованием Имущества возможность получения потребителями соответствующих товаров, услуг, а также подключать потребителей к объектам оказания услуг.

2.2.3. Поддерживать Имущество в исправном состоянии, проводить его ремонт, нести расходы на его содержание с целью повышения его качественных характеристик, позволяющие более эффективно использовать переданное имущество по его целевому назначению.

2.2.4. Вносить Арендодателю арендную плату в объеме и в сроки, которые предусмотрены настоящим Договором.

2.2.5. Разрешать осуществлять осмотр Имущества представителям Арендодателя в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором.

2.2.6. Заключать договоры, обеспечивающие поставку Арендатору электрической энергии (мощности), необходимых для производства товаров, оказания услуг предусмотренных настоящим Договором с использованием переданного в аренду Имущества, в случае расторжения (прекращения действия) ранее заключенных договоров поставки электрической энергии (договоров поставки газа), а также в случае наступления предусмотренных законодательством об электроэнергетике и в сфере газоснабжения обстоятельств, указывающих на невозможность для поставщика электрической энергии и осуществлять их дальнейшую поставку Арендатору.

2.2.7. В случае заключения договоров поставки электрической энергии (договоров поставки газа) предоставлять Арендодателю надлежащим образом заверенные их копии в срок не позднее трех рабочих дней со дня заключения указанных договоров.

2.2.8. Обеспечить качественную, надежную и бесперебойную подачу электрической энергии.

2.2.9. Осуществлять техническое, аварийное и аварийно-диспетчерское обслуживание Имущества. Производить аварийно-восстановительные работы Имущества. Обеспечивать сохранность Имущества.

2.2.10. Содержать Имущество в полной исправности, обеспечивать необходимое его санитарное состояние и противопожарную безопасность.

2.2.11. Не производить никаких работ по реконструкции Имущества без письменного разрешения Арендодателя.

2.2.12. Неотделимые улучшения Имущества производить за свой счет и только с письменного согласия Арендодателя.

2.2.13. Выполнять комплекс работ (услуг) по электроснабжению по обслуживанию Имущества подготовленным, обученным и аттестованным в установленном порядке персоналом.

2.2.14. Не осуществлять переуступку прав пользования Имуществом, передачу прав пользования Имуществом в залог и внесение прав пользования Имуществом в уставный капитал любых других субъектов хозяйственной деятельности, передачу третьим лицам прав и обязанностей по настоящему Договору Имущества (перенаем), передачу в субаренду.

2.2.15. При расторжении настоящего Договора в десятидневный срок вернуть Имущество Арендодателю по акту приема-передачи в работоспособном состоянии с учетом нормального износа, со всеми произведенными неотделимыми улучшениями.

2.2.16. По окончанию срока действия настоящего Договора к акту приема-передачи предоставить Арендодателю за 30 дней до окончания действия настоящего Договора отчет о техническом обследовании Имущества, оформленный в соответствии с действующим законодательством.

2.2.17. Письменно известить Арендодателя не позднее, чем за месяц о предстоящем возврате Имущества.

2.2.18. При изменении организационно-правовой формы, наименования, местонахождения, почтового адреса, банковских реквизитов или реорганизации, в случае смены руководителя, в 10-дневный срок письменно сообщать Арендодателю о произошедших изменениях.

2.2.19. Проводить с Арендодателем сверку расчетов, осуществляемых в соответствии с настоящим Договором.

2.2.20. Оформить право пользования на земельные участки под Имуществом в соответствии с действующем законодательством, в течение (6) дней со дня заключения настоящего Договора.

3. АРЕНДНАЯ ПЛАТА

3.1. Арендная плата по настоящему договору устанавливается в размере **112540,11** (сто двенадцать тысяч двести сорок семь, 11 копеек) в год, без учета НДС.

Размер ежемесячной арендной платы за имущество составляет **9378,34** (девять тысяч триста семьдесят восемь, 34 копейки), без учета НДС.

Арендная плата устанавливается в размере амортизационных отчислений.

Расчет ежемесячной арендной платы за Имущество представлен в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.2. Размер арендной платы по договору пересматривается ежегодно путем умножения размера арендной платы на прогнозируемый в очередном финансовом году уровень инфляции, установленный в федеральном законе о федеральном бюджете на текущий финансовый год, в одностороннем порядке с направлением письменного извещения Арендатору.

Размер арендной платы за неполный месяц подлежит уменьшению в зависимости от количества дней в месяце, за который вносится арендная плата.

3.3. Арендная плата вносится Арендатором ежемесячно до 25 числа текущего месяца в размере, установленном в п. 3.1. настоящего договора, без выставления счета и счетов-фактур Арендодателем, путем перечисления на счет: УФК по Хабаровскому краю (Администрация городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края л/с 03223051030) Банк: Отделение Хабаровск Банка России // УФК по Хабаровскому краю, г. Хабаровск, корсчет 401 028 108 453 700 000 14. Р/сч. 031 006 430 000 000 122 00, БИК 010813050 ОКТМО 08631154 ИНН/КПП 2705020472/270501001, КБК 91211105075130000120.

3.4. Налог на добавленную стоимость начисляется на сумму арендной платы, по ставке в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и в порядке, установленном налоговым законодательством. НДС уплачивается Арендатором самостоятельно отдельным платежным документом.

3.5. Уведомление о перерасчете арендной платы вместе с расчетом, направленное Арендатору, является обязательным к исполнению и составляет неотъемлемую часть настоящего договора.

3.6. В случае окончания срока действия настоящего договора или его досрочного расторжения арендная плата вносится Арендатором по день фактической сдачи Арендодателю Имущества по акту приема-передачи.

3.7. За нарушение срока внесения арендной платы по договору Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 ставки рефинансирования Центробанка Российской Федерации от размера не внесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки.

3.8. Арендная плата не включает в себя арендную плату за земельные участки, на которых расположено муниципальное имущество, налоги и прочие платежи.

4. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

4.1. Проведение Арендатором отделимых и неотделимых улучшений арендованного Имущества осуществляется с письменного согласия Арендодателя.

4.2. Улучшения арендованного Имущества, как отделимые, так и неотделимые, произведенные за счет бюджетных средств, инвестиционной надбавки к тарифу, платы за подключение к системам электроснабжения, амортизационных отчислений от этого имущества являются собственностью Арендодателя и передаются Арендатором в муниципальную собственность городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края (далее – муниципальная собственность), в течение месяца со дня проведения улучшений.

4.3. Затраты, произведенные Арендатором на отделимые и неотделимые улучшения арендованного Имущества без согласия Арендодателя возмещению, не подлежат.

4.4. Арендатор передает Арендодателю произведенные улучшения по актам приема-передачи, подписываемым Арендатором и Арендодателем, незамедлительно после их ввода в эксплуатацию с соответствующей разрешительной и проектно-сметной документацией.

4.5. Произведенные неотделимые улучшения арендованного Имущества вносятся записью в технический паспорт за счет Арендатора.

4.6. Изменение целевого назначения Имущества не допускается.

4.7. Расходы Арендатора, которые подлежат возмещению Арендатору в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, но не будут возмещены на день окончания срока действия настоящего Договора, возмещаются в соответствии с установленным тарифом и инвестиционными программами в сфере электроснабжения. Срок возмещения расходов Арендатора не может превышать одного года со дня окончания действия настоящего Договора.

4.8. Банковские гарантии в настоящем Договоре не предусмотрены.

4.9. Финансовая поддержка, необходимая Арендатору и предоставляемая Арендодателем в целях возмещения затрат или недополученных доходов в связи с производством товаров, оказанием услуг с использованием объектов электроснабжения, не предусмотрена, за исключением возмещения фактических затрат или недополученных доходов Арендатора в порядке и по основаниям, предусмотренным муниципальными правовыми актами.

4.10. Технико-экономические показатели установлены в акте приема-передачи, являющимся Приложением № 1 к настоящему Договору.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий Договора виновная сторона обязана возместить другой стороне причиненные убытки.

5.2. Если состояние Имущества по окончании срока действия Договора стало хуже первоначального состояния с учетом нормального износа, не в работоспособном состоянии, Арендатор возмещает ущерб в соответствии с действующим законодательством либо за свой счет и своими силами приводит имущество в первоначальное состояние.

5.3. В случае если Арендатор не принял в установленный настоящим Договором срок или не возвратил арендуемое Имущество, или возвратил его несвоевременно, он обязан внести арендную плату за все время просрочки, а также компенсировать Арендодателю убытки.

5.4. При невыполнении условий договора и в случае наступления событий, повлекших ухудшение состояния Имущества или невозможность использования, переданного по настоящему Договору Имущества, Арендатор оплачивает всю сумму причиненных убытков.

5.5. В случае нецелевого использования арендуемого Имущества или передачи его Арендатором в субаренду или на иных условиях Арендатор обязан перечислить Арендодателю штраф в размере 100 установленных действующим на момент установления факта нецелевого использования законодательством минимальных размеров оплаты труда. Кроме того, неосновательно полученные Арендатором доходы в связи с незаконным использованием Имущества подлежат перечислению Арендатором в пользу Арендодателя.

6. ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ И ПРОДЛЕНИЕ ДОГОВОРА

6.1. Внесение изменений и дополнений в настоящий договор осуществляется по соглашению сторон, оформляемому документом, подписываемым сторонами. При отказе одной из сторон от внесения изменений и дополнений или неполучении ответа в установленный срок, заинтересованная сторона вправе обратиться в суд с соответствующим требованием.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут судом в случаях, предусмотренных гражданским законодательством, в том числе в случае существенного нарушения Арендатором условий настоящего Договора.

6.3. Существенными нарушениями Арендатором условий настоящего Договора являются:

1) прекращение оказания услуг в соответствии с настоящим Договором на сроки, превышающие установленные настоящим Договором сроки, в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем, по причинам, зависящим от Арендатора;

2) запрещение, воспрепятствование представителям Арендодателя осуществлять в соответствии с установленными настоящим Договором условиями осмотр имущества два и более раза в течение одного финансового года.

6.4. Настоящий договор расторгается также во внесудебном порядке в случае одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора. Основаниями для одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора являются:

1) расторжение (прекращение действия) договоров поставки электрической энергии и (или) договоров поставки газа при отсутствии других заключенных Арендатором договоров, обеспечивающих поставку электрической энергии (мощности) и (или) газа, необходимых для производства товаров, оказания услуг в сфере электроснабжения с использованием переданного в аренду Имущества, вступающих в силу со дня расторжения (прекращения действия) ранее заключенных договоров поставки электрической энергии, договоров поставки газа;

2) не заключение Арендатором в установленный законодательством об электроэнергетике и в сфере газоснабжения срок договоров поставки электрической энергии и (или) договоров поставки газа с новыми поставщиками в случае наступления предусмотренных законодательством об электроэнергетике и в сфере газоснабжения обстоятельств, указывающих на невозможность для поставщика, с которым Арендатором заключены договор поставки электрической энергии и (или) договор поставки газа, осуществлять дальнейшую поставку данных ресурсов Арендатору. Указанное основание для одностороннего отказа Арендодателя от исполнения настоящего Договора не применяется в случае, если договоры поставки электрической энергии и (или) договоры поставки газа с новыми поставщиками не были заключены Арендатором в установленный законодательством об электроэнергетике и в сфере газоснабжения срок вследствие неправомерных действий (бездействия) третьих лиц;

6.5. В течение пятнадцати рабочих дней со дня наступления обстоятельств, свидетельствующих о необходимости рассмотрения вопроса об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора, Арендодатель осуществляет проверку факта наступления оснований для одностороннего отказа от исполнения настоящего Договора и в случае подтверждения наступления любого из указанных оснований обязан принять решение об одностороннем отказе от исполнения заключенного с Арендатором настоящего Договора.

6.6. Настоящий Договор считается расторгнутым по истечении тридцати календарных дней с даты надлежащего уведомления Арендатора способом, позволяющим подтвердить дату получения уведомления, об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора, за исключением случая, если Арендатор в указанный срок устранил обстоятельства, послужившие основанием для принятия Арендодателем решения об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора. Расторжение настоящего Договора не освобождает Арендатора от исполнения обязательств перед Арендодателем, возникших до расторжения настоящего Договора.

7. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и распространяет своё действие на отношения, возникшие с 01 октября 2022 года и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

7.2. По всем остальным вопросам, не предусмотренным настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

7.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

7.4. Все споры по настоящему договору рассматриваются в Арбитражном суде Хабаровского края.

7.5. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются:

7.6.1. Акт приема-передачи муниципального имущества (Приложение № 1).

7.6.2. Расчет ежемесячной арендной платы за Имущество (Приложение № 2).

8.1. «Арендодатель»

Администрация городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края

Адрес: 682446, Хабаровский край, Николаевский район, р.п. Лазарев, ул. Портовая,д.5

Глава администрации
городского поселения
«Рабочий поселок Лазарев» _____ А.Н.Снегирева

М.П.

8.2. «Арендатор»

Общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс»

Адрес: 681060, Хабаровский край, Комсомольский район, с. Ягодный, ул. Набережная, 7, оф.3

Директор ООО «ШЕЛТЭК» _____ Т.В. Глазко

М.П.

Приложение №1 к договору
от _____ 2022 №

АКТ
приема – передачи

рп. Лазарев _____ 2022

Администрация городского поселения «Рабочий посёлок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края, именуемая в дальнейшем Арендодатель, в лице главы городского поселения Снегиревой Анастасии Николаевны, действующей на основании Устава городского поселения «Рабочий посёлок Лазарев с одной стороны, и общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс», именуемое в дальнейшем Арендатор, в лице директора Глазко Татьяны Васильевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, составили настоящий акт в том, что Арендодатель передает, а Арендатор принимает муниципальное имущество: объекты теплоснабжения, указанные в приложении № 1 к Договору для организации теплоснабжения (производство, передача тепловой энергии и горячего водоснабжения) в границах городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» (далее – имущество).

1. Имущество в удовлетворительном состоянии и пригодном для дальнейшего использования.

2. Настоящий передаточный акт подтверждает отсутствие претензий у принимающей стороны в отношении данного муниципального имущества и подтверждает факт его передачи.

3. Адреса и реквизиты Сторон

Администрация городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края

682446, Хабаровский край, Николаевский район, рп. Лазарев, ул. Портовая, д. 5, тел. 8(42135)39-451.

УФК по Хабаровскому краю (Администрация городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края л/с 03223051030) Банк: Отделение Хабаровска банка России// УФК по Хабаровскому краю г. Хабаровск, корсчет 4010 2810 8453 7000 0014, р/с получателя 03100643000000012200, БИК 010813050 ОКТМО 08631154 ИНН/КПП 2705020472/270501001 КБК 91211105075130000120.

Общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс»

681087, Хабаровский край, Комсомольский район, п. Ягодный, ул. Набережная, д. 7.
ОГРН 1022700758717, ИНН 2712014134; КПП 271201001

4. Подписи Сторон

Арендодатель

_____ А.Н. Снегирева

Арендатор

_____ Т.В. Глазко

Приложение № 1 к Договору
от _____ 2022 № _____

АКТ
приема передачи муниципального имущества

администрации городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского района, Хабаровского края, в лице главы Снегиревой Анастасии Николаевны, передает, а общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс» в лице директора Глазко Татьяны Васильевны принимает в аренду следующее имущество:

№ п\п	Наименование объекта	Местонахождение	Балансовая стоимость, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Техническое состояние
1.	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-250/10-11-УХЛ1 1000/0.40, износ	Хабаровский край, р-н Николаевский, р.п. Лазарев	152145.00	127263.67	исправно
2.	Трансформатор ТМГ-400 6/0.4 Y/Yн-0УХЛ1, 2017 г., 33.33 %	Хабаровский край, р-н. Николаевский, р.п. Лазарев	412242.78	274828.52	исправно
3.	Трансформатор ТМГ-250 6/0.4 Y/Yн-0УХЛ1, 2017 г., износ 33.33 %	Хабаровский край, р-н. Николаевский, р.п. Лазарев	323356.84	215571.23	исправно
4.	Трансформатор ТМГ-400 6/0.4 Y/Yн-0УХЛ1, 2017 г., износ 33.33 %	Хабаровский край, р-н. Николаевский, р.п. Лазарев	323356.84	215571.23	исправно

5.	Комплексная трансформаторная подстанция КТПН 250/6/0,4 В-К (Т), 2017 г., 33,33 %	Хабаровский край, р-н. Николаевский, р.п. Лазарев	235534,13	157022,75	исправно
6.	Комплексная трансформаторная подстанция КТПН 400/6/0,4 В-К (Т), 2017 г., износ 33,33 %	Хабаровский край, р-н. Николаевский, р.п. Лазарев	255438,42	170292,28	исправно
7.	Линия электропередач 0,4 кВ, год постройки 1961, 1972, 1980, 1981, 1990, 2001, (частично капитальный ремонт 2021 г.), кадастровый	Хабаровский край, Николаевский р-н, рп. Лазарев, протяженность 19650,0 м., инв. № 471, лит. 1, кадастровый № 27:10:0010212:477	79000,00	56000,00	исправно
8.	Линия электропередач 0,6 кВ, год постройки 1972, 2002, (частично капитальный ремонт 2021 г.), кадастровый	Хабаровский край, Николаевский р-н, рп. Лазарев, 12104,0 м., инв. № 473, лит. 1, кадастровый № 27:10:0010212:442	158000,00	95200,00	исправно

ПЕРЕДАЛ:

Арендодатель
Глава администрации городского поселения
«Рабочий поселок Лазарев»

_____ А.Н. Снегирева

ПРИНЯЛ:

Арендатор
Директор
ООО «ШЕЛТЭК»

_____ Т.В. Глазко

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Шелеховский теплоэнергетический комплекс»
1.2. ОГРН	1022700758717
1.3. ИНН	2712014134
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	sheltek@mail.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	директор
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Глазко Татьяна Васильевна
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Баранова Зинаида Степановна
3.2. Должность	Заместитель директора по экономике
3.3. Телефон контактного лица	8(4217)562-207
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	Sheltek55@mail.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления:	
4.1.1. Наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция;	нет
4.1.2. Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике,	да

государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);	-
4.1.3. Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше;	Нет - -
4.1.4. Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.	да - -
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления.	-
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	да
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	нет
5. Заявление об утверждении (ВНИМАНИЕ! Если в текущем году Заявителем планируется утвердить инвестиционную программу на следующий период реализации, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России, то в Минэнерго России направляется одно заявление, для чего необходимо заполнить пункты 7.1 и 7.2):	
5.1 Инвестиционной программы на следующий период реализации[1] (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)	Год начала – ____2024_____ Год окончания – ___2027_____
5.2 Изменений, вносимых в ранее утвержденную Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края	Распоряжение министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края

инвестиционную программу (если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края), то указываются реквизиты распоряжения Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края, которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения)	от _____ № _____
5.3 Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее — проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	sheltek.ru
5.4 Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.	
6 Информация о планируемой Заявителем продолжительности срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении Заявителя, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность[2].	
6.1 Государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) Заявителя осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования и при внесении изменений в инвестиционную программу (корректировке инвестиционной программы) осуществляется продление периода ее реализации для целей продления срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении Заявителя, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования	да
6.2 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	Полное наименование органа исполнительной власти _____ _____ Номер решения _____ Дата издания решения _____
6.2.1 Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования.	Год начала продления:_____ Год окончания продления: ____
6.3 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого	Полное наименование органа исполнительной власти _____ _____ Номер решения _____ Дата издания решения _____

планируется Заявителем.	
7 Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя	
7.1 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем в соответствии с абзацем вторым пункта 67 или пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:	НЕТ
7.1.1 в целях приведения инвестиционной программы в соответствие с документами территориального планирования в соответствии с пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	НЕТ
7.1.2 в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	НЕТ
7.1.3 в целях исполнения решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, предусмотренного Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	НЕТ
7.1.4 в целях предотвращения аварийной ситуации;	НЕТ
7.1.5 в целях устранения последствий аварийной ситуации.	НЕТ
7.2 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 7.1 – 7.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений.	НЕТ
8 Приложения к заявлению, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
8.1 Формы в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357	Прилагается к заявлению в электронной форме/Прилагается к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу:

	sheltek@mail.ru
8.2 Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Прилагается к заявлению в электронной форме/Прилагается к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: sheltek.ru
8.3 Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Прилагаются к заявлению в электронной форме/Прилагаются к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: sheltek.ru
8.4 Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);	НЕТ
8.5 Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	ДА
9 Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления	
9.1 Заявление подписано лицом, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности.	ДА
9.2 Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о правомочиях лица на подписание заявления.	Да
9.3 Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	

Директор | ПОДПИСАНО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ | Т.В.Глазко

Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи
№ 0115 9F09 0011 ABCD BD42 6249 4BD9 E21F 38
Владелец сертификата: *ООО "ШЕЛТЭК»*
Начало действия сертификата: *01.12.2022 4:18:09*
Окончание действия сертификата: *01.03.2024 4:28:09*

---

[1] Период указывается в соответствии с требованиями пункта 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

[2] Если государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в отношении обособленных структурных подразделений Заявителя или территорий, на которых он осуществляет свою деятельность, указывается информация для каждого из них (при необходимости заявление дополняется новыми пунктами, аналогичными пунктам 8.2 и 8.2.1).

к решению _____ от «__» _____ г. №_____

Перечень инвестиционных проектов

Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Шелонский теплоэнергетический комплекс"

полное наименование субъекта теплоэнергетики

Номер строки в таблице единого стандарта	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Плановый период реализации инвестиционного проекта	Год завершения реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта с применением индекса инвестиционных инв. мер рублей (с НДС)	Остаток финансирования инвестиционных вложений с начала реализ. инв. мер рублей (с НДС)	Финансирование инвестиционных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)																										
					План					Утвержденный план года 2024					Утвержденный план года 2025					Утвержденный план года 2026					утвержденный план года 2027					План (факт)				
					План	Освоено на момент постановки (частной) получения (млн рублей (с НДС)	Планируемые к вводу мощности (млн рублей (с НДС)	План	План на 01.01.2024	Общий объем финансирования, в том числе за счет	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, получаемых от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, получаемых от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, получаемых от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, получаемых от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, получаемых от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым ценам (тарифам)	иных источников финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5												11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	12	13	14	15	16
1.	Реконструкция ВП-6 кВ от ячейки № 25 до ТП-21а в. Лозаров	N_1VL6	2024	2024	3,81	3,81	март 2023	3,81	3,81	3,81	0,00	0,00	3,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,81	0,00	0,00	3,81	0,00
2.	Монтаж приборов учета АСКУЭ в п. Лозаров	N_2SKU	2024	2024	1,49	1,49	март 2023	1,49	1,49	1,49	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	1,49	0,00
3.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от КРУ до ячейки № 25 в п. Лозаров	N_3VL6	2025	2025	4,97	4,97	март 2023	4,97	4,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,97	0,00	0,00	4,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,97	0,00	0,00	4,97	0,00
4.	Замена КТТН № 9, № 18 в п. Лозаров	N_4TP	2025	2025	2,00	2,00	март 2023	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	0,00
5.	Приобретение буровой установки	N_5BUR	2026	2027	12,00	12,00	март 2023	12,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	12,00	0,00	0,00	12,00	0,00
								24,27	24,27	5,30	0,00	0,00	5,30	0,00	6,97	0,00	0,00	6,97	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	24,27	0,00	0,00	24,27	0,00

Директор ООО ШЕЛТЭК

Т.Н. Гаева

Приложение № 9
к решению _____ от «__» _____ г. № _____

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам

ООО "Пенжинский энергоэнергетический комплекс"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)				
						План					План на 01.01.2024		год 2024	год 2025	год 2026	год 2027	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	15
1.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры № 25 до ТП-21в п.Лазарев	N_IVL6	2024	2024	3,18	3,18	0,00	1,37	1,36	0,42	3,18		3,18	0,00	0,00	0,00	3,18
2.	Монтаж приборов учета АСКУЭ в п.Лазарев	N_SKU	2024	2024	1,24	1,24	0,00	0,38	0,55	0,07	1,24		1,24	0,56	0,00	0,00	1,24
3.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от КРУ до опоры № 25 в п.Лазарев	N_IVL6	2025	2025	4,14	4,14	0,00	1,59	2,07	0,48	4,14		0,00	4,14	0,00	0,00	4,14
4.	Замена КТПН № 9, № 16 в п.Лазарев	N_4TP	2025	2025	1,67	1,67	0,00	0,20	1,33	0,14	1,67		0,00	1,67		0,00	1,67
5.	Приобретение буровой автомашины	N_SBUR	2026	2027	10,00	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00		0,00	0,00	5,00	5,00	10,00
					20,23	20,23		3,34	15,75	1,14	20,23		4,42	6,77	5,00	5,00	20,23

Директор ООО "ШЕЛТЭК" Т.В.Глазко

Приложение № [illegible]

к решению _____ от «__» _____ г. № _____

Перечень инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2024

ООО "Шелоховский теплоэнергетический комплекс"

(полное наименование субъекта электроэнергетики)

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и показатели достижения установленных показателей, характеризующих достижение этих целей																				
			Развитие электрической инфраструктуры электрической сети, связанных с подключением новых потребителей			Технологическое (объединение) электрических энергетических систем, технологическое (технологическое) присоединение (технологическое) энергопринимающих устройств (энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства			Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предусмотренных частью 6 статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике»			Обеспечение иных целей, предусмотренных в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, необходимости обеспечения деятельности			Инновации, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики		
			Технологическое присоединение энергопринимающих устройств[1]	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Итого	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	
1	2	3	4.1	4.2	4....	5.1	5.2	5....	6.1	6.2	6....	7.1	7.2	7....	8.1	8.2	8....	9.1	9.2	9....	10.1	10.2	10....
	нет данных	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

[illegible]

Директор ООО "Шелтэк" [illegible] Е.Н. Гладко

ООО "ШЕЛТЭК"

Приложение № __[1]
к решению _____ от «__» _____ г. №_____[2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 1. "План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
полное наименование субъекта электроэнергетики

| Номер группы основных средств и прочего | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Предполагаемая к отмене принятых к учету основных средств и нематериальных активов, тыс. рублей (без НДС) | Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету | | |

Приложение №__[1]
к решению _____от «__» _____ г. №_____[2]

План ввода основных средств

Раздел 2.План принятия основных средств в нематериальных активах к бухгалтерскому учету на год 2024 с распределением по кварталам

ООО "Шелтэк-теплоэнергетический комплекс"

| Номер группы капитальных вложений | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Утвержденный план принятия основных средств в нематериальных активах к бухгалтерскому учету на год | | |

Приложение № __[1]
к решению _____ от «__» _____ г. № _____[2]

План вывода основных средств

Раздел 3. План сокращения основных средств и нематериальных активов в натуральному учету на год _2024 г с распределением по кварталам

ООО "Шелтэк"

Номер группы (группы) основных средств	Наименование основного средства (группы основных средств)	Инвентарный номер основного средства	Утвержденный план проекта основных средств и нематериальных активов бухгалтерского учета на год																																							
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							Нереализованный план на 2024 год						
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
			сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МБ-1,[3]	Мощ.[4]	на 2024 г.[5]	МБ[6]	ПЗ[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МБ-1,[3]	Мощ.[4]	на 2024 г.[5]	МБ[6]	ПЗ[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МБ-1,[3]	Мощ.[4]	на 2024 г.[5]	МБ[6]	ПЗ[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МБ-1,[3]	Мощ.[4]	на 2024 г.[5]	МБ[6]	ПЗ[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МБ-1,[3]	Мощ.[4]	на 2024 г.[5]	МБ[6]	ПЗ[7]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	5	7	8	9	10	11
2.	Реконструкция КЛ-6 кВ от КРУ до опоры № 25 в п. Лазарев	N_SV1.6															2,00	1,01			1,59										2,60	1,04			1,20		
3.	Замена КТПН № 9, № 18 в п. Лазарев	M-019								0,07	1,00			1,00																	0,07	1,00			1,00		
																															2,07	1,24			2,20		

[1] Указывается номер приложения к условиям об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы в редакции новых изменений в инвестиционную программу.

[2] Указываются наименование органа исполнительной власти в дополнение решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы в редакции, внесенных в инвестиционную программу.

[3] Форма заполняется на первый год горизонта реализации инвестиционной программы основной организацией.

[4] Количество пойдет в инвестиционной программе в соответствии с информацией в инвестиционной программе в (утверждения изменений, вносимых в инвестиционную программу, в обязательствах на основании, предусмотренной субъектом или уполномоченным в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектом оставшегося в рамках инвестиционной программы, утвержденных Правительством Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Т.В.Глазко

Приложение № __[1]
к решению _____ от «__» _____ г. № _____[2]

План ввода основных средств

Раздел 2. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2026 с распределением по кварталам

ООО "Белорецкий теплоэнергетический комплекс"

Номер группы основных средств, проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																									
			I кв.							II кв.							III кв.							IV кв.							План утвержденный план на 2026 год													
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства												
			сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МВК-1[3]	Мвед[4]	на ЕОС[5]	МВК[6]	ПО[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МВК-1[3]	Мвед[4]	на ЕОС[5]	МВК[6]	ПО[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МВК-1[3]	Мвед[4]	на ЕОС[5]	МВК[6]	ПО[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МВК-1[3]	Мвед[4]	на ЕОС[5]	МВК[6]	ПО[7]	сумма рублей (без НДС)	сумма рублей (без НДС)	МВК-1[3]	Мвед[4]	на ЕОС[5]	МВК[6]	ПО[7]							
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11							
1.	Приобретение буровой установки	от 1 до																							509						0,00	509					0,00							

[1] Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или к инвестиционной программе с изменениями, внесенными в инвестиционную программу.

[2] Указываются номер решения органа исполнительной власти о принятии решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или о принятии решения о внесении изменений в инвестиционную программу, внесенных в инвестиционную программу.

[3] Форма заполняется на первый год периода реализации инвестиционной программы основных мероприятий.

[4] Заполняется прибыли и амортизации, полученных субъектом естественной монополии в соответствии с инвестиционной программой и (или) иного показателя, не связанного с инвестиционной программой, в обязательном порядке на материалах, опубликованных субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Т.В.Гатина

Приложение № [illegible]
к розовому _____ от «__» _____ г. № _____

План ввода основных средств

Раздел 2. План ввода основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год 2017 с разбиением по кварталам

ООО "Шелонский газоперерабатывающий комплекс"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Шифр инвестиционного проекта	Утвержденный план ввода основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год																																							
			I кв.							II кв.																																
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						Итого утвержденный план на 2020 год										
			план рублей (без НДС)	план рублей (без НДС)	МБ-1.1[1]	Мар[2]	на 2017[3]	МБ[4]	ВБ[5]	план рублей (без НДС)	план рублей (без НДС)	МБ-1.1[1]	Мар[2]	на 2017[3]	МБ[4]	ВБ[5]	план рублей (без НДС)	план рублей (без НДС)	МБ-1.1[1]	Мар[2]	на 2017[3]	МБ[4]	ВБ[5]	план рублей (без НДС)	план рублей (без НДС)	МБ-1.1[1]	Мар[2]	на 2017[3]	МБ[4]	ВБ[5]	план рублей (без НДС)	план рублей (без НДС)	МБ-1.1[1]	Мар[2]	на 2017[3]	МБ[4]	ВБ[5]						
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11						
6.	Приобретение буровой установки	[illegible]																						1,00					1		0,00	3,00				0,00						

[1] Указывается номер приказа о утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы с изменениями, вносимыми в инвестиционную программу.

[2] Указывается наименование органа исполнительной власти в реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы с изменениями, вносимыми в инвестиционную программу.

[3] Формы заполняются на первый год периода реализации инвестиционной программы нового строительства.

[4] Количество необходимых и достаточных для выполнения мероприятий в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проектом изменений, вносимых в инвестиционную программу, в обосновывающих их материалах, опубликованной субъектом естественной монополии в соответствии с минимальными требованиями к информации субъектов естественных монополий в области регулирования тарифов, утвержденными Правительством Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Т.В.Гаева

ООО "ШЕЛТЭК"

Приложение № __[1]
к решению _____ от «__» _____ г. №_____[2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ																							
			год 2024						2025						2026						год 2027					
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план					
			Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Шт[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Шт[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Шт[4]	Квартал	МВ×А[4]	Мвар[4]	км ЛЭП[4]	МВт[4]	Шт[4]
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6
1.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры № 25 до ТП-21в п.Лазарев	N_1VL6	2			1,33																				
2.	Монтаж приборов учета АСКУЭ в п.Лазарев	N_2KU	1					50																		
3.	Реконструкция ВЛ-6 кВ от КРУ до опоры № 25 в п.Лазарев	N_3VL6							3			1,59														
4.	Замена КТПН № 9, № 18 в п.Лазарев	N_4TP							3				0,65													
5.	Приобретение буровой автомашины	N_5BUR																								1

Директор ООО "ШЕЛТЭК" Т.В. Гапко

Приложение № __[1]
к решению _____ от «__» _____ г. № _____[2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (основных средств) в эксплуатацию

ООО "ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"
(полное наименование субъекта электроэнергетики)

| Номер группы инвестиционных проектов | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Характеристики объекта капитального строительства (объекта инвестиционной деятельности) | | | | | | | Ввод объектов инвестиционной деятельности (основных средств) в эксплуатацию | | | | | | |

Приложение № __[1]

к решению _____ от «__» _____ г. № _____[2]

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы[3]

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

Хабаровский край [4]
наименование субъекта Российской Федерации

млн рублей

№ п/п	Показатель	Год 2024	год 2025	год 2026	Год 2027	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1			3.2	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		4,42	5,81	5,00	5,00	20,23
I	Собственные средства всего, в том числе:	4,42	5,81	5,00	5,00	20,23
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	4,42	5,81	5,00	5,00	20,23
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	4,42	5,81	5,00	5,00	20,23
1.1.1.1	передача электроэнергии по наименование вида деятельности[5]					
1.1.1.2	наименование вида деятельности[5]					
1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии в мощности	4,42	5,81	5,00	5,00	20,23
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам					
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:					
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии					
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической					
1.1.4	прочая прибыль					
1.1	Амортизация основных средств всего, в том числе:					
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:					
1.2.1.1	наименование вида деятельности[5]					
1.2.1.2	наименование вида деятельности[5]					
...						
1.2.2	прочая амортизация					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:					
1.2.3.1	наименование вида деятельности[5]					
1.2.3.2	наименование вида деятельности[5]					
...						
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость					
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:					
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций					
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:					
2.1	Кредиты					
2.2	Облигационные займы					
2.3	Вексели					
2.4	Займы организаций					
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:					
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:					
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах					
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:					
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах					
2.6	Использование акций					
2.7	Прочие привлеченные средства					

Директор ООО "ШЕЛТЭК" Т.В.Глазко

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___
"Утверждаю"
Директор ООО ШЕТГЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

N_IVI.6

Реконструкция ВЛ-6 от опоры №25 ла ТП-21 в. Лазарев

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	I.
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ___)	улучшение качества технического обслуживания и содержания линий электропередач
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	п.Лазарев Николаевский район
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нп
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	да
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	нет
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	не требуется
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	-
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации	
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	-
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	3,81 млн.рублей
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	3,81 млн.рублей

"Утверждаю

Директор ООО ШЕЛТЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

N_IVL6

Реконструкция ВЛ-6 от опоры № 25 по ТП-21 п.Лазарев

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	улучшение качества технического обслуживания и содержания линий электропередач
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	ВЛ-6 кВт
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	3,18 млн.рублей
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Улучшение качества, бесперебойное обеспечение электроэнергией
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2024
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	

"Утверждаю"
Директор ООО [illegible]
Т.В.Гусева

Год разработки информации: 2024

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "[illegible]"

N 1114

Реквизиты п.п. 8.8.6 от протокола № 18 от ПС-21 п. Гусева

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных точек реализации инвестиционного проекта (объекта выбытия) согласно утвержденного календарного графика	Сроки выполнения				Причины отклонения работ от сроков (%)	Причины выполнения в отчетный период (%)	Основные причины отклонения	Предложения по корректировке мероприятия по устранению отклонения
		План		Факт (предложения по скорректированному плану)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	[illegible]								
1.1	[illegible]								
1.2.	Утверждение [illegible]								
1.2.1.	[illegible]								
1.3.	Утверждение документации по планировке территории								
1.4.	Получение [illegible] документов на земельный участок								
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации								
1.6.	Прием проектной документации заказчиком								
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации								
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации								
1.9.	Утверждение проектной документации								
1.10.	Получение разрешения на строительство								
1.11.	Разработка рабочей документации								
1.12.	[illegible]								
2	Заключение договоров на выполнение строительно-монтажных работ (оказание услуг, монтажных и монтажных)								
2.1.	Поставка основного оборудования								
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ								
3	Выполнение пусконаладочных работ на основном строительстве								
3.1.	Поставка основного оборудования	08.04.2024	19.04.2024						
3.2.	Монтаж основного оборудования	13.06.2024	11.06.2024						
3.3.	Сдача результатов по эксплуатации энергобаланса на основе индивидуального измерения и выдача на период пусконаладочных работ								
3.4.	Получение акта о выполнении условий технологического присоединения, согласованного организацией, осуществляющей эксплуатацию и управление (в случае, если технологическое присоединение было согласовано субъектом электроэнергетики управляющей организацией)								
3.5.	Пусконаладочные работы								
3.7.	Выполнение [illegible]	16.06.2024	30.06.2024						
4	Выполнение пусконаладочных работ								
4.1.	Оформление акта выполнения технических условий строительства объекта на технологическое присоединение, акта разграничения балансовой принадлежности сетей								
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергобаланса на основе индивидуального контроля в выдачи								
4.3.	Оформление (подписание) акта о выполнении технических условий и контрольного листа								
4.4.	Прием основных средств в [illegible] (акт)	20.06.2024	20.06.2024						
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию								

"Утверждаю"
Директор ООО "ШГЭЛ ТЭК"
Гадаев Т.В.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

2.2016

Реконструкция ВЛ 6 кВ ячеек № 24 на ТП-21 в п.Зимов

Раздел 6. График реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателя и единица измерения	Всего по инвестиционному проекту		Оплата		План (факт) мес (N-1)	2021				Итого по сроку реализации инвестиционной программы	
		План	Предложения по корректировке плана	(за отчетный период с 01.01.2021г.по 01.01.2022 года)	(за отчетный период с 01.01.2022 года)		План		Факт (предложения по корректировке плана)		План	Предложения по корректировке плана
							Итого за год	Январь	Итого за год	Январь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	22
1	Финансирование инвестиционных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе по годам:	3,01		3,01			3,01				3,01	
1.1	федерального бюджета											
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации											
1.3	средства, получаемые от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	3,01		3,01			3,01				3,01	
1.4	прибыль организации на инвестиционные цели											
1.5	иные источники финансирования											
2	Показатели инвестиционных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:											
2.1	монтажно-монтажные работы											
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования						2,48				2,48	
2.3	оборудование	2,48		2,48			0,53				0,53	
2.4	прочие затраты	0,53		0,53								
3	Показатели объемов электрических мощностей по видам:											
3.1	объем электрической мощности, в том числе:											
3.2	объем электрической мощности, МВт											
3.3	объем электрической мощности, МВА											
3.4	воздушных линий электропередачи в однофазном исполнении, км											
3.5	воздушных линий электропередачи в трехфазном исполнении, км											
3.6	кабельных линий электропередачи, км											
3.7	другое*											
4	Ввод объемов генерирующей мощности, в том числе:											
4.1	объем электрической мощности, МВт											
4.2	объем электрической мощности, МВА											
4.3	объем электрической мощности, Мвар											
4.4	воздушных линий электропередачи в однофазном исполнении, км											
4.5	воздушных линий электропередачи в трехфазном исполнении, км											
4.6	кабельных линий электропередачи, км											
4.7	другое*											
5	Приростные объемы основных средств и нематериальных активов											
5.1	млн рублей (без НДС)											
5.2	МВт											
5.3	МВА											
5.4	Мвар											
5.5	км											
5.6	другое*											
6	Приростные материальных запасов и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)											
7	Вывод мощностей из эксплуатации											
7.1	объемы электрической мощности, МВт											
7.2	объемы электрической мощности, МВА											
7.3	объемы электрической мощности, Мвар											
7.4	км линий электропередач, км											
7.5	другое*											

| | | |

Утверждаю"
Директор ООО "ПЕЛТЭК"
Т.В.Гаина

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Пожемский тепловой энергетический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N_1V16

Реконструкция 0,04 кВ от опоры № 29 от ТП-31 в п.Лацкие
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местонахождение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Комсомольский район, Хурминское сельское поселение
Тип проекта	
Мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2023 года с НДС, млн. руб.	2,03 млн.рублей
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	коммерческое предложение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе:	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% готовности объекта непосредственно с использованием в настоящем периоде	нд
в том числе:	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(нарастающему)	нд
всего оплачено по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательные организации - основные поставщики - подрядчики - поставщики основного оборудования	поставщики основного оборудования
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе:	
- основный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- наличие в составе	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выполнение отдельных договоров подряда, - разглашение в прессе - положительное и отрицательное, - предписания надзорных органов, - дефекты механизмов (оборудования и ПО), - прочие (расшифровать)	

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___
"Утверждаю"
Директор ООО ШЕЛТЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

N 2KU

Монтаж системы коммерческого учета

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ___)	Улучшения качества учета потребления электроэнергии
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территория муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	п.Лазарев Николаевского района
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нет
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	нет
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	нет
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	снижение коммерческих потерь электроэнергии на 5% до 5 т.квт в год с увеличением качества учета потребляемого объема э/энергии населением и увеличением на данный объем полезного отпуска
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	-
20	Информация о планируемом (плановом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации	-
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	-
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкции (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1,49 млн.рублей
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	1,49 млн. рублей

Паспорт инвестиционного проекта

ООО ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N 2KU
(идентификатор инвестиционного проекта)

Монтаж системы коммерческого учета
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.1 Конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Диспетчерское наименование трансформаторной или иной подстанции		Вид оборудования	Тип оборудования		Диспетчерское наименование оборудования		Год выпуска		Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ		Номинальная мощность, МВ•А, Мвар		Год в котором был замерен последний капитальный ремонт	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		Техническое обследование (далее - ТОБ)	
																наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТОБ, организация, проводившая ТОБ	заключение, принятое по результатам ТОБ
	До	После		До	После	До	После	До	После	До	До	После	До	После	До	До	До	До	До
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Директор ООО „Шелтэк"

ООО "ШЕЛТЭК"

"Утверждаю
Директор ООО ШЕДЭК
Глатко Т.В.

Год раскрытия информации: 2020год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

N_2KU

Монтаж системы коммерческого учета с.Нижние Ъэалбы

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Улучшение качества учета потребления электроэнергии
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Улучшение качества учета потребления электроэнергии
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	приборы коммерческого учета
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	1,24млн. рублей
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Улучшение качества учета потребления электроэнергии
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2024 год
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2024 год
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	

Год разработки информации _____ [illegible]

Наименование инвестиционного проекта

ООО "[illegible]"
(Полное наименование субъекта инвестиционной деятельности)

[illegible]
(шифр инвестиционного проекта)

Простая неконсервируемая форма [illegible]
(тип инвестиционного проекта)

Раздел 1.1. Реализация инвестиционного проекта. Расчет показателей социально-экономической эффективности инвестиционного проекта по годам и нарастающим итогам

| Раздел 1.1.1. Расчет показателей эффективности инвестиционного проекта по годам реализации инвестиционного проекта | | |

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский электрический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N 2КЕ
(идентификатор инвестиционного проекта)
Монтаж системы коммерческого учета

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации,муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации,муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2023	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД	НД

Директор ООО "ШЕЛТЭК" Б. В. Глазко

ООО "ШЕЛТЭК"

Утверждаю
Директор ООО [illegible]
[illegible]

Год раскрытия информации: 2023

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шенкурский [illegible]"

№ 2612

Монтаж систем [illegible]

Раздел 6.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование мероприятия инвестиционного проекта и объектов работ критического пути сетевого графика	Сроки выполнения				Процент выполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины и мероприятия	Предложения по корректировке инвестиционного соглашения
		План		Факт (предложения по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12
1	[illegible]								
1.1.	Заключение договора на ТП								
1.2.	Разработка схемы на ТП по инвестиционному проекту								
1.2.1.	Прохождение согласования проектной документации по [illegible]								
1.3.	Утверждение документации по планировке территории								
1.4.	Получение [illegible]								
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации								
1.6.	Прохождение проектной документации [illegible]								
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации								
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации								
1.9.	Утверждение проектной документации								
1.10.	Получение разрешения на строительство								
1.11.	Разработка рабочей документации								
1.12.	[illegible]								
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ [illegible]								
2.1.	Закупка основного оборудования								
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и специальных работ								
3	Выполнение вспомогательных работ на линейном [illegible]								
3.1.	Гидравлическая промывка оборудования	06.03.2024	19.07.2024						
3.2.	Монтаж основного оборудования	13.03.2024	19.03.2024						
3.3.	Получение разрешения на допуск ремонтных бригад от органа государственного контроля и надзора на период [illegible]								
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованного соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления)								
3.5.	Пусконаладочные работы								
3.7.	Выполнение [illegible]								
4	Выполнение пусконаладочных работ оборудования								
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта и заключение сделок, если потребуется наличие [illegible]								
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию энергоблока от органа государственного контроля и надзора								
4.3.	Оформление (подписание) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям								
4.4.	Принятие основных средств к бухгалтерскому учету								
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию								

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЭЛ ТЭК"
Глико Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

К 203

Монтаж [illegible]

Раздел 6.3. График реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Наименование показателя и единица измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года (N-1)	2024								Итого за период реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложение по корректировке плана)		План		Факт (предложение по корректировке плана)			
		План	Предложение по корректировке плана	на начало года по состоянию на 01.01.2024 года	на начало года по состоянию на 01.01.2025 года N		Итого за год	Квартал	Нарастающим итогом	Квартал	Итого за год	Квартал	Нарастающим итогом	Квартал	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	8	9	10	11	20	21
1	Финансирование капитальных вложений в ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	1,098		1,098			1,098									
1.1	федерального бюджета															
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации															
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам)	1,098		1,098			1,098									
1.4	заемных средств кредитных организаций															
1.5	прочих источников финансирования															
2	Основные капитальные вложения в ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе															
2.1	проектно-изыскательские работы															
2.2	строительные работы, реконструкция, замена оборудования	0,22		0,22			0,22									
2.3	оборудование	1,19		1,19			1,19									
2.4	прочие затраты	0,66		0,66			0,66									
3	Поступление объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию															
3.1	объектов электросетевого хозяйства напряжением, МВт															
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А															
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар															
3.4	воздушных линий электропередачи и кабельных линий, км															
3.5	воздушных линий электропередачи и кабельных линий, км															
3.6	трансформаторных линий электропередачи, км															
3.7	Другое*															
4	Ввод объектов генерирующей мощности															
4.1	объектов генерирующего оборудования, МВт															
4.2	объектов генерирующего оборудования, МВ·А															
4.3	объектов генерирующего оборудования, Мвар															
4.4	воздушных линий электропередачи и кабельных линий, км															
4.5	воздушных линий электропередачи и кабельных линий, км															
4.6	трансформаторных линий электропередачи, км															
4.7	Другое*															
5	Прекращение объектов основных средств и бухгалтерского учета															
5.1	млн рублей (без НДС)															
5.2	МВт															
5.3	МВ·А															
5.4	Мвар															
5.5	км															
5.6	Другое*															
6	Прекращение операционального лизинга в бухгалтерского учета, млн рублей (без НДС)															
7	Выход земельных участков из пользования															
7.1	объектов генерирующего оборудования, МВт															
7.2	объектов генерирующего оборудования, МВ·А															
7.3	объектов генерирующего оборудования, Мвар															
7.4	линий электропередачи, км															
7.5	Другое*															

"Утверждаю"
Директор ООО "[illegible]"
Т.В.Гонко

Год разработки информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "[illegible]"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

К_2800
(идентификатор инвестиционного проекта)

[illegible]
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местонахождение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Бикинский район, Нижнебиканское сельское поселение
Тип проекта	Новый
Введенная мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2023 года с НДС, млн. руб.	1,40 млн рублей
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	Коммерческие предложения
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% электроустановки объекта непосредственно в изготовлении и поставках	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- монтаж основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% выполнения объекта (нарастающим)	нд
плата подключения на объекту	нд
% оплаты по объекту за отчетный период	нд
плата освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательская организация - технические службы - подрядчики - поставщики основного оборудования	поставщики основного оборудования
Перечень субсидиарных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, требующие вопросы: - нарушение сроков договоров подряда, - реализация в заказы - исполнителям и поставщикам, - приостановка надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___
"Утверждаю"
Директор ООО ШЕ ТГЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

N_3VL6

Реконструкция ВЛ-6 от КРУ опоры № 25 п.Лазарев

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	L
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ___)	улучшение качества технического обслуживания и содержания линий электропередач
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	п.Лазарев Николаевский район
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нет
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	да
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	нет
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	не требуется
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации	
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,97 млн рублей
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	4,97 млн рублей

"Утверждаю"
Директор СРО НП[illegible]
[illegible]

На разрытие информации 2023

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "[illegible]"

№ [illegible]

Реконструкция [illegible] по КРТ за номером №25 г.Дербент

Раздел 6). График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование мероприятия реализации инвестиционного с указанием наименований крупнейшего пути сетевого графика	Сроки выполнения				Процент выполнения работ за отчетный период (%)	Причины отклонения за отчетный период (%)	Основные причины отклонения	Предложения по скорректированным мероприятиям по устранению отставания
		План		Факт (фактический по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап								
1.1.	[illegible]								
1.2.	Утверждение [illegible]								
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории								
1.3.	Утверждение [illegible]								
1.4.	Получение [illegible]								
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации								
1.6.	Прием проектной документации								
1.7.	Получение [illegible]								
1.8.	Получение [illegible]								
1.9.	Утверждение проектной документации								
1.10.	Получение разрешения на строительство								
1.11.	Разработка рабочей документации								
1.12.	Организационный этап								
2	Заключение договора на выполнение подрядных строительных работ (заключение договоров с подрядчиками)								
2.1.	Закупка технического оборудования								
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ								
3	Выполнение подготовительных работ на площадке строительства								
3.1.	Завоз технического оборудования	01.07.2024	15.07.2024						
3.2.	Монтаж технического оборудования	15.07.2024	15.10.2024						
3.3.	Получение разрешения на эксплуатацию от органов государственного контроля и надзора по случаю ввода в эксплуатацию								
3.4.	Получение акта о выполнении субъектом монополии условий, установленных соответствующим субъектом естественной монополии (управляющей организацией) в случае, если технические условия были выданы субъектом естественной монополии (управляющей организацией)								
3.5.	Пусконаладочные работы								
3.6.	Мониторинг [illegible]	16.09.2024	30.09.2024						
4	Комплексное опробование оборудования								
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта по выделенным группам или потокам объектов, подписанного всеми заинтересованными сторонами								
4.2.	Получение разрешения на эксплуатацию от органов государственного контроля и надзора								
4.3.	Оформление (заключение) актов об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям								
4.4.	Принятие основных средств в бухгалтерский учет	25.09.2024	31.09.2024						
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию								

"Утверждаю"
Директор ООО "ПГЭ.Л ТЭК"
Гаева Т.В.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ПЕЛЯХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

2.1.1.1.1

Выносной модуль КРУ на основе № 25 в п.Лоухи

Раздел 4.1. График реализации инвестиционного проекта

МН	Наименование мероприятия и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года (N-1)	2025				Этапы и сроки реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2024 года	по состоянию на 31.01 года X		План		Факт (предложение по корректировке плана)		План	Предложение по корректировке плана
							Итого за год	Январь -	Итого за год	Январь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
1	Финансирование капитальных вложений в денежном выражении нетто-ставки, млн рублей (с НДС) в том числе за счет	4,97		4,97		4,97	4,97					
1.1	Амортизация / бюджета											
1.2	Средства субсидии Российской Федерации											
1.3	средства, полученные от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	4,97		4,97		4,97	4,97					
1.4	иные источники финансирования											
1.5	иные источники финансирования											
2	Освоение капитальных вложений в денежном выражении нетто-ставки, млн рублей (без НДС), в том числе:											
2.1	пусконаладочные работы											
2.2	строительно-монтажные работы, реконструкция, монтаж оборудования	1,91		1,91		1,91	1,91					
2.3	оборудование	2,48		2,48		2,48	2,48					
2.4	прочие затраты	0,58		0,58		0,58	0,58					
3	Наличие объектов электросетевого хозяйства, тех. измерение:											
3.1	объектов электросетевого хозяйства, объектов электроэнергетики, МВА											
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А											
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
3.4	воздушных линий электропередачи и кабельных вставок, км											
3.5	воздушных линий электропередачи и кабельных вставок, км											
3.6	кабельных линий электропередачи, км											
3.7	Другое*											
4	Ввод объектов генерирующей и электросетевой											
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт											
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А											
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
4.4	воздушных линий электропередачи и кабельных вставок, км											
4.5	воздушных линий электропередачи и кабельных вставок, км											
4.6	кабельных линий электропередачи, км											
4.7	Другое*											
5	Изменение объема незавершенного строительства в отчетном году,											
5.1	всего рублей (без НДС)											
5.2	МВт											
5.3	МВ·А											
5.4	Мвар											
5.5	км											
5.6	другое*											
6	Приростная инвестиционная стоимость в среднегодовом росте, млн рублей (без НДС)											
7	Выход генерирующей мощности											
7.1	объектов электроэнергетики, МВт											
7.2	объектов электроэнергетики, МВ·А											
7.3	объектов электроэнергетики, Мвар											
7.4	новой электроемкости, км											
7.5	другое*											

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЕЛТЭК"
Т.В.Гладко

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелекский теплоэнергетический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N_3V1.6

Реконструкция ВЛ-6 кВ от КТП до опоры №25 в п.Лесное
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местонахождение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Комсомольский район, Хурбинское сельское поселение
Тип проекта	
Вводная мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2024
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2023 года с НДС, млн. руб.	4,97 млн.рублей
Допускает, в соответствии с методом определения стоимость проекта	коммерческое предложение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	на
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	на
в том числе:	на
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	на
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	на
% от сметной стоимости проекта	на
оплачено по договору, млн. руб.	на
освоено по договору, млн. руб.	на
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	на
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	на
% от сметной стоимости проекта	на
оплачено по договору, млн. руб.	на
освоено по договору, млн. руб.	на
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам):	на
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	на
% от сметной стоимости проекта	на
оплачено по договору, млн. руб.	на
освоено по договору, млн. руб.	на
% готовности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	на
в том числе	на
- СМР, %	на
- поставка основного оборудования, %	на
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	на
% оплаты по объекту (нарастающим)	на
плата оплачена по объекту	на
% оплаты по объекту за отчетный период	на
плата оплачена по объекту	на
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательная организация - технический агент - подрядчики - поставщик основного оборудования	поставщик основного оборудования
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	на
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	на
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - заключение нового договора подряда, - расходящие в каждом - заключенных и заключенных, - продления надзорных органов, - дефицит исполнения финансирования и др., - другое (расшифровать)	

Приложение № _____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____201_ г. №___
"Утверждаю"
Директор ООО ШЕЛТЭК
Гавико Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

N 4ТР

Замена КТПН № 9,18 в п.Лазарев

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ___)	Замещение(обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	п.Лазарев Николаевский район
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нп
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	да
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	нет
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации	
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкции (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,0 млн. рублей
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	2,0 млн. рублей

Приложение № ____
к приказу Минстроя России
от «__» ____ 20__ г. № ____

Регистрационный номер: [illegible]

Номер технического плана

[illegible]

К [illegible]

[illegible]

Раздел 1. [illegible]

№ п/п	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]

Директор ООО „Шелтэк" Б.В. Глазко

ООО "ШЕЛТЭК"

"Утверждаю

Директор ООО ШЕЛТЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

N 4ТР

Замена КТПН № 9,18 в п.Лазарев

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Замещение(обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленые на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	КТПН
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	1,67млн. рублей
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Улучшение качества подачи электроэнергии
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025 год
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025 год
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	

Год раскрытия информации: 2024 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелтэк", электросетевой комплекс

(предприятие, осуществляющее субъект электроэнергетики)

0_ЭТО

(код объекта в инвестиционном проекте)

Замена ЭТО 0,4 кВ КЛ в Ленинградской области

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.4. Влияние инвестиционного проекта, бизнес-показатели которого изложены в настоящем паспорте, на надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии (для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии)

Показатели надежности оказываемых услуг по передаче электрической энергии (для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии)												Показатели качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии (для инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии)													
год	Документ, определяющий мероприятия инвестиционной программы, в результате исполнения которой обеспечивается прекращение нарушения технологического присоединения	$П_{ср.год}$, час	$П_1$	$П_2$, мин	$П_{ср.год}$, час	$ПС_{ср.год}$, мин	$К_1$	$ПС_{ср.год}$, мин	$Ч_{ср.год}$	Реквизиты документа, в котором информация о факте исполнения мероприятий инвестиционной программы (акт)	Реквизиты документа, в котором информация о факте исполнения мероприятий инвестиционной программы (акт)	Адрес (местоположение) объекта (линейного объекта, предусмотренного инвестиционным проектом, др.	Сроки совершения технологических операций технологического присоединения услуг по обеспечению технологического присоединения в графе 13	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Ч_1$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	$Z_{ср.год}$	Значения показателей качества оказываемых сетевой организацией услуг, достигнутых по результатам реализации инвестиционного проекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
2023 год		0,2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,8	0,8		0,2	0004	0,8	0,8	0,2	0,2	0,8	0,2	0,2	0,8	0,8	0,2	0,2	0,2	0,8

Директор ООО "Шелтэк" Ф. В. Гладко

ООО "ШЕЛТЭК"

Год раскрытия информации: 2032год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N 4ТР
(идентификатор инвестиционного проекта)

Замена КТПП 9,18 в п.Лаврово
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации,муниципальных правовых актах, решениях Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации,муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2033	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Директор ООО "ШЕЛТЭК" Г.В. Глазко

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЖК"
_____ Гаева

Год раскрытия информации: 2023

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шекснинский жилищно-ипотечный кооператив"

II-ЖР

Замена КТПН № 9,10 в г.Череповце

Раздел 61. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование мероприятия (этапа реализации инвестиционного и указание объектов работ согласно утвержденному пункту сетевого графика *	Сроки выполнения				Процент выполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины отклонения	Предложения по корректировке мероприятия (инвестиционного мероприятия)
		План		Факт (прогнозный по корректировке плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	5	6	9	10	11	12
1	Предпроектный и проектный этап								
1.1.	Заключение договора на ТП								
1.2.	Утверждение плана по ТП по индивидуальному проекту								
1.2.1.	Принятие уполномоченным органом решения о подготовке документации по планировке территории								
1.3.	Утверждение документации по планировке территории								
1.4.	Получение предпроектных документов на земельный участок								
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации								
1.6.	Прием проектной документации заказчиком								
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации								
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации								
1.9.	Утверждение проектной документации								
1.10.	Получение разрешения на строительство								
1.11.	Подобран рабочий исполнитель								
1.12.	Организационный этап								
2	Выполнение операций по выполнению строительно-монтажных работ (основные операции и методы)								
2.1.	Закупка сетевого оборудования								
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ								
3	Выполнение пусконаладочных работ на объекте строительства								
3.1.	Установка сетевого оборудования	01.04.2024	30.04.2024						
3.2.	Монтаж сетевого оборудования	01.05.2024	15.06.2024						
3.3.	Получение заключения на эксплуатационную пригодность от органов государственного контроля и надзора на момент пусконаладочных работ								
3.4	Получение акта о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласования достаточности субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления)								
3.5.	Пусконаладочные работы								
3.6.	Монтажные и иные испытания								
4	Комплектование оборудования	16.04.2024	28.04.2024						
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта в эксплуатацию сетей или результатов замены или модернизации существующих сооружений								
4.2.	Получение разрешения на эксплуатационную пригодность от органов государственного контроля и надзора								
4.3.	Оформление технического акта об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	29.04.2024	30.04.2024						
4.4.	Данные начисления фактов в бухгалтерскому учету								
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.								

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЭЛ ТЭК"
Гаджиев Т.В.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ШЕЛЕКОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

"Х ПТ

Тепловая КТПН Ду 3,24 в п. Лазурное

Раздел 6.2. График реализации инвестиционного проекта

№ п/п	Наименование показателя и состава мероприятия	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года (N-1)	2024				Всего по схеме реализации инвестиционной программы	
							План		Факт (предложения по корректировке плана)			
		План	Предложения по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2023 года	по состоянию на 01.01.2024 г.		План на год	Выручка	Инвестиции	Капремонт	План	Предложения по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
1	Формирование инвестиционных вложений в основных ценах соответствующих лет всего, тыс рублей (в ВДС), в том числе за счет:	2,000		2,000			2,000				2,000	
1.1	федерального бюджета											
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации											
1.3	средств, получаемых от заказчика в рамках государственных контрактов (сумма гарантии)	2,000		2,000			2,000				2,000	
1.4	взносы на технологическое присоединение											
1.5	иные источники финансирования											
2	Оценка инвестиционных вложений в основных ценах соответствующих лет всего, тыс рублей (без НДС), в том числе:											
2.1	прочие инженерно-изыскательские работы											
2.2	строительные работы, монтаж оборудования	0,24		0,24			0,24				0,24	
2.3	оборудование	1,6		1,6			1,6				1,6	
2.4	прочие затраты	0,16		0,16			0,16				0,16	
3	Поставленные объекты электросетевого хозяйства под подключение											
3.1	объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 110 кВ, МВт											
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А											
3.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
3.4	воздушных линий электропередачи с одноцепным исполнением, км											
3.5	воздушных линий электропередачи с двухцепным исполнением, км											
3.6	кабельных линий электропередачи, км											
3.7	Другое*											
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию											
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт											
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А											
4.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
4.4	воздушных линий электропередачи с одноцепным исполнением, км											
4.5	воздушных линий электропередачи с двухцепным исполнением, км											
4.6	кабельных линий электропередачи, км											
4.7	Другое*											
5	Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету											
5.1	всего рублей (без НДС)											
5.2	МВт											
5.3	МВ·А											
5.4	Мвар											
5.5	км											
5.6	другое*											
6	Принятие нематериальных активов к бухгалтерскому учету, тыс рублей (без НДС)											
7	Ввод мощностей на эксплуатацию											
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт											
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ·А											
7.3	объектов электросетевого хозяйства, Мвар											
7.4	линий электропередачи, км											
7.5	другое*											

Государственный информационный ресурс

Паспорт электронного архива

[illegible]

на дом

[illegible]

| | | |

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЕЛТЭК"
Т.В.Гаева

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелтэк теплоэнергетической компании"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

K_ITP
(идентификатор инвестиционного проекта)

Замена КТПН №9,18 в г. Лазарев
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел I. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местонахождение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Комсомольский район, Новопокровское сельское поселение
Тип проекта	Реконструкция
Выполнено мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2025
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2023 года с НДС, млн. руб.	2,0 млн. рублей
Документ, в соответствии с которым определены сметные сроки	комплексное предложение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров на сумму, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% завершенности по объекту непосредственно с капитальными вложениями	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту (предоплата)	нд
плата оплачена по объекту	нд
% освоения по объекту за отчетный период	нд
плата освоена по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательная организация - основные клиенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	поставщик основного оборудования
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажных бригад на ежемесячный строительства энергообъекта	нд
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - возможность нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит экономико-финансовый и др., - другое (расшифровать)	

Приложение № ____
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 201_ г. №___
"Утверждаю"
Директор ООО ШЕЛТЭК
Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"

N 58UB

Приобретение буровой автомашины

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	1.
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ___)	Улучшение качества обслуживания и содержания линий электропередач
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	ООО "Шелеховский теплоэнергетический комплекс"
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	п.Лазарев Николаевский район
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	нд
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	да
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	регионального и местного значения
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	не требуется
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	нет
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется

1	2	3
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	не требуется
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации)	-
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	-
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации	-
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	-
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	-
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	12,0 млн. руб
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	12,0млн. рублей

"Утверждаю"
Директор ООО "ЭЛЕГТЭК"
_____ Т.В.Глазко

Год раскрытия информации: 2020 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шолинский тепловой электрический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N_SHGR

(идентификатор инвестиционного проекта)

Шолинская бумажная мануфактура
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Комсомольский район, Ягодинское сельское поселение
Тип проекта	
Входная мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2019
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	12
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	коммерческое предложение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров на проект, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
%-от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
%-от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
%-от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% импортозамещаемости объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты по объекту(проекту)	нд
всего оплачено по объекту	нд
%, освоения по объекту за отчетный период	нд
всего освоено по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - генеральные подрядчики - подрядчики - поставщики основного оборудования	поставщик основного оборудования
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на плановые строительство энергоблока	нд
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- подрядчик в поставке	
- причина задержки	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - наложение штрафных санкций договорного подряда, - рекламации к поставщикам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	

Утверждаю

Директор ООО ШЕЛТЭК

Глазко Т.В.

Год раскрытия информации: 2023год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС

N 5BUR

Приобретение буровой автомашины

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задача, решаемые в рамках инвестиционного проекта	улучшение качества технического обслуживания и содержания линий электропередач
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта *	Буровая установка
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	10,0млн. рублей
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	улучшение качества технического обслуживания и содержания линий электропередач
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2026
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2027
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелаевский теплоэнергетический комплекс"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N 5BUR
(идентификатор инвестиционного проекта)

Приобретение бурной автомашины
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 4. Показатели инвестиционного проекта (информация о федеральных законах, законах субъектов Российской Федерации, муниципальных правовых актах, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом))

№ пп	Год раскрытия информации о паспорте инвестиционного проекта	Наименование федерального закона, закона субъекта Российской Федерации, муниципального правового акта, решения Правительства Российской Федерации (федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления), предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов	Реквизиты документа	Реквизиты положений документа, направленных на финансирование инвестиционного проекта					Объемы финансирования инвестиционного проекта за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, млн рублей					
				ГРБС	РзПр	ЦСР	ВР	Другое	N-1	N	N+1	N+2	N+3	N+4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2023	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Директор ООО "Шелаевский ТЭК" А.В. Глазко

На разрешение информации: 2020

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Полюсный горно-металлургический комбинат"

К ЛПСД

Замена дизель-генераторов на ДГС в Вуокатти

Раздел 4.1. График реализации инвестиционного проекта

№	Наименование контрольных точек реализации инвестиционного с отклонением небольшого критического пути согласно графику	Сроки выполнения				Процент выполнения работ за весь период (%)	Процент выполнения за отчетный период (%)	Основные причины невыполнения	Предложения по корректирующим мероприятиям по устранению отклонения
		План		Факт (выполнение на корректировки плана)					
		начало (дата)	окончание (дата)	начало (дата)	окончание (дата)				
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12
1	Предварительный и проектный этапы								
1.1.	Заключение договора на ПД								
1.2.	Утверждение заказа на ПД на исследуемый участок								
1.2.1.	Прием от уполномоченных органов работ с полным комплектом документации на земельные территории								
1.3.	Утверждение документации на земельные территории								
1.4.	Получение технических условий, документов на земельный участок								
1.5.	Заключение договора на разработку проектной документации								
1.6.	Прием проектной документации заказчиком								
1.7.	Получение положительного заключения экспертизы проектной документации								
1.8.	Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы проектной документации								
1.9.	Утверждение проектной документации								
1.10.	Получение разрешения на строительство								
1.11.	Разработка рабочей документации								
1.12.	Предварительный этап								
2	Заключение договора на выполнение строительно-монтажных работ (технического отчуждения и договора)								
2.1.	Закупка оборудования								
2.2.	Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ								
3	Выполнение подготовительных работ на основных производствах								
3.1.	Получение земельного отведения	01.11.2017	30.11.2017						
3.2.	Межевание земельного отведения	01.11.2020	15.11.2020						
3.3.	Получение разрешения на выполнение подготовительных работ на основании государственного контракта на выполнение подготовительных работ								
3.4.	Получение акта о выполнении требований санитарно-гигиенических условий, соответствующих санитарно-гигиенических требований по охране, если технические условия были установлены требованиями санитарно-гигиенических регламентов								
3.5.	Подготовительные работы								
3.7.	Завершение и сдача в эксплуатацию	30.11.2020	30.11.2020						
4	Основные производственные обустройства								
4.1.	Оформление акта приемки законченного строительством объекта, не включенного акта, или акта приемки законченного строительства								
4.2.	Получение разрешения на выполнение подготовительных работ на основании государственного контракта в недрах								
4.3.	Оформление (получение) акта об окончании технологического присоединения к электрическим сетям								
4.4.	Принятие основных средств в бухгалтерскому учету	30.11.2020	30.11.2020						
4.5.	Получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию								

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЭЛ ТЭК"
Глазов Т.В.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "ШЕЛЕХОВСКИЙ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС"

2.1014

Приобретение бровной автовышки

Раздел 4.3. График реализации мероприятий инвестиционного проекта

№ п/п	Наименование показателя инвестиционного проекта	План по инвестиционному проекту		Остаток		План (факт) года (N-1)	2026				2027				Итого за период реализации инвестиционной программы	
		План	Предложение по корректировке плана	по состоянию на 01.01.2026 года	по состоянию на 01.01 года N		План на год	Факт год	План на год	Факт год	План на год	Факт год	План на год	Факт год	План	Предложение по корректировке плана
1	2	3	4	5	6	7					9	9	10	11	20	21
1	Финансирование инвестиционных вложений в арендованные или эксплуатируемые объекты, или рублей (с НДС), в том числе:	13,00					5,00				6,00				6,00	
1.1	федерального бюджета															
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации															
1.3	средств, получаемых организациями регулируемых видов деятельности (амортизация)	13,00					6,00				6,00				6,00	
1.4	прочих источников финансирования															
1.5	иных источников финансирования															
2	Оценка капитальных вложений в арендованные или эксплуатируемые объекты, или рублей (без НДС), в том числе:															
2.1	проектно-изыскательские работы															
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования															
2.3	оборудование	12					6				6				6	
2.4	прочие затраты															
3	Изменение объема электрического потребления (мощности)															
3.1	объем электрического потребления (объем электрической мощности), МВт															
3.2	объем электрического потребления, МВт-А															
3.3	объем электрического потребления, Мвар															
3.4	воздушных линий электропередачи и кабельных линий, км															
3.5	воздушных линий электропередачи двухцепном исполнении, км															
3.6	кабельных линий электропередачи, км															
3.7	Прочие[3]															
4	Ввод объектов основных средств в эксплуатацию															
4.1	объем электрического потребления, МВт															
4.2	объем электрического потребления, МВт-А															
4.3	объем электрического потребления, Мвар															
4.4	воздушных линий электропередачи, км															
4.5	воздушных линий электропередачи двухцепном исполнении, км															
4.6	кабельных линий электропередачи, км															
4.7	Прочие[3]															
5	Прирост объема основных средств в бухгалтерском учете															
5.1	нематериальные (без НДС)															
5.2	МВт															
5.3	МВт-А															
5.4	Мвар															
5.5	км															
5.6	прочие[3]															
6	Прирост незавершенных вложений в бухгалтерском учете, или рублей (без НДС)															
7	Выбытие основных средств из эксплуатации															
7.1	объем электрического потребления, МВт															
7.2	объем электрического потребления, МВт-А															
7.3	объем электрического потребления, Мвар															
7.4	линий электропередачи, км															
7.5	прочие[3]															

Приложение к приказу _____ №

Паспорт инвестиционного проекта

[illegible]

в ____ году

[illegible]

| № п/п | [illegible] | [illegible] | [illegible]

"Утверждаю"
Директор ООО "ШЕЛТЭК"
_____ Т.В.Гапко

Год раскрытия информации: 2023 год

Паспорт инвестиционного проекта

ООО "Шелтэкой теплоэнергетической компании"
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

N_S0126

(идентификатор инвестиционного проекта)

Приобретение буровой автовышки
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Комсомольский район, Ягодинское сельское поселение
Тип проекта	
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2027
Фактическая стадия реализации проекта на отчётную дату	проект
Сметная стоимость проекта в ценах 2020 года с НДС, млн. руб.	12
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	коммерческое предложение
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	нд
Объем заключенных на отчётную дату договоров по проекту, млн. руб.	нд
в том числе	нд
- по договорам подрядных (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	нд
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	нд
% от сметной стоимости проекта	нд
оплачено по договору, млн. руб.	нд
освоено по договору, млн. руб.	нд
% закупленности объекта непосредственно у изготовителей и поставщиков	нд
в том числе	нд
- СМР, %	нд
- поставка основного оборудования, %	нд
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	нд
% оплаты на объекте (нарастающий)	нд
кассовые выплаты по объекту	нд
% освоения на объекте за отчетный период	нд
кассовое освоение по объекту	нд
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические заказчики - подрядчики - поставщики основного оборудования	поставщики основного оборудования
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	нд
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	нд
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	
- задержки поставки	
- причина задержки	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, требующие вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предложения подрядных организаций, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 19.04.2017 № 310

Форма № _____ Финансовый план субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа: ООО "Шелеховский энергоснабжающий комплекс"
(полное наименование субъекта электроэнергетики)

Субъект Российской Федерации: Хабаровский край

Год раскрытия (предоставления) информации: 2018 год

Утверждение изменения плановых показателей производства и инвестиций
в _____
(реквизиты решения органа исполнительной власти, утверждающего инвестиционную программу)

I. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

Строка	Показатель	Ед. изм.			2016 г.	2018 г.		2020 г.		2027 г.		План закупок в рамках инвестиционной программы	
					Прогноз (факт)	План (Утвержденный план)	Факт (Предложение по корректировке утвержденного плана)	План (Утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана	План (Утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана	План (Утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ												
1	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе*	млн рублей			65,8	68		70,3		75,0			
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей			65,8	68		70,3		75,0			
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			65,8	68		70,3		75,0			
1.1.2	производство и поставка электрической энергии на розничном рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии	млн рублей											
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.3	Передача услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
1.8.1	в части оперативно-технологического руководства	млн рублей											
1.8.2	в части обеспечения безопасности	млн рублей											
1.9	Прочие операционные	млн рублей											
2	Себестоимость товаров (работ, услуг), производимых и реализуемых регулируемой организацией, в том числе:	млн рублей			56,9	59,8		61,1		63,5			
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей			56,9	59,8		61,1		63,5			
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			56,9	59,8		61,1		63,5			
2.1.2	производство и поставка электрической энергии на розничном рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии	млн рублей											
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
2.8.1	в части оперативно-технологического руководства	млн рублей											
2.8.2	в части обеспечения безопасности	млн рублей											
2.9	Прочие операционные	млн рублей											
3	Операционные расходы всего, в том числе:	млн рублей			36	39,9		41,6		45,7			
3.1	расходы на выплаты по оплате труда и отчисления на социальные нужды	млн рублей			17,6	18,3		19		19,8			
3.2	материальные расходы, в том числе:	млн рублей											
3.2.1	затраты электрической энергии (мощности), в том числе:	млн рублей											
3.2.1.1	на технологические цели, включая покупную электроэнергию (мощность), используемую для компенсации потерь	млн рублей											
3.2.1.2	для коммерческого энергоучета	млн рублей											
3.2.2	затраты тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.2.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн рублей			3,8	3,5		3,6		3,9			
3.2.4	горючее, топливо, смазочные масла, реагенты	млн рублей											
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, в том числе:	млн рублей											
3.3.1	аренда по передаче электрической энергии и мощности (диспетчерский) оборудования электрической сети	млн рублей											
3.3.2	аренда по передаче электрической энергии и мощности распределительной сетевой организации	млн рублей											
3.3.3	аренда по передаче тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.3.4	аренда инфраструктуры учетных систем	млн рублей											
3.3.5	прочие услуги производственного характера	млн рублей											
3.4	Налоги и сборы, в том числе:	млн рублей			11,6	10,1		10,5		10,1			
3.4.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн рублей											
3.5	Вознаграждение за управление сбытовой деятельностью	млн рублей											
3.6	Прочие расходы, в том числе:	млн рублей											
3.6.1	работы и услуги производственного характера	млн рублей											
3.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн рублей											
3.6.3	иные прочие расходы	млн рублей											
4	Неподконтрольные расходы	млн рублей			14,9	15,6		15,7		15,6			
4.1	Расходы на налоги	млн рублей			13,8	14,2		14,7		14,2			
4.2	Амортизация земли	млн рублей											
4.3	Управленческие расходы	млн рублей			1,1	1,4		1,0		1,4			
5	Прибыль (убытки) от продаж (строка 1 - строка 2 + строка 3 + строка 4), в том числе:	млн рублей			8,4	9,2		9,6		10			
5.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей			8,4	9,2		9,6		10			
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			8,4	9,2		9,6		10			
5.1.2	производство и поставка электрической энергии на розничном рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			8,4	9,2		9,6		10			
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии	млн рублей											
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											

3.8	Расходы [illegible]	млн рублей											
3.9	Расходы [illegible]	млн рублей											
3.10	Оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям, в том числе:	млн рублей											
3.10.1	в части технологического присоединения	млн рублей											
3.10.2	в части обеспечения надежности	млн рублей											
3.11	Другие доходы	млн рублей											
3.12	Расходы на прибыли всего, в том числе:	млн рублей			1,84	1,84		1,87		2			
3.13	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей			1,84	1,84		1,87		2			
3.13.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			1,84	1,84		1,87		2			
3.13.2	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей							—	–			
3.13.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
3.14	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.15	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
3.16	Оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.17	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
3.18	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.19	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.20	Оказание услуг по передаче диспетчерского (оперативного) технологического управления в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
3.20.1	в части технологического присоединения	млн рублей											
3.20.2	в части обеспечения надежности	млн рублей											
3.21	Другие доходы	млн рублей											
3.22	Расходы на прибыли всего, в том числе:	млн рублей			7,32	7,28		7,60		8			
3.23	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей			7,32	7,28		7,60		8			
3.23.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей			7,32	7,28		7,60		8			
3.23.2	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.23.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
3.24	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.25	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
3.26	Оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.27	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
3.28	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.29	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.30	Оказание услуг по передаче диспетчерского (оперативного) технологического управления в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
3.30.1	в части технологического присоединения	млн рублей											
3.30.2	в части обеспечения надежности	млн рублей							—				
3.31	Другие доходы	млн рублей											
3.32	Начисленная амортизация нетто прибыли	млн рублей			7,32	7,28		7,60		8			
3.33	Чистая прибыль	млн рублей			6,81	6,99		7		5			
3.34	Нормальная прибыль	млн рублей				8,10		2,60		5			
3.35	Выручка нормальная	млн рублей											
3.36	Остаток на резервах	млн рублей			3,81								
3.37	Инвестиции												
3.38	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и полученных (строка 3.1 + строка 3.2.3 + строка 3.3.4)	млн рублей											
3.39	Доходы в виде процентов по всем видам долгов, в том числе:	млн рублей											
3.39.1	начисленные проценты к уплате в отчетном периоде	млн рублей											
3.40	Доходы в виде процентов по всем видам долгов, в том числе:	млн рублей											
3.40.1	начисленные проценты к уплате в отчетном периоде	млн рублей											
3.41	Отношение доходов в виде процентов к уплате по всем видам долгов (строка 3.39 к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 3.1))	–											
	ПОТОКИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ												
3.42	Поступления от продажи электрической энергии, в том числе:	млн рублей											
3.42.1	Продажа на рынке электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей											
3.42.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.42.1.2	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.42.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
3.42.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.42.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
3.42.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.42.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
3.42.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.42.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.42.8	Оказание услуг по передаче диспетчерского (оперативного) технологического управления в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей							—				
3.42.8.1	в части технологического присоединения	млн рублей											
3.42.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей											
3.42.9	Поступления денежных средств в виде чистого бюджетного бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн рублей											
3.42.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн рублей											
3.42.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей											
3.42.10	Другие доходы всего	млн рублей											
3.43	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн рублей											
3.43.1	Оплата топливно-энергетических ресурсов	млн рублей											
3.43.2	Оплата сырья и материалов всего, в том числе:	млн рублей											
3.43.2.1	на приобретение электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.43.2.2	на приобретение тепловой энергии	млн рублей											
3.43.2.3	на [illegible]	млн рублей											
3.43.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	млн рублей							—				
3.43.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по иным территориальным сетям, организациям	млн рублей											
3.43.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
3.43.6	Оплата труда	млн рублей											
3.43.7	Страховые взносы	млн рублей											
3.43.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн рублей											
3.43.8.1	налог на прибыль	млн рублей											
3.43.9	Оплата [illegible]	млн рублей											
3.43.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн рублей											
3.43.11	Оплата аренды и лизинговых платежей	млн рублей											
3.43.12	Прочие социально-обязательные расходы по исполнению предписаний [illegible]	млн рублей											
3.43.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн рублей											
3.44	Поступления от осуществления инвестиций всего, в том числе:	млн рублей											
3.44.1	[illegible]	млн рублей											
3.44.2	Поступления от [illegible] всего, в том числе:	млн рублей											
3.44.2.1	[illegible]	млн рублей											
3.44.2.1.1	[illegible]	млн рублей											
3.44.2.1.2	[illegible]	млн рублей											
3.44.3	Другие доходы												
3.44.4	Платежи всего, в том числе:												
3.44.4.1	[illegible]	млн рублей											
3.45	Поступления от [illegible] всего, в том числе:	млн рублей											
3.45.1	Продажа [illegible]	млн рублей											
3.45.2	Поступления от получения кредитов и займов, в том числе:	млн рублей											
3.45.2.1	[illegible]	млн рублей											
3.45.2.2	[illegible]	млн рублей											
3.45.2.3	[illegible]	млн рублей											
3.45.3	Поступления от [illegible]	млн рублей											
3.45.4	Поступления от реализации [illegible] всего, в том числе:	млн рублей											
3.45.4.1	[illegible]	млн рублей											
3.45.4.2	[illegible]	млн рублей											
3.45.5	Поступления от [illegible]	млн рублей											
3.45.6	Поступления от [illegible]	млн рублей											
3.45.7	Прочие поступления [illegible]	млн рублей							—				
3.47	Платежи от [illegible] всего, в том числе:	млн рублей											
3.48	Поступления [illegible] всего, в том числе:	млн рублей											
3.48.1	[illegible]	млн рублей											
3.48.2	[illegible]	млн рублей											
3.48.3	[illegible]	млн рублей											
3.49	Выплата дивидендов	млн рублей											

17.2	Прочие выплаты за производственные совещания	тыс. рублей											
XVI	Сальдо денежных средств по производственной деятельности (строка X + строка XI) всего, в том числе	тыс. рублей											
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционной деятельности (строка XII + строка XIII), всего, в том числе	тыс. рублей											
17.1	Сальдо денежных средств по приобретению основных средств	тыс. рублей											
17.2	Сальдо денежных средств по другим инвестициям	тыс. рублей											
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовой деятельности (строка XIV + строка XV), в том числе	тыс. рублей											
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	тыс. рублей											
18.2	Сальдо денежных средств по другим финансовым поступлениям	тыс. рублей											
XIX	Сальдо денежных средств от курсовых разниц	тыс. рублей											
XX	Итого полное изменение денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	тыс. рублей											
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	тыс. рублей											
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	тыс. рублей											
XXIII	Иные показатели	-											
23.1	Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, в том числе:	тыс. рублей											
23.1.1	при оказании услуг по передаче электрической энергии в сетевых компаниях, в том числе:	тыс. рублей											
23.1.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	тыс. рублей											
23.1.1.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.1.1	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	тыс. рублей											
23.1.1.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	тыс. рублей											
23.1.1.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей											
23.1.2.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.3	передача услуг по передаче электрической энергии	тыс. рублей											
23.1.3.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.4	оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. рублей											
23.1.4.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.5	оказание электрической энергии и мощности	тыс. рублей											
23.1.5.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.6	оказание тепловой энергии (мощности)	тыс. рублей											
23.1.6.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.8	оказание услуг по сопровождению и ремонту, управлению и эксплуатации объектов, в том числе:	тыс. рублей											
23.1.8.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.8.1	в том числе оказание технологических решений	тыс. рублей											
23.1.8.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.8.2	в том числе оборудование, материалы	тыс. рублей											
23.1.8.2.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.1.9	прочая деятельность	тыс. рублей											
23.1.9.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2	Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, в том числе:	тыс. рублей											
23.2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	тыс. рублей											
23.2.1.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.2	оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. рублей											
23.2.2.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.3	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. рублей											
23.2.3.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.4	иная дебиторская задолженность	тыс. рублей											
23.2.4.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.5	из обязательств по вознаграждению руководителя	тыс. рублей											
23.2.5.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.6	из обязательств по выплате заработной платы и отчислениям по социальным инвестиционной программе	тыс. рублей											
23.2.6.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.2.7	прочая кредиторская задолженность	тыс. рублей											
23.2.7.1	из нее просроченная	тыс. рублей											
23.3	Отношение дебиторской задолженности к выручке от реализации товаров и оказанию услуг (строка 8.1/строка 1.1), в процентах	%											
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%											
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%											
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%											
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%											
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%											
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%											
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%											
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%											
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%											
23.3.7	от оказания услуг по сопровождению, ремонту, управлению и эксплуатации объектов, в том числе:	%											
23.3.7.1	в том числе технологические решения	%											
23.3.7.2	в том числе оборудование, материалы	%											
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
XXIV	Планирование доставки электрической энергии (мощности) тепловой энергии (мощности)	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт											
24.2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час											
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт											
24.4	Среднесуточная тепловая нагрузка	Гкал/час											
24.5	Объем производимой для личной энергии	млн кВт.ч											
24.6	Объем полезного отпуска тепловой с шин теплоисточника	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.6.1	электрической энергии	млн кВт.ч											
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал											
24.7	Объем полезного отпуска по розничным ценам	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.7.1	электрической энергии	млн кВт.ч											
24.7.2	тепловой энергии	тыс. Гкал											
24.8	Объем полезного отпуска по нерегулируемым ценам	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.8.1	электрической энергии	млн кВт.ч											
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал											
24.9	Объем полезного отпуска по прямым (договорным) потребителям	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.9.1	электрической энергии	млн кВт.ч											
24.9.1	электрической мощности	МВт											
24.9.2	тепловой энергии	тыс. Гкал											
XXV	Показатели для расчета по передаче электрической энергии	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
25.1	Объем потерь электрической энергии в сетях российской электросетевой, в том числе:	млн кВт.ч											
25.1.1	потребителям, присоединенным к сетям российской электросетевой организации электрической сети выше, в том числе:	млн кВт.ч											
25.1.1.1	технологические потери при передаче	млн кВт.ч											
25.1.1.2	потребителям, не относящимся к технологическим потерям организации	млн кВт.ч											
25.2	Объем технологических потерь энергии при передаче электрической энергии	млн кВт.ч											
25.3	Допустимые нормы** для полезного отпуска, в том числе:	МВт											
25.3.1	потребителям, присоединенным к сетям российской электросетевой организации электрической сети выше, в том числе:	МВт											
25.3.1.1	технологические потери при передаче	МВт											
25.3.1.2	потребителям, не относящимся к технологическим потерям организации	МВт											
25.4	Количество условных единиц обслуживания электрических сетей оборудования	у.е.											
26.1	Необходимая валовая выручка сетевой организации в часть содержания (строка 1.2 – строка 2.2.1 – строка 2.2.2 – строка 2.2.2.1.1)	тыс. рублей											
XXVI	В начальном обычной деятельности	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн кВт.ч											
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час											
26.3	Необходимая валовая выручка обычной организации без учета затрат на покупку электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	тыс. рублей											
26.4	Необходимая валовая выручка обычной организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	тыс. рублей											
XXVII	В начальном начинающего и непрерывного производства	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе:	МВт											
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и принадлежащих на основании права	МВт											

2.1.1.2	[illegible]	МВт											
2.1.1.3	[illegible]	МВт											
2.1.2	Объем [illegible]	млн кВт·ч											
2.1.2.1	[illegible]	млн кВт·ч											
2.1.2.2	[illegible]	млн кВт·ч											
2.1.3	Собственные [illegible]	млн рублей											
2.1.3.1	в часть [illegible]	млн рублей											
2.1.3.2	в часть [illegible]	млн рублей											
2.1.3.3.1	[illegible]	чел.											

2. Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

Шаг	Показатель	Ед. изм.			2020	2021		2022		2023		Итого после реализации инвестиционной программы	
					Прогноз (факт)	План (утвержденный план)	Факт (предложение по корректировке утвержденного плана)	План (утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана	План (утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана	План (утвержденный план)	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3			6	7	8	9	10	11	12	13	14
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка 1.1 + строка 1.2) всего, в том числе:		млн рублей			4,07	7,07		9		9			
1	собственные средства всего, в том числе:	млн рублей			4,07	7,07		9		9			
1.1	Прибыль, направленная на инвестиции, в том числе:	млн рублей			4,07	7,07		9		9			
1.1.1	[illegible]	млн рублей			4,07	6,97		9		9			
1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей			4,07	6,97		9		9			
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической энергии на розничном рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии	млн рублей											
1.1.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.1.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
1.1.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
1.1.1.5	на [illegible], в том числе:	млн рублей											
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн рублей											
1.1.1.5.1.1	[illegible]	млн рублей											
1.1.1.5.2	от технологического присоединения автомобилей	млн рублей											
1.1.1.5.3	[illegible]	млн рублей											
1.1.1.6	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.1.7	реализация тепловой энергии (теплоносителя)	млн рублей											
1.1.1.8	оказание услуг по открытию-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
1.1.1.8.1	в часть управления оперативно-диспетчерского резервирования	млн рублей											
1.1.1.8.2	в часть обеспечения мощности	млн рублей											
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) на оптовом (розничном) рынке, всего, в том числе:	млн рублей											
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей											
1.2	Амортизация основных средств, всего, в том числе:	млн рублей											
1.2.1	[illegible]	млн рублей											
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
1.2.1.7.1	в часть управления технологической резервацией	млн рублей											
1.2.1.7.2	в часть обеспечения мощности	млн рублей											
1.2.2	прочие услуги [illegible]	млн рублей											
1.2.3	[illegible]	млн рублей											
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей											
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей											
1.2.3.7.1	в часть управления технологической резервацией	млн рублей											
1.2.3.7.2	в часть обеспечения мощности	млн рублей											
1.3	Налог на имущество организаций	млн рублей											
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей											
1.4.1	средства от продажи акций	млн рублей											
1.4.2	иные собственные средства не определенные	млн рублей											
2	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей											
2.1	Кредиты	млн рублей											
2.2	Облигационные займы	млн рублей											
2.3	Лизинг	млн рублей											
2.4	Заемы организаций	млн рублей											
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей											
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей											
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, перечисленные в прочие периоды	млн рублей											
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей											
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, перечисленные в прочие периоды	млн рублей											
2.6	Использование дивидов	млн рублей											
2.7	Прочие привлеченные средства	млн рублей											
3	Иные источники												
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью максимальной мощностью до 150 кВт, в том числе всего:	млн рублей											
3.1.1	[illegible]	млн рублей											
3.1.1.1	[illegible]	млн рублей											
3.1.2	кредиты	млн рублей											
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности в технологически изолированных энергосистемах, инвестиционного характера:												
3.2.1	[illegible]	млн рублей											
3.2.2	[illegible]	млн рублей											
3.2.3	[illegible]	млн рублей											

Примечания

ИНВЕСТОР ООО [illegible]

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе" показатели [illegible] (нарастающим).

** Строка заполняется с общим [illegible] средств по каждому шагу. [illegible] в соответствии с приложением 5 [illegible].

*** Указывается по основным инвестиционным договорам на оказание услуг по передаче тепловой энергии.

**** Указываются основные проекты и виды технологического присоединения [illegible] на добавленную стоимость и услуги в часть по обеспечению мощности и возврату, реализованные в рамках инвестиционной программы, в том числе по каждому [illegible].

***** Указывается примерная стоимость основных субъектов [illegible]:

по направлению деятельности по управлению и электроэнергии;

по организации оптовой торговли электрической энергией, [illegible] и иных производных, обращающихся на организованных товарных биржах и [illegible];

по расчету требований и обязательств по [illegible].

Главе администрации

городского поселения «Рабочий поселок Лазарев»

А.Н.Снегиревой

682446, Хабаровский край, Николаевский район,

п.Лазарев, ул.Портовая,д.5

Уважаемая Анастасия Николаевна,

«О согласовании мероприятий инвестиционной программы ООО ШЕЛТЭК»

ООО ШЕЛТЭК просит согласовать мероприятия инвестиционной программы по перспективному развитию существующей инфраструктуры на территории городского поселения «Рабочий поселок Лазарев» Николаевского муниципального района Хабаровского края на 2024-2027 г.г.

Проекты инвестиционной программы:

- Замена ВЛ-6 кВ от КРУ до опоры № 25, протяженностью 1,59 км – 4 969,266 тыс.рублей;
- Замена ВЛ-6 кВ от опоры № 25 до ТП-21, протяженностью 1,33 км – 3 806,518 тыс.рублей;
- Установка приборов учета АСКУЭ в кол-ве 50 шт. – 1 483,931 тыс.рублей;
- Замена КТПН – 9 на 400 КвА – 1 080,799 тыс.рублей;
- Замена КТПН – 18 на 250 КвА – 912,378 тыс.рублей;
- Приобретение буровой автомашины – 12 000,0 тыс.рублей.

Директор ООО ШЕЛТЭК Т.В.Глазко

исп.Баранова Е.С.

Согласовано
Снегирева А.Н.
21.03.2023

СОГЛАСОВАНО:

"02" 02 2023 г.

Согласовано
28.02.2023

УТВЕРЖДАЮ:

"___" _____ 2022 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на ЗАМЕНА ВЛ-6 кВ от КРУ до оп.25 п. Лазарев
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:
Сметная стоимость 4969,266 тыс. руб.
строительных работ 2833,358 тыс. руб.
монтажных работ 114,090 тыс. руб.
Средства на оплату труда 401,596 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 865,05 чел.час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
				всего	эксплуатации машин	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин		
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда			в т.ч. оплаты труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1. Новый раздел										
1	ТЕР33-04-042-02 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоечных с подкосом (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-02 ОЗП=28,48; ЗМ=8,99; ЗПМ=28,48	4	279,11 21,02	258,09 24,79	1116	84	1032 99	1,75	7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	ТЕР33-04-042-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоечных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-01 ОЗП=28,48; ЭМ=8,76; ЗПМ=28,48	27	90,42 9,73	80,89 6,46	2441	263	2178 174	0,81	21,87
3	ТЕР33-04-040-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ (1 опора (3 провода)) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-040-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-040-03 ОЗП=28,48; ЭМ=10,81; ЗПМ=28,48	45	77,24 22,92	54,32 5,73	3476	1031	2445 258	2,03	91,35
4	ТЕР33-04-042-07 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками А-образных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-07 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-07 ОЗП=28,48; ЭМ=6,87; ЗПМ=28,48	5	268,6 24,26	244,34 21,65	1343	121	1222 108	2,02	10,1
5	ТЕР33-04-041-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении: 4 (1 ответвление) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-041-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-041-03 ОЗП=28,48; ЭМ=16,43; ЗПМ=28,48	31	16,4 11,13	5,27	508	345	163	1,03	31,93
6	ТЕРм08-02-401-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж кабеля двух-четырехжильный сечением жилы до 16 мм2 (100 м) (Приказ от04.09.2019 № 519/пр табл.3 п.3 Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом): с разборкой и резкой на части ОЗП=0,5; ЭМ=0,5 к расх.; ЗПМ=0,5; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,5; ТЗМ=0,5) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-02-401-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-02-401-01 ОЗП=28,48; ЭМ=9,84; ЗПМ=28,48; МАТ=5,44	0,9	297,96 256,97	41,01 1,71	268	231	37 2	20,64	18,58

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	ТЕРм08-02-401-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Кабель двух-четырехжильный сечением жилы до 16 мм2 с креплением накладными скобами, полосками с установкой ответвительных коробок (100 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-02-401-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-02-401-01 ОЗП=28,48; ЭМ=9,84; ЗПМ=28,48; МАТ=5,44	0,9	857,96 513,94	82,01 3,42	772	463	74 3	41,28	37,15
8	ТССЦ-501-8202 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Кабель силовой с медными жилами с поливинилхлоридной изоляцией в поливинилхлоридной оболочке без защитного покрова: ВВГ, напряжением 0,66 Кв, число жил - 3 и сечением 35 мм2 плюс 1х16 (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-501-8214 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-501-8214 МАТ=6,85	0,09	41511,77		3735				
9	ТЕР01-02-099-07 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Валка деревьев твердых пород и лиственницы с корня, диаметр стволов: до 16 см (100 деревьев) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР01-02-099-07 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР01-02-099-07 ОЗП=28,48; ЭМ=5,32; ЗПМ=28,48	0,4	91,55 78,44	13,11	37	32	5	6,3	2,52
10	ТЕР33-04-003-04 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор для совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6-10 кВ без приставок одностоечных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-04 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-04 ОЗП=28,48; ЭМ=9,71; ЗПМ=28,48; МАТ=2,87	27	353,44 65,22	173,76 12,18	6543	1791	4692 329	5,56	150,12
11	ТЕР33-04-003-11 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор для совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6-10 кВ с одинарными приставками: одностоечных с одним подкосом (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-11 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-11 ОЗП=28,48; ЭМ=9,82; ЗПМ=28,48; МАТ=2,87	4	678,82 162,12	402,24 27,75	2715	648	1809 111	14	99

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
12	ТЕР33-04-003-15 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами с двойными приставками: одностоечных с двумя подкосами (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-15 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-15 ОЗП=28,48; ЭМ=9,74; ЗПМ=28,48; МАТ=2,94	5	1054,16 270,78	719,8 50,21	5271	1354	3599 251	23,86	118,45
13	ТССЦ-403-1944 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Стойка опоры: СВ 95-5-а /бетон В22,5 (М300), объем 0,36 м3, расход арматуры 51,7 кг/ (серия 3.407.1-143 вып. 7) (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-403-1943 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-403-1943 МАТ=8,29	45	1930,59		86877				
14	ТССЦ-201-8113 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Траверсы стальные (т) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-201-8113 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-201-8113 МАТ=6,19	0,924	12208,71		11281				
15	ТССЦ-110-0318 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Изоляторы линейные штыревые высоковольтные ШФ 20-УО (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-110-0318 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-110-0318 МАТ=10,79	108	46,59		5032				
16	ТССЦ-509-0047 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Колпачки изолирующие КПУ60/65 (10 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-0047 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-0047 МАТ=2,04	10,8	650		7020				
17	ТССЦ-201-0856 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Хомуты стальные (кг) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-201-0856 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-201-0856 МАТ=11,54	63	16,8		1058				
18	ТЕР33-04-017-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-017-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-017-01 ОЗП=28,48; ЭМ=9,03; ЗПМ=28,48; МАТ=3,35	4,77	14789,71 621,37	3632,56 509,44	70547	3918	17327 2387	66,24	311,19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
19	ТССЦ-502-0867 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки: СИП-3 1х50-35 (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0867 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0867 МАТ=3,22	4,77	22098,88		105412				
20	ТССЦ-509-1017 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Крепление укоса (компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0859 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0859 МАТ=4,01	9	3305,78		29752				
21	ТЕР33-04-030-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка разъединителей: с помощью механизмов (1 компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-030-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-030-03 ОЗП=28,48; ЭМ=12,39; ЗПМ=28,48; МАТ=5,98	1	241,57 107,75	129,36 11,29	242	108	129 11	6,09	6,09
22	ТССЦ-509-1409 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Разъединитель РЛНД-10 (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-0045 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-0045 МАТ=2,28	1	1349,38		1349				
23	ТЕРм08-03-600-02 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-03-600-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-03-600-02 ОЗП=28,48; ЭМ=12,32; ЗПМ=28,48; МАТ=24,82	1	12,19 0,19	2,61 0,17	12	9	3	0,7	0,7
24	ТССЦ-509-8232 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчик электроэнергии трехфазный, тип: ЦЭ-2727 5-10 А (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 46 Электромонтажные работы: Электроосвещение ОЗП=15,06; ЭМ=18,87; ЗПМ=15,06; МАТ=23,05	1	1562,75		1563				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
16	ТССЦ-502-0867 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки: СИП-3 1х50-35 (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0867 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0867 МАТ=3,22	3,99	22098,85		88175				
17	ТССЦ-509-1917 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Крепление укоса (компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0859 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0859 МАТ=4,01	8	3305,78		26446				
18	ТЕР33-04-030-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка разъединителей: с помощью механизмов (1 компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-030-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-030-03 ОЗП=28,48; ЭМ=12,39; ЗПМ=28,48; МАТ=5,98	1	241,57 107,78	129,36 11,29	242	108	129 11	8,09	8,09
19	ТССЦ-509-1409 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Разъединитель РЛНД-10 (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-0045 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-0045 МАТ=2,28	1	1349,35		1349				
20	ТЕРм08-03-600-02 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-03-600-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-03-600-02 ОЗП=28,48; ЭМ=12,32; ЗПМ=28,48; МАТ=24,52	1	12,19 9,19	2,51 0,17	12	9	3	0,7	0,7
21	ТССЦ-509-8232 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчик электроэнергии трехфазный, тип: ЦЭ-2727 5-10 А (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 46 Электромонтажные работы: Электроосвещение ОЗП=15,06; ЭМ=18,87; ЗПМ=15,06; МАТ=23,05	1	1562,75		1563				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	ТССЦпг-01-01-01-003 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-01-003 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-01-003 ЗМ=18,77; МАТ=18,77	33,7	13,11		442				
23	ТССЦпг-03-01-01-200 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 т, на расстояние до 200 км I класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-200 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-200 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	33,7	78,88		2652				
24	ТССЦпг-03-01-01-201 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов, автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 т, свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: I класс груза(262 км) (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-201 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-201 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	8829,4 33,7*262	0,31		2737				
25	ТССЦпг-03-01-01-202 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 , добавлять на пробег до места выполнения работ и возвращение по окончании работ за 1 км: I класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-202 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-202 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	33,7	0,29		10				

1	2	3	4	5		7	8	9	10	11
29	ТССЦпг-01-01-02-003 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-02-003 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-02-003 ЗМ=18,77; МАТ=18,77	43,3	13,11		568				
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						359444	10368	34515 3733		865,05
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах						2325459	296280	323834 106316		865,05
Накладные расходы						416323				
Сметная прибыль						204666				
Итоги по смете:										
Итого Строительные работы						2633368				808,52
Итого Монтажные работы						114080				56,43
Итого						2947448				865,05
В том числе:										
Материалы						1707245				
Машины и механизмы						323834				
ФОТ						401590				
Накладные расходы						416323				
Сметная прибыль						204666				
Зональный коэф. 0,35 * 2947448						1031607				
Итого						3979055				
Командиров. затр.						162000				
Итого с учетом доп. работ и затрат						4141055				
НДС 20% от 4141055						828211,30				
ВСЕГО по смете						4969266,00				865,05

Заказчик: _____
(должность, подпись, расшифровка)

М.П.

Подрядчик: _____
(должность, подпись, расшифровка)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

М.П.

Составил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

УТВЕРЖДАЮ

22.12.2022

ДЕФФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 2
замена ВЛ-6 кВ от КРУ до Оп.25

№ пп		Наименование	Ед. изм.	Кол.	Сроки устранения
1		2	3	4	6
		Работы			
1	Не удовлетворительное состояние изоляции кабеля	Замена высоковольтного кабеля	м	50	
2	Не удовлетворительное состояние опор	Замена опор из древесины на железобетонные опоры, в т.ч.			
		промежуточные	шт.	27	
		с укосом	шт.	4	
		концевые анкерные	шт.	5	
3		Установка высоковольтного разъединителя	шт.	1	
4	Не удовлетворительное состояние неизолированного провода (сверх нормативное количество скруток, не достаточное сечение)	Подвеска изолированных проводов 6 кВ	км	4,77	
5	Густая растительность в пяти пролетах	Вагка деревьев с корня до 16 см в диаметре	шт.	40	
6		Демонтаж опор	шт.	45	
7		Демонтаж провода А	км	4,77	
		Материалы			
1		Стойка СВ-95	шт.	45	
2		Траверса	шт.	36	
3		Колпачек К-9	шт.	108	
4		Изолятор ШФ-20 УО	шт.	108	
5		Крепление укоса	шт.	9	
6		Провод СИП-3 1х50	км	4,77	
7		Разъединитель РЛНД-10	шт.	1	

Составил: _____
(Должность, подпись, расшифровка)

СОГЛАСОВАНО:

"24" 02 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

"28" 02 2022 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на Замена ВЛ-6 кВ от оп.25 доТП-21 г. Лоеерев

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость 3806,518 тыс. руб.

строительных работ 2229,667 тыс. руб.

монтажных работ 36,702 тыс. руб.

Средства на оплату труда 291,209 тыс. руб.

Сметная трудоемкость 602,19 чел.час

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
				всего	эксплуатации машин	Всего	оплаты труда	эксплуатации машин		
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда			в т.ч. оплаты труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1. Новый раздел										
1	ТЕР33-04-042-02 Приказ Минстроя РФ от 07.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоечных с подкосом (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-02 ОЗП=28,48; ЭМ=6,09; ЗПМ=28,48	6	279,11 21,02	255,09 24,79	1676	126	1549 149	1,76	10,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	ТЕР33-04-042-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: без приставок одностоечных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-01 ОЗП=28,48; ЭМ=8,76; ЗПМ=28,48	19	80,42 9,73	80,69 6,46	1718	185	1533 123	0,81	15,39
3	ТЕР33-04-040-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж 3-х проводов ВЛ 6-10 кВ (1 опора (3 провода)) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-040-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-040-03 ОЗП=28,48; ЭМ=10,81; ЗПМ=28,48	27	77,24 22,92	54,32 5,73	2085	619	1466 155	2,03	54,81
4	ТЕР33-04-042-07 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Демонтаж опор ВЛ 0,38-10 кВ: с приставками А-образных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-042-07 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-042-07 ОЗП=28,48; ЭМ=8,87; ЗПМ=28,48	2	269,6 24,26	244,34 21,85	537	48	489 43	2,02	4,04
6	ТЕР33-04-041-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Снятие ответвлений ВЛ 0,38 кВ к зданиям при количестве проводов в ответвлении: 4 (1 ответвление) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-041-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-041-03 ОЗП=28,48; ЭМ=16,43; ЗПМ=28,48	11	16,6 11,13	5,27	110	122	58	1,03	11,33
7	ТЕР33-04-003-04 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор для совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6-10 кВ без приставок: одностоечных (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-04 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-04 ОЗП=28,48; ЭМ=9,71; ЗПМ=28,48; МАТ=2,67	19	353,44 65,22	173,76 12,15	6715	1239	3301 231	5,66	106,64
8	ТЕР33-04-003-11 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор для совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6-10 кВ с одинарными приставками: одностоечных с одним изолятором (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-11 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-11 ОЗП=28,48; ЭМ=9,82; ЗПМ=28,48; МАТ=2,37	6	676,12 102,12	402,24 27,75	4173	573	3413 167	14	84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	ТЕР33-04-003-15 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка железобетонных опор ВЛ 0,38; 6-10 кВ с траверсами с дюбельными приставками: одностоечных с двумя подкосами (1 опора) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-003-15 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-003-15 ОЗП=28,48; ЗМ=9,74; ЗПМ=28,48; МАТ=2,94	2	1654,16 770,78	719,8 50,21	2108	542	1440 100	23,69	47,38
10	ТССЦ-403-1944 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Стойка опоры: СВ 95-5-а /бетон В22,5 (М300), объем 0,36 м3, расход арматуры 51,7 кг/ (серия 3.407.1-143 вып. 7) (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-403-1943 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-403-1943 МАТ=8,29	35	1930,59		67571				
11	ТССЦ-201-8113 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Траверсы стальные (т) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-201-8113 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-201-8113 МАТ=6,19	0,729	12208,71		8922				
12	ТССЦ-110-0318 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Изоляторы линейные штыревые высоковольтные ШФ 20-УО (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-110-0318 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-110-0318 МАТ=10,79	61	48,59		3774				
13	ТССЦ-509-0047 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Колпачок: изолирующий КПУ60/85 (10 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-0047 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-0047 МАТ=2,04	8,1	650		5265				
14	ТССЦ-201-0856 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Хомуты стальные (кг) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-201-0856 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-201-0856 МАТ=11,54	47	16,8		790				
15	ТЕР33-04-017-01 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Подвеска самонесущих изолированных проводов (СИП-2А) (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-017-01 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-017-01 ОЗП=28,48; ЗМ=9,03; ЗПМ=28,48; МАТ=3,35	3,98	14789,71 821,37	3632,56 600,44	59011	3277	14494 1997	65,24	260,31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
16	ТССЦ-502-0867 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Провода самонесущие изолированные для воздушных линий электропередачи с алюминиевыми жилами марки: СИП-3 1х50-35 (1000 м) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0867 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0867 МАТ=3,22	3,99	22098,86		88175				
17	ТССЦ-509-1917 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Крепление укоса (компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-502-0859 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-502-0859 МАТ=4,01	8	3305,75		26446				
18	ТЕР33-04-030-03 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Установка разъединителей: с помощью механизмов (1 компл.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕР33-04-030-03 Индекс 2 кв.2022 к ТЕР33-04-030-03 ОЗП=28,48; ЭМ=12,39; ЗПМ=28,48; МАТ=5,98	1	241,57 107,76	122,35 11,29	242	108	129 11	8,09	8,09
19	ТССЦ-509-1409 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Разъединитель РЛНД-10 (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-0045 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-0045 МАТ=2,28	1	1349,36		1349				
20	ТЕРм08-03-600-02 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-03-600-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-03-600-02 ОЗП=28,48; ЭМ=12,32; ЗПМ=28,48; МАТ=24,62	1	12,19 9,19	2,61 0,17	12	9	3	0,7	0,7
21	ТССЦ-509-8232 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчик электроэнергии трехфазный, тип: ЦЭ-2727 5-10 А (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 46 Электромонтажные работы: Электроосвещение ОЗП=15,06; ЭМ=18,87; ЗПМ=15,06; МАТ=23,05	1	1562,75		1563				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
22	ТССЦпг-01-01-01-003 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-01-003 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-01-003 ЗМ=16,77; МАТ=16,77	99,7	13,11		[illegible]				
23	ТССЦпг-03-01-01-200 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 т, на расстояние до 200 км I класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-200 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-200 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	33,7	78,88		2656				
24	ТССЦпг-03-01-01-201 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов, автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 т, свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: I класс груза(202 км) (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-201 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-201 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	6829,4 33,7*202	0,31		2737				
25	ТССЦпг-03-01-01-202 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка бетонных и ж/б изделий, стеновых и перегородочных материалов (кирпич, блоки, камни, плиты и панели), лесоматериалов круглых и пиломатериалов автомобилями бортовыми грузоподъемностью до 15 , добавлять на пробег до места выполнения работ и возвращение по окончании работ за 1 км: I класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-01-01-202 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-01-01-202 ЗМ=16,44; МАТ=16,44	33,7	0,29		10				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25	ТССЦпг-01-01-02-003 Приказ Минстроя РФ от 17.07.18 №512/пр	Разгрузочные работы при автомобилях бортовых изделий из сборного железобетона, бетона, керамзитобетона массой до 3 т (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-02-003 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-02-003 ЗМ=18,77; МАТ=18,77	22,7	13,11		442				
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						2661044	7249	26074 5026		602,19
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах						18150113	208452	2367775 84757		602,19
Накладные расходы						302042				
Сметная прибыль						148517				
Итоги по смете:										
Итого Строительные работы						2229687				601,49
Итого Монтажные работы						36702				0,7
Итого						2266389				602,19
В том числе:										
Материалы						1357780				
Машины и механизмы						259775				
ФОТ						291209				
Накладные расходы						302042				
Сметная прибыль						148517				
Зон.коэф. 0,35 * 2266389						793229				
Итого						3059618				
Командир.затраты						112500				
Итого с учетом доп. работ и затрат						3172098				
НДС 20% от 3172098						634419,60				
ВСЕГО по смете						3806517,60				602,19

Заказчик _____
(должность, подпись, расшифровка)

М.П.

Подрядчик _____
(должность, подпись, расшифровка)

УТВЕРЖДАЮ

_____
01.02.23.

см. прочтено
подпись

ДЕФФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ № 1
замена ВЛ-6 кВ от Оп.25 до ТП-21

№ пп		Наименование	Ед. изм.	Кол.	Сроки устранения
1		2	3	4	6
		Работы			
1	Не удовлетворительное состояние опор	Замена опор из древесины на железобетонные опоры, в т.ч.			
		промежуточные	шт.	19	
		с укосом	шт.	6	
		концевые анкерные	шт.	2	
2		Установка высоковольтного разъединителя	шт.	1	
3	Не удовлетворительное состояние неизолированного провода (сверх нормативное количество скруток, не достаточное сечение)	Подвеска изолированных проводов 6 кВ	км	3,99	
4		Демонтаж опор	шт.	27	
5		Демонтаж провода А	км	3,99	
		Материалы			
1		Стойка СВ-95	шт.	35	
2		Траверса	шт.	27	
3		Колпачек К-9	шт.	81	
4		Изолятор ШФ-20 УО	шт.	81	
5		Крепление укоса	шт.	6	
6		Провод СИП-3 1х50	км	3,99	
7		Разъединитель РЛНД-10	шт.	1	

Составил: _____
(должность, подпись, расшифровка)

СОГЛАСОВАНО:

"____" _____ 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:

"__" ___ 2023 г.

(наименование стройки)

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №

(локальная смета)

на Установка приборов АСКУЭ в пгт.Лазарево (2)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Сметная стоимость 1143,661 тыс. руб.
строительных работ 0,744 тыс. руб.
монтажных работ 690,405 тыс. руб.
Средства на оплату труда 13,357 тыс. руб.
Сметная трудоемкость 35 чел.час

№ пп	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количество	Стоимость единицы, руб.		Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч, не занятых обслуживанием машин	
				всего	эксплуатации машин	Всего	оплаты труда	эксплуатация машин		
				оплаты труда	в т.ч. оплаты труда			в т.ч. оплаты труда	на единицу	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Раздел 1. Новый раздел										
1	**ТЕРм08-03-600-02** Приказ **Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр**	Счетчики, устанавливаемые на готовом основании: трехфазные (1 шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТЕРм08-03-600-02 Индекс 2 кв.2022 к ТЕРм08-03-600-02 ОЗП=28,46; ЗМ=12,32; ЗПМ=28,46; МАТ=24,82	50	12,19 8,19	2,61 0,17	610 9	460	131	0,7	35
2	**ТССЦ-509-8305** Приказ **Минстроя РФ от 17.07.16 №512/пр**	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии АСКУЭ (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-8002 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-8002 МАТ=2,00	5	13056,4		65282				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Прайс Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Счетчик электроэнергии однофазный, тип: ЦЭ2706-12 5-50А, электронный двухтарифный (шт.) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦ-509-8209 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦ-509-8209 МАТ=2,42	50	4304,41		215221				
4	ТССЦпг-01-01-01-022 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Погрузочные работы при автомобильных перевозках: материалов, перевозимых в ящиках (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-01-022 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-01-022 ЭМ=29,05; МАТ=29,05	0,097	27,89		3				
5	ТССЦпг-01-01-02-022 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: материалов, перевозимых в ящиках (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг01-01-02-022 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг01-01-02-022 ЭМ=25,9; МАТ=25,9	0,097	27,89		3				
6	ТССЦпг-03-02-02-200 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка строительных грузов (кроме массовых навалочных, перевозимых автомобилями-самосвалами, а также бетонных и железобетонных изделий, стеновых и перегородочных материалов, лесоматериалов круглых и пиломатериалов, включенных в таблицу 03-01), бортовым автомобилем грузоподъемностью 5 т, на расстояние до 200 км II класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-02-02-200 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-02-02-200 ЭМ=14,47; МАТ=14,47	0,097	196,02		19				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7	ТССЦпг-03-02-02-201 Приказ Минстроя РФ от 17.07.15 №512/пр	Перевозка строительных грузов (кроме массовых навалочных, перевозимых автомобилями-самосвалами, а также бетонных и железобетонных изделий, стеновых и перегородочных материалов, лесоматериалов круглых и пиломатериалов, включенных в таблицу 03-01), бортовым автомобилем грузоподъемностью 5 т, свыше 200 км добавлять на каждый последующий 1 км: II класс груза (1 т груза) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): ТССЦпг03-02-02-201 Индекс 2 кв.2022 к ТССЦпг03-02-02-201 ЭМ=14,47; МАТ=14,47	25,414 0,097*262	0,82		21				
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах						281159	460	131 9		35
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах						671247	13101	1614 256		35
Накладные расходы						13090				
Сметная прибыль						6812				
Итоги по смете:										
Итого Строительные работы						744				
Итого Монтажные работы						690405				35
Итого						691149				35
В том числе:										
Материалы						656532				
Машины и механизмы						1614				
ФОТ						13357				
Накладные расходы						13090				
Сметная прибыль						6812				
Зон.Коэф. 0,35 * 691149						241902				
Итого						933051				
Команд.расх						20000				
Итого с учетом доп. работ и затрат						953051				
НДС 20% от 953051						190610,20				
ВСЕГО по смете						1143661,20				35

Заказчик: _____
(должность, подпись, расшифровка)

М.П.

Подрядчик _____