

**Технологический и ценовой аудит отчета
о реализации инвестиционной программы
Акционерного общества «Тульские городские
электрические сети» за 3 квартал 2024 года**

Москва 2025

Оглавление

1. Общие положения	6
2. Проверка выполнения при реализации ИПР требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности АО «ТГЭС»	8
2.1. Результаты проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации об отчете о реализации ИПР, утвержденных Стандартами раскрытия информации.....	8
2.2. Результаты проверки соблюдения сроков размещения раскрываемой информации о реализации ИПР	9
3. Проверка соответствия информации об отчете о реализации ИПР и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго России.....	10
3.1. Проверка наличия основных реквизитов и элементов каждой формы отчета о реализации ИПР	10
3.2. Проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов	11
3.3. Сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными отчета о реализации ИПР	11
4. Проверка плановых значений, указанных в отчете о реализации ИПР, на предмет соответствия утвержденной ИПР	12
5. Проверка достоверности отчетов о реализации ИПР, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчете, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета субъекта электроэнергетики	13
6. Анализ отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений	13
6.1. Анализ выполнения графиков финансирования.....	14
Анализ отчета об исполнении плана финансирования	19
6.2. Проверка достоверности отчетов по финансированию	21
6.3. Оценка соответствия фактически выполненным работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектно-сметной документации (сметным расчетам) и УНЦ	28
7. Анализ отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений...	31
7.1. Анализ отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений...	31
7.2. Проверка достоверности отчетов по освоению капитальных вложений..	39
8. Анализ отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	43
8.1. Анализ отчета об исполнении плана ввода основных средств	43
8.2. Проверка достоверности отчетов по вводу основных средств	51
9. Анализ отчета о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение	55

10. Анализ отчета об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию	58
11. Анализ отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.....	77
12. Анализа отчета об исполнении финансового плана АО «ТГЭС».....	90
12.1.Анализ финансово-экономической модели деятельности АО «ТГЭС»..	90
12.2.Анализ источников финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС»	90
13. Анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов	93
14. Результаты документарной проверки по проектам технологического присоединения.....	97
14.1.Заявитель Исаева А.Г., 488-23; Тульская область, г. Тула, Центральный район, пос. Рудаково, СНТ «Урожай», уч. 10, ТУ №792 от 12.06.2023 г.....	97
14.2.Заявитель Коршиков А.А., 222-24; г. Тула, ул. Тюриня, д. 16; ТУ №362 от 30.05.2023 г.	99
14.3.Заявитель ООО ТК Сталинвест, 486-23; г. Тула, Косая гора, Орловское шоссе, д. 146, ТУ №798 от 14.09.2023 г.....	100
14.4.Заявитель Ушаков А.В., 375-24; г. Тула, Зареченский район, п. Октябрьский, проезд 6-й/ 8- й; ТУ №663 от 06.09.2023 г.....	102
14.5.Заявитель Острянин А.В., 120-24; г. Тула, проезд Западный, д. 20; ТУ №155 от 06.03.2023 г.	103
14.6.Заявитель ГУ ТО Управление спортивными сооружениями, 333-23; г. Тула, Центральный район, пос. Скуратовский, пос. 2-й Западный, ул. Маяковского, д. 49; ТУ №490 от 19.06.2023 г.....	105
14.7.Заявитель ООО «СЗ Развитие», 247-23; г. Тула, Пролетарский район, Новомедвенский проезд, в районе д. 6; ТУ №408 от 26.05.2023 г.....	106
14.8.Заявитель ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23; г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58; ТУ №985 от 15.11.2023 г.....	108
14.9.Заявитель ИП Шаргородская Л.А., 399-23; г. Тула, Зареченский район, ул. М. Горького, д. 25а, ТУ №591 от 17.07.2023 г.....	110
14.10.Заявитель ООО «СЗ Авиатор», 756-22 г. Тула, ул. Чмутова, д. 158а; ТУ №1116 от 08.09.2022 г.	111
15. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы	114
ПРИЛОЖЕНИЯ	118
Приложение 1	119
Первичные и обосновывающие документы	119
Приложение 2	120
Перечень заказчиков и объектов основных средств по технологическому присоединению, включенных в выборку	120
Приложение 3	128

Результаты проверки соответствия информации по финансированию, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»	128
Приложение 4	142
Результаты проверки соответствия информации по освоению капитальных вложений, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»	142
Приложение 5	152
Результаты проверки соответствия информации по вводу основных средств, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»	152

Сокращения, применяемые в отчете

АО «ТГЭС», Общество - Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»;

Распоряжение № 2002-р - распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации»;

Стандарты раскрытия информации - постановление Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

Постановление № 977 - постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

Приказ № 320 - приказ Минэнерго России от 25.04.2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программе и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором-пятом, седьмом и девятом подпункта Ж пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;

ИПР – долгосрочная инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке;

ИП – инвестиционный проект;

ТЦА - технологический и ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы.

1. Общие положения

В рамках оказания услуги по договору № 288 от 30.08.2024 г. проведен технологический и ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» за 3 квартал 2024 года в соответствии с распоряжением Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации».

Предмет исследования: отчет об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года нарастающим итогом.

Объект исследования: комплект подтверждающих документов об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года нарастающим итогом.

Исследуемый период: 3 квартал 2024 года нарастающим итогом.

Сроки проведения мероприятия: с 14.11.2024 г. по 10.02.2025 г.

Технологический и ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года проведен ООО «ТОРИ-АУДИТ» (далее - Исполнитель) на основании следующих нормативно-правовых актов:

а) Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

б) постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Постановление № 977);

в) постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее – Стандарты раскрытия информации);

г) постановление Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 г. № 923 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;

д) распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ,

уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации».

е) приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» (далее - приказ № 310);

ж) приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций» (далее - приказ № 177);

з) приказ Минэнерго России от 25.04.2018 г. № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах» (далее - приказ № 320);

и) приказ Минэнерго России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов» (далее - приказ № 10);

к) приказ Минэнерго России от 26.02.2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - приказ № 131);

л) приказ Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 22@»;

м) приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (далее – Методика № 421/пр);

н) положение по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья», (утверждено решением Совета директоров Общества, протокол от 11.03.2016 № 216);

о) регламент формирования Инвестиционной программы и подготовки отчетности об ее реализации, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (утвержден решением Совета директоров Общества, протокол от 03.02.2017 № 255);

п) иные документы, необходимые и действующие на момент оказания услуги.

Для проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года использована официальная информация, подлежащая раскрытию сетевыми организациями в соответствии со Стандартами раскрытия.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации и п. 18 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением № 977, отчет об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года размещен 14.11.2024 г. на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в сети «Интернет» по адресу:

<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/05676/doc/29352/v/1>.

2. Проверка выполнения при реализации ИПР требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности АО «ТГЭС»

В рамках проверки выполнения требований законодательства, предъявляемых к составу раскрываемой информации о реализации ИПР и утвержденных п. 19 н Постановления № 24, Исполнителем проанализирован отчет об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года, представленный АО «ТГЭС» по формам, согласно приказу № 320.

2.1. Результаты проверки соблюдения требований, предъявляемых к составу раскрываемой информации об отчете о реализации ИПР, утвержденных Стандартами раскрытия информации

Отчет об исполнении инвестиционной программы представлен в электронном виде в формате Microsoft Excel, и подписан директором АО «ТГЭС» посредством усиленной квалифицированной электронной подписи.

Отчет об исполнении инвестиционной программы содержит:

- 1) 11 отчетных форм, раскрытых в форматах, соответствующих приказу № 320;
- 2) отчетные формы, раскрывающие информацию в соответствии с абз. 6 и 8 пункта 19н Постановления № 24;

- 3) паспорта инвестиционных проектов, имеющие плановые и фактические показатели реализации в отчетном периоде (45 из 45 паспортов, необходимых к размещению). Паспорта проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не предоставлены.

Дополнительно к отчету о реализации инвестиционной программы 3 квартал 2024 года АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

копии договоров и дополнительных соглашений с поставщиками и подрядчиками;

документы, подтверждающие факт проведения торгово-закупочных процедур;

приказы, утверждающие проектно-сметную документацию;

первичные документы, подтверждающие факт реализации инвестиционных проектов: платежные поручения, справки о стоимости выполненных работ, акты выполненных работ, товарные накладные, счета-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости, карточки 08 счета, акты о приеме-передачи объектов основных средств;

бухгалтерская отчетность;

акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения, уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет АО «ТГЭС».

В рамках исполнения вышеуказанного договора Исполнителем проанализированы представленные материалы.

По результатам проведенной проверки Исполнитель подтверждает соответствие объема размещенной информации на официальном сайте федеральной государственной информационной системы <https://invest.gosuslugi.ru>, требованиям нормативно-правовых актов.

2.2. Результаты проверки соблюдения сроков размещения раскрываемой информации о реализации ИПР

Требованиями Постановления № 977 и Стандартами раскрытия информации предусмотрено ежеквартальное раскрытие субъектами электроэнергетики информации о выполнении инвестиционной программы с использованием интерактивных форм официального сайта системы в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, в срок не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного периода.

Как показала проверка соблюдения сроков размещения АО «ТГЭС» отчетной информации об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года сроки соблюдены.

По итогам проверки полноты и достоверности информации Исполнителем сделаны следующие выводы:

сроки раскрытия информации по результатам исполнения инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года в открытом доступе соблюдены;

состав размещенной информации на официальном сайте федеральной государственной информационной системы не соответствует требованиям законодательства (паспорта проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не предоставлены);

отчет об исполнении инвестиционной программы представлен в электронном виде в формате Microsoft Excel, и подписан директором АО «ТГЭС» посредством усиленной квалифицированной электронной подписи.

3. Проверка соответствия информации об отчете о реализации ИПР и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго России

В Постановлении Правительства РФ № 24 и приказе № 320 регламентированы форматы и правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах.

3.1. Проверка наличия основных реквизитов и элементов каждой формы отчета о реализации ИПР

Как показал проведенный анализ, АО «ТГЭС» представлена квартальная отчетность в соответствии с требованиями приказа № 320.

В ходе проверки форм отчета на предмет соответствия требованиям и шаблонам нормативных документов, в частности были проверены:

корректность указания данных о наименовании сетевой организации, о раскрываемом отчетном периоде и показателях (наименование каждой формы);

полнота и корректность структуры форм отчета (состав, наименования и порядок отражения столбцов);

соответствие форм отчета и указанных в них данных утвержденным показателям, а также одинаковости отчетных данных во всех формах;

корректность заполнения поля «Идентификатор инвестиционного проекта» и соответствие присвоенных идентификаторов требованиям приказа № 10;

корректность расчета суммарных и групповых строк отчета во всех формах;

корректность расчета отклонений от плановых показателей в формах отчета, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...»;

наличие комментариев о причинах отклонений от плановых показателей в формах отчета, предусматривающих столбец «Причины отклонений», согласно Правилам заполнения форм (Приложение 21 к приказу № 320).

По результатам проверки Исполнителем установлено:

отчетные формы содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом отчетном периоде;

отчетные формы соответствуют шаблонам приказа № 320 и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям действующего законодательства;

суммарные и групповые строки, приведенные в формах, рассчитаны в полном соответствии с требованиями приказа № 320.

3.2. Проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов

Исполнителем была проведена проверка полноты раскрытия информации в паспортах инвестиционных проектов и сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными отчета о реализации ИПР.

В разделе 6.2 паспортов инвестиционных проектов отсутствуют фактические показатели финансирования, освоения капитальных вложений, принятия объектов основных средств к бухгалтерскому учету за отчетный период.

Исполнитель обращает внимание, что информация, содержащаяся в вышеперечисленных паспортах инвестиционных проектов, требует доработки.

3.3. Сверка данных паспортов инвестиционных проектов с данными отчета о реализации ИПР

Проверка данных, содержащихся в паспортах инвестиционных проектов, показала:

1) в разделе 6.2 паспортов инвестиционных проектов указанные плановые показатели финансирования, освоения капитальных вложений не соответствуют показателям, отраженным в отчетных формах;

2) наименования инвестиционных проектов с идентификаторами N_TGC-008-006, N_TGC-008-007, N_TGC-008-009, N_TGC-008-017,

указанные в паспортах, не соответствуют наименованиям, указанным в отчетных формах.

Проверка соответствия информации в отчете о реализации ИПР и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго России, показала, что:

все отчетные формы содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом отчетном периоде;

отчетные формы соответствуют шаблонам приказа № 320 и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям действующего законодательства;

суммарные и групповые строки, приведенные в отчетных формах, рассчитаны в полном соответствии с требованиями приказа № 320;

раздел 6.2 паспортов инвестиционных проектов не соответствует отчетным формам и требует уточнений.

4. Проверка плановых значений, указанных в отчете о реализации ИПР, на предмет соответствия утвержденной ИПР

Исполнителем была проведена сверка плановых показателей, указанных в отчетных формах об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года с аналогичными показателями, указанными в ИПР, утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» на 2024-2028 годы».

Проверка проводилась по:

наименованиям инвестиционных проектов;

группам инвестиционных проектов;

идентификационным номерам инвестиционных проектов;

стоимостным показателям;

величинам вводимых мощностей;

длине построенных/реконструируемых ЛЭП;

другим натуральным показателям.

В ходе проверки выявлено, что все формы отчетной документации содержат корректно указанные плановые значения показателей, соответствующие утвержденной ИПР.

В результате проверки плановых значений, указанных в отчете о реализации ИПР, на предмет соответствия утвержденной ИПР, Исполнителем сделаны следующие выводы:

наименования, номера групп и идентификационные номера инвестиционных проектов, указанные в отчетах об исполнении ИПР, соответствуют утвержденным плановым показателям;

плановые натуральные показатели, приведенные в отчетных формах, также соответствуют показателям в утвержденной ИПР; все стоимостные показатели указаны верно.

5. Проверка достоверности отчетов о реализации ИПР, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчете, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета субъекта электроэнергетики

Исполнитель подтверждает соответствие фактических показателей отчетных данных об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года с данными бухгалтерского учета АО «ТГЭС».

Подробный анализ проверки достоверности отчетов об исполнении:

плана финансирования приведен в разделе 6.3;

плана освоения капитальных вложений - в разделе 7.2;

плана по вводу основных средств - в разделе 8.2 настоящего Отчета.

6. Анализ отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений

Инвестиционная программа АО «ТГЭС» утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» на 2023-2027 годы», 08.12.2023 г. приказом Минэнерго России № 17@ в ИПР внесены изменения.

С учетом корректировки инвестиционной программы, плановый объем финансирования на 3 квартал 2024 года составляет 136,882 млн. руб. с НДС. Общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил за 3 квартал 2024 года 91,861 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей на 45,022 млн. руб. с НДС или на 32,9%.

В 3 квартале 2024 года запланирована реализация 17 проектов, осуществлена реализация 5 проектов, запланированных на 3 квартал 2024 года, на сумму 66,428 млн. руб. с НДС, и 11 внеплановых проектов на сумму 25,433 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 12 утвержденных на 3 квартал 2024 года проектов на сумму 68,269 млн. руб. с НДС, что связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок, сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы и длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц.

По итогам 9 месяцев общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил 229,553 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей на 96,735 млн. руб. с НДС или на 29,6%. Выполнено

15 из 28 утвержденных проектов на сумму 220,043 млн. руб. с НДС, и 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 13 утвержденных на 9 месяцев 2024 года проектов на сумму 79,468 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по данным АО «ТГЭС», которые осуществлялись за счет средств, полученных от оказания услуг от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 139,737 млн. руб. с НДС или 116,449 млн. руб. без НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые осуществлялись за счет иных источников финансирования составил 89,815 млн. руб. с НДС или 74,846 млн. руб. без НДС.

6.1. Анализ выполнения графиков финансирования

Инвестиционной программой АО «ТГЭС», утвержденной приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 17@, в течение 9 месяцев 2024 года была предусмотрена реализация инвестиционных проектов по технологическому присоединению, а также по модернизации, техническому перевооружению линий электропередачи.

Данные по исполнению за 9 месяцев 2024 года утвержденных (на 2024 год) инвестиционных проектов представлены в таблице 1.

Таблица 1

Исполнение инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года по утвержденным проектам

млн. руб. с НДС

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		1974,122	326,288	229,553	1088,575
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего		324,763	30,600	58,040	220,992
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего		1026,211	53,188	71,786	393,844
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-049	0,120		0,120	0,000

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22(до 670 кВт; 1 т.уч.)	О_ТГС-004-060	0,048		0,048	0,000
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	О_ТГС-004-063	3,200		3,200	0,000
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-064	0,126		0,126	0,000
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т.у.)	О_ТГС-004-065	0,054		0,054	0,000
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т.у.)	О_ТГС-004-066	0,104		0,104	0,000
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ – 18 шт., панели 0,4 кВ – 9 шт., ПУ 0,4 кВ – 4 шт.) и комплектами телемеханики(2 шт.) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_ТГС-008-005	25,512	25,512	27,321	-1,809
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_ТГС-008-006	23,436	23,436	23,509	-0,073
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	1,475	1,475	1,592	-0,117
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ	N_ТГС-008-008	4,302	4,302	0,619	3,683

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
	балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 1,50 км)					
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 1,42 км)	N_ТГС-008-009	4,104	4,104	0,653	3,451
1.1.1.3	Строительство двух РТП 10/0,4 кВ ф.37, ф.42, ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ – 20 шт., панели 0,4 кВ – 9 шт., ПУ 0,4 кВ – 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт.) для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-010	37,389	37,389	0,793	36,597
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.37, ф.42 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,72 км)	N_ТГС-008-011	28,779	28,779	0,564	28,216
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1432 ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	N_ТГС-008-012	1,769	1,769	0,189	1,580
1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №638 - ТП 10/0,4 кВ №894 ф.4 ф. 26 ПС 110/10/6 кВ №218 Южная до границ балансовой принадлежности заявителя для Техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, протяженность 0,115 км)	N_ТГС-008-013	0,502	0,433	0,000	0,502
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 1-20 кВ на опоре проектируемой ВЛ 10 кВ на границе балансовой принадлежности заявителя по адресу Тульская область, г. Тула, Новомосковское ш., д. 52 для техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, 1 т.уч.)	N_ТГС-008-014	0,466	0,462	0,000	0,466
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ с ВВ - 16 шт., панели 0,4 кВ - 20 шт.) и комплектом телемеханики для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ,	N_ТГС-008-015	40,687	0,629	0,594	40,093

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
	договор №210-23 от 29.05.23 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)					
1.1.1.3	Монтаж приборов учета в РУ 0,4 кВ строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная для техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	N_TGC-008-016	0,095	0,002	0,002	0,093
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.23, ф.26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 (свыше 670 кВт; протяженность 2,2 км)	N_TGC-008-017	29,939	1,208	0,961	28,978
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф.2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	O_TGC-008-019	0,072		0,072	0,000
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_TGC-001-017	4,015		4,015	0,000
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	O_TGC-001-018	0,752		0,752	0,000
1.1.4.2	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	O_TGC-002-024	0,042		0,042	0,000
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	O_TGC-003-017	0,005		0,005	0,000
1.2.1.2	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ №3 ф.3 ПС 110/6 кВ 109 Юбилейная, ф.23 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с заменой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_157	2,253	2,253	0,000	2,253
1.2.1.2	Модернизация РП 6 кВ №36 ф.22, 29 ПС 110/6 кВ 149 Мясово с установкой оборудования	H_158	2,061	2,061	0,000	2,061

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
	систем телемеханики (1 система)					
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №4 ф.9 ПС 110/6 кВ 243 Привокзальная, ф.9 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_159	2,720	2,720	0,000	2,720
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №8 ф.2, 8 ПС 110/6 кВ 41 Перекоп с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_160	2,632	2,632	0,000	2,632
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №65 - ф.8Б ПС 110/6 кВ 17 Щегловская с заменой кабеля на большее сечение (протяженность 1,734 км)	H_114	16,286	15,259	0,000	15,259
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	M_10_	17,020	16,128	15,399	0,729
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №510 ф.41 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,404 км)	M_12	19,934	18,710	0,000	18,710
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	M_23	19,145	18,298	18,021	0,277
1.2.4.1	Реконструкция производственного здания с монтажом автономной газовой котельной, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10 (литера Е)	L_62_07	62,260	2,725	0,000	22,163
1.2.4.1	Реконструкция системы отопления и коммуникационных систем АО Тульские городские электрические сети, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10	N_ТГС-022-008	15,397	14,143	0,000	15,397
1,6	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (2024: бригадный а/м – 2 шт.)	M_ТГС-023-020	8,428	8,428	0,000	8,428
1,6	Приобретение транспорта. Экскаваторы на а/м шасси (2024: экскаватор-погрузчик – 1 шт.)	M_ТГС-023-023	7,036	7,036	0,000	7,036
1,6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт.)	O_ТГС-023-026	0,878		0,878	0,000
1,6	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (2024: оргтехника - 25 шт.)	M_ТГС-027-009	2,607	2,607	0,000	2,607
1,6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт., указатель повреждения кабеля - 1 шт., приемник поисковый - 1 шт., испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-	O_ТГС-027-013	0,096		0,096	0,000

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденная полная стоимость инвестиционного проекта	Объем финансирования		Остаток финансирования на конец отчетного периода
				План	Факт	
1	2	3	4	5	6	7
	220В-Р - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)					

В результате анализа можно сделать вывод, что график финансирования по утвержденным проектам не соблюден.

Анализ отчета об исполнении плана финансирования

В соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года осуществлена реализация 13 инвестиционных проектов, связанных с технологическим присоединением на сумму 75,488 млн. руб. с НДС, в том числе по 5 утвержденным проектам – на 66,428 млн. руб. с НДС при плановых показателях – 77,019 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования проектов, не связанных с технологическим присоединением, за 3 квартал 2024 года, составил 16,373 млн. руб. с НДС, в том числе по утвержденным проектам – 0 млн. руб. с НДС при плановых показателях – 59,863 млн. руб. с НДС.

За 9 месяцев 2024 года осуществлена реализация 24 инвестиционных проектов, связанных с технологическим присоединением на сумму 195,159 млн. руб. с НДС, в том числе по 13 утвержденным проектам – на 186,623 млн. руб. с НДС. За 9 месяцев 2024 года вне плана осуществлена реализация 11-ти инвестиционных проектов, связанных с технологическим присоединением, на сумму 8,537 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования проектов, не связанных с технологическим присоединением, за 9 месяцев 2024 года, составил 34,394 млн. руб. с НДС, в том числе по утвержденным проектам – 33,420 млн. руб. с НДС при плановых показателях – 34,427 млн. руб. с НДС. За 9 месяцев 2024 года вне плана осуществлена реализация 2 инвестиционных проектов, не связанных с технологическим присоединением, на сумму 0,974 млн. руб. с НДС.

Анализ исполнения плана финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал и 9 месяцев 2024 года представлен в таблице 2.

Таблица 2

Анализ исполнения плана финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС»
млн. руб., с НДС

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	3 квартал		9 месяцев		Отклонение, млн. руб. (с НДС)	
		план	факт	план	факт	п.4- п.3	п.6- п.5
1	2	3	4	5	6	7	8
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	136,882	91,861	326,288	229,553	-45,022	-96,735
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	7,200	6,620	30,600	58,040	-0,580	27,440
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	10,991	9,347	53,188	71,786	-1,644	18,598
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего	58,828	55,464	129,500	60,519	-3,364	-68,980
1.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, всего	0,000	4,057	0,000	4,814	4,057	4,814
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего	9,666	0,000	9,666	0,000	-9,666	-9,666
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего	15,259	0,000	15,259	0,000	-15,259	-15,259
1.2.3.1	Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего	0,000	15,399	53,136	33,420	15,399	-19,717
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего	16,868	0,000	16,868	0,000	-16,868	-16,868
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего	18,070	0,974	18,070	0,974	-17,097	-17,097

В результате анализа отчетных данных за 9 месяцев 2024 года Исполнителем выявлены следующие отклонения от утвержденных плановых значений:

- 1) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» превышение составило 27,440 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением вводимых мощностей на 0,650 МВА, протяженности ЛЭП на 5,132 км от плановых показателей. При этом, количество заключенных договоров увеличилось на 431 штуку, что обусловлено выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;
- 2) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» превышение составило 18,598 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением количества заключенных договоров на 67 штук, в соответствии с выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;
- 3) по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» объем финансирования снизился на 68,980 млн. руб. с НДС от плана, что обусловлено снижением вводимых мощностей на 6,400 МВА, протяженности ЛЭП на 4,349 км из-за приостановки реализации по причинам неготовности заявителя к ТП, изменением стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертиз.
- 4) по проектам «Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи» фактическое финансирование отсутствует.
- 5) не выполнено 13 утвержденных проектов на общую сумму 79,468 млн. руб. с НДС.
- 6) выполнено 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Исполнителем проанализированы причины отклонений фактических объемов финансирования от плановых значений, а также причины невыполнения плановых проектов и выполнения внеплановых проектов. Исполнитель считает причины объективными и обоснованными.

6.2. Проверка достоверности отчетов по финансированию

Анализ фактических затрат по финансированию при реализации инвестиционных проектов АО «ТГЭС» проводился в формате сверки отчетных данных в формах приказа № 320 и данных, указанных в представленных первичных документах и документах бухгалтерского учета.

Данные бухгалтерского учета и первичных документов содержат значения в рублях с двумя знаками после запятой. Отчетные данные в формах приказа № 320 указаны в млн. руб. с тремя знаками после запятой.

При проведении анализа Исполнителем представленные данные переведены в тысячи рублей с тремя знаками после запятой.

Отчетные данные по финансированию по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» по данным АО «ТГЭС» составляют 58 040,176 тыс. руб. с НДС и 71 786,217 тыс. руб. с НДС соответственно.

Исполнителем проведена выборочная проверка отчетных данных, представленных АО «ТГЭС», и данных, указанных в представленных первичных документах. Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно» АО «ТГЭС» сформирована выборка из заказчиков на технологическое присоединение, по которым за 9 месяцев 2024 года были введены в эксплуатацию объекты основных средств (Приложение 2 «Перечень заказчиков и объектов основных средств по технологическому присоединению, включенных в выборку»).

В соответствии с выборочной проверкой за 9 месяцев 2024 года по данным проектам, Исполнитель подтверждает фактическое финансирование в размере 27 229,063 тыс. руб. с НДС (22 690,886 тыс. руб. без НДС) и 41 536,591 тыс. руб. с НДС (34 613,826 тыс. руб. без НДС) соответственно (Таблица 3).

Таблица 3

**Анализ фактических затрат и первичной документации по реализации инвестиционных проектов АО
«ТГЭС» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной
мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно за 9 месяцев 2024 года**

в тыс. руб.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)/Заказчик	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	58 040,176		48 366,813	58 040,175	9 673,363	0,001	0,000
	1 квартал	27 335,262		22 779,385	27 335,261	4 555,877	0,001	0,000
	2 квартал	24 084,980		20 070,817	24 084,980	4 014,163	0,000	0,000
	3 квартал	6 619,934		5 516,612	6 619,934	1 103,322	0,000	0,000
	Давидович А.В., 208-22 Еремьян К.В., 219-23 Кудинова Е.Ю., 432-22 Мымриков С.В., 206-22 Савичев И.Н., 832-22 Сагирова Л.Н., 888-22 Булавинцева Н.С., 256-23 Нечепурнова Т.В., 283-23 Саулин Р.В., 109-23 Александров С.В., 271-23 Гуляева А.М., 282-23 Зиновиев В.Б., 286-23 Климкина О.В., 284-23 Коцинян Г.А., 892-22 Мельникова А.А., 118-23 Федотов Д.П., 289-23 СТ Эксперимент, 56 заявителей		п/п, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	22 690,886	27 229,063	4 538,177		

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)/Заказчик	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Басова Н.В, 116-24 хозспособ Большакова О.В., 170-24 хозспособ Волкова О.А., 126-24 хозспособ Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ Дубровский В.А., 216-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ Исаева А.Г., 488-23 хозспособ Калачная Л.О., 184-24 хозспособ Каримова Е.В., 162-24 хозспособ Коршиков А.А., 222-24 хозспособ Коршиков А.А., 238-24 хозспособ Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ Леонова Е.К., 115-24 хозспособ Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ Никитин Д.А., 194-24 хозспособ Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ Окорокова О.В., 123-24 хозспособ Окорокова О.В., 124-24 хозспособ ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ Острянин А.В., 120-24 хозспособ Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ Прудников П.А., 212-24 хозспособ Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ Таранова Т.А., 198-24 хозспособ Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ Ушаков А.В., 375-24 хозспособ							

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)/Заказчик	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ Языкова Н.А., 219-24 хозспособ Зементова Т.В., 384-23 Титов М.В., 385-23							
	прочие			25 675,927	30 811,113	5 135,185		
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	71 786,217		59 821,848	71 786,217	11 964,370	0,000	0,000
	1 квартал	23 704,097		19 753,414	23 704,097	3 950,683	0,000	0,000
	2 квартал	38 735,382		32 279,485	38 735,382	6 455,897	0,000	0,000
	3 квартал	9 346,738		7 788,948	9 346,738	1 557,790	0,000	0,000
	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22 ООО Автомастер-Сервис, 303-22 ООО Байкал микрофонс, 588-21 ООО Окотрон, 781-22 Ахманов К.Р., 484-22 ИП Алексиевич С.М., 833-22 Неустроев О.В., 596-22 ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22 ООО УК Фермерский рынок, 198-23 ГУ ТО Управление спортивными сооружениями, 333-23 ООО СЗ Развитие, 247-23		п/п, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	34 613,826	41 536,591	6 922,765		
	прочие			25 208,022	30 249,627	5 041,604		

По результатам проверки выявлено, по группе инвестиционных проектов «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего» за 9 месяцев 2024 года принята сумма финансирования в размере 4 810,937 тыс. руб. с НДС (4 009,114 тыс. руб. без НДС).

Финансирование в объеме 2,818 тыс. руб. с НДС (2,348 тыс. руб. без НДС) по инвестиционному проекту «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф. 13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)» Исполнителем не принимается, так как Обществом предоставлены документы за прошлый период (карточка 08 счета за 2023 год).

С учетом результатов выборочной проверки, Исполнителем подтверждается сумма финансирования за 9 месяцев 2024 года в размере 229 550,110 тыс. руб. с НДС (191 292,491 тыс. руб. без НДС), в том числе за 3 квартал 2024 года – 91 860,687 тыс. руб. с НДС (76 551,306 тыс. руб. без НДС).

Ответственность за правильность данных, не вошедших в выборку, лежит на АО «ТГЭС».

Данные по результатам проверки достоверности отчетов по финансированию приведены в таблице 4.

Таблица 4

**Анализ фактических затрат и первичной документации по реализации инвестиционных проектов
АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года***

в тыс. руб.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Сумма работ хозспособом/оплатам	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	229 552,926		2 519,088	485,965	2 033,123	191 292,491	229 550,110	38 257,249	2,816	2,347
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего	190 345,658	п/п, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	2 477,238	482,631	1 994,607	158 621,383	190 345,659	31 723,908	-0,001	-0,001
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего	4 813,755	п/п, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	8,339	3,334	5,005	4 009,114	4 810,937	801,823	2,818	2,348
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего	33 419,887	п/п, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	33,511	0,000	33,511	27 849,906	33 419,888	5 569,981	-0,001	0,000
1,6	Прочие инвестиционные проекты, всего	973,626	п/п за 9 месяцев 2024 года	0,000	0,000	0,000	812,089	973,626	161,538	0,000	0,000

*с учетом данных выборочной проверки

Перечень документов, подтверждающих фактическое финансирование инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года отражен в Приложении 3 «Результаты проверки соответствия информации по финансированию, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»».

6.3. Оценка соответствия фактически выполненным работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектно-сметной документации (сметным расчетам) и УНЦ

Исполнителем проведена оценка стоимости фактически выполненным работ по завершенным инвестиционным проектам за 3 квартал 2024 года на предмет неперевышения их стоимости по укрупненным нормативам цены (УНЦ), предоставленным в отчетной форме, раскрывающей информацию в соответствии с абз. 6 пункта 19н Постановления № 24.

Сравнительные данные приведены в табл. 5.

Таблица 5

Сравнение фактических значений полной стоимости по завершенным проектам с УНЦ

млн. руб. с НДС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Фактическая стоимость реализации ИП	Затраты по УНЦ по факту,	Отклонение ст. 5- ст. 4
1	2	3	4	5	6
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-049	0,120	0,168	0,048
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВт; 1 т.у ч.)	О_ТГС-004-060	0,048	0,084	0,036
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	О_ТГС-004-063	3,200	3,677	0,477
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-064	0,126	0,168	0,042

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Фактическая стоимость реализации ИП	Затраты по УНЦ по факту,	Отклонение ст. 5- ст. 4
1	2	3	4	5	6
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т. у.)	O_ТГС-004-065	0,054	0,084	0,030
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т. у.)	O_ТГС-004-066	0,104	0,168	0,064
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики(2 шт.) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_ТГС-008-005	27,321	66,430	39,109
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_ТГС-008-006	23,509	96,081	72,572
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	1,592	5,994	4,402
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф.2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	O_ТГС-008-019	0,072	0,168	0,096
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_ТГС-001-017	4,015	7,814	3,799
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	O_ТГС-001-018	0,752	1,347	0,596

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Фактическая стоимость реализации ИП	Затраты по УНЦ по факту,	Отклонение ст. 5- ст. 4
1	2	3	4	5	6
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	0,005	0,084	0,079
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	М_10_	15,399	50,804	35,405
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	18,021	57,501	39,480

Анализ показал, фактическая стоимость завершенных инвестиционных проектов не превышает рассчитанную по УНЦ.

По итогам анализа выполнения плана финансирования Исполнителем сделаны следующие выводы:

общий объем финансирования всех инвестиционных проектов инвестиционной программы по данным АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года составил 91,861 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей в размере 136,882 млн. руб. с НДС на 45,022 млн. руб. с НДС или на 32,9%;

в 3 квартале 2024 года запланирована реализация 17 проектов, осуществлена реализация 5 проектов, запланированных на 3 квартал 2024 года, на сумму 66,428 млн. руб. с НДС и 11 внеплановых проектов на сумму 25,433 млн. руб. с НДС;

не выполнено 12 утвержденных на 3 квартал 2024 года проектов на сумму 68,269 млн. руб. с НДС, что связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок, сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы и длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц;

общий объем финансирования всех инвестиционных проектов инвестиционной программы по данным АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года в сумме 229,553 млн. руб. с НДС ниже планового объема финансирования, предусмотренного утвержденной инвестиционной программой в размере 326,288 млн. руб. с НДС, на 96,735 млн. руб. с НДС или на 29,6%;

выполнено 15 из 28 утвержденных проектов на сумму 220,043 млн. руб. с НДС;

не выполнено 13 утвержденных проектов на сумму 79,468 млн. руб. с НДС;

вне плана выполнено 13 проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС;

Исполнитель подтверждает объем финансирования за 9 месяцев 2024 года в размере 229 550,110 тыс. руб. с НДС (191 292,491 тыс. руб. без НДС), в том числе за 3 квартал 2024 года – 91 860,687 тыс. руб. с НДС (76 551,306 тыс. руб. без НДС);

фактическое финансирование всех инвестиционных проектов осуществлено за счет текущей амортизации, учтенной в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче электрической энергии и прибыли от технологического присоединения;

объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по данным АО «ТГЭС», которые осуществлялись за счет средств, полученных от оказания услуг от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 139,737 млн. руб. с НДС или 116,449 млн. руб. без НДС;

объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые осуществлялись за счет иных источников финансирования составил 89,815 млн. руб. с НДС или 74,846 млн. руб. без НДС;

объемы финансирования по завершенным инвестиционным проектам и не превышают затраты, рассчитанные по укрупненным нормативам цены;

график финансирования не соблюден.

7. Анализ отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений

7.1. Анализ отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений

В соответствии с отчетом АО «ТГЭС» об исполнении плана освоения капитальных вложений фактический объем освоения за 9 месяцев 2024 года составил 208,375 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 266,907 млн. руб. без НДС на 58,532 млн. руб. без НДС или на 21,93%.

В том числе за 3 квартал фактический объем освоения составил 95,119 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 119,069 млн. руб. без НДС на 23,950 млн. руб. без НДС или на 20,11%.

Исполнителем проведен анализ исполнения плана освоения капитальных вложений. Результаты анализа с приведенными причинами отклонений для реализованных проектов, отражены в таблице 6.

Таблица 6

**Анализ исполнения плана освоения капитальных вложений
инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года**

млн. руб. без НДС

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	25,500	54,549	29,049	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	39,324	58,256	18,932	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-004-049	0,000	0,100	0,1	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВт; 1 т. уч.)	О_ТГС-004-060	0,000	0,040	0,04	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	О_ТГС-004-063	0,000	2,666	2,666	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-004-064	0,000	0,105	0,105	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24	О_ТГС-004-065	0,000	0,045	0,045	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	(до 670 кВт, 1 т. у.)					
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т. у.)	O_TГC-004-066	0,000	0,086	0,086	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_TГC-008-005	21,260	22,768	1,508	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_TГC-008-006	19,530	19,591	0,061	нд
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_TГC-008-007	1,229	1,327	0,098	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,50 км)	N_TГC-008-008	3,585	0,516	-3,069	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности	N_TГC-008-009	3,420	0,544	-2,876	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,42 км)					
1.1.1.3	Строительство двух РТП 10/0,4 кВ ф.37, ф.42, ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ - 20 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт.) для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-010	31,158	0,661	-30,497	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф. 37, ф. 42 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,72 км)	N_ТГС-008-011	23,983	0,470	-23,513	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1432 ф. 44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	N_ТГС-008-012	1,474	0,157	-1,317	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №638 - ТП 10/0,4 кВ №894 ф. 4 ф. 26 ПС 110/10/6 кВ №218 Южная до границ балансовой принадлежности заявителя для Техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, протяженность 0,115 км)	N_ТГС-008-013	0,361	0,000	-0,361	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 1-20 кВ на опоре проектируемой ВЛ 10 кВ на границе балансовой принадлежности заявителя по адресу Тульская область, г. Тула, Новомосковское ш., д. 52 для техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, 1 т. уч.)	N_ТГС-008-014	0,385	0,000	-0,385	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф. 23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ с ВВ – 16 шт., панели 0,4 кВ – 20 шт.) и комплектом телемеханики для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-015	0,524	0,495	-0,029	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Монтаж приборов учета в РУ 0,4 кВ строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная для техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т.уч.)	N_ТГС-008-016	0,002	0,002	0	
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф. 23, ф. 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 (свыше 670 кВт; протяженность 2,2 км)	N_ТГС-008-017	1,006	0,801	-0,205	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф. 2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г.(свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	O_ТГС-008-019	0,000	0,060	0,06	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф. 41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_ТГС-001-017	0,000	3,346	3,346	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф. 13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели	O_ТГС-001-018	0,000	0,626	0,626	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	0,4 кВ(1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)					
1.1.4.2	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВТ)	О_ТГС-002-024	0,000	0,035	0,035	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	0,000	0,004	0,004	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.2.1.1	Реконструкция с заменой РТП 6 кВ №49 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ Тулица, ф. 12 ПС 110/10/6 кВ Октябрьская на РТП 6/0,4 кВ (трансформаторная мощность 0,8 МВА)	L_04	0,000	0,000	0	
1.2.1.1	Реконструкция с заменой ТП 6/0,4 кВ №27 ф. 1; 10 ПС 110/10/6 кВ Пролетарская и с переводом нагрузки от КТП 6/0,4 кВ №1461 (трансформаторная мощность 1,26 МВА)	N_ТГС-009-010	0,000	0,000	0	
1.2.1.2	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ №3 ф. 3 ПС 110/6 кВ 109 Юбилейная, ф. 23 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с заменой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_157	1,877	0,000	-1,877	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.1.2	Модернизация РП 6 кВ №36 ф. 22, 29 ПС 110/6 кВ 149 Мясово с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_158	1,717	0,000	-1,717	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №4 ф.9 ПС 110/6 кВ 243 Привокзальная, ф. 9 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_159	2,267	0,000	-2,267	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №8 ф.2, 8 ПС 110/6 кВ 41 Перекоп с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_160	2,194	0,000	-2,194	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №65 - ф.8Б ПС 110/6 кВ 17 Щегловская с заменой кабеля на большее сечение (протяженность 1,734 км)	H_114	12,716	0,000	-12,716	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	M_10_	13,440	12,833	-0,607	нд
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №510 ф.41 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,404 км)	M_12	15,592	0,000	-15,592	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	M_23	15,248	15,017	-0,231	нд
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №13 ф.7 ПС 110/6 кВ 219 Центральная с заменой кабеля (протяженность 2,520 км)	L_27	0,000	0,000	0	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.4 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_33	0,000	0,000	0	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.5 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_34	0,000	0,000	0	
1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кВ – 2 974 шт.; 0,4 кВ – 455 шт.)	M_ТГС-018-007	0,000	12,464	12,464	Опережающие темпы выполнения работ/поставки оборудования
1.2.4.1	Реконструкция производственного здания с монтажом автономной газовой котельной, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10 (литера Е)	L_62_07	2,271	0,000	-2,271	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.2.4.1	Реконструкция системы отопления и коммуникационных систем АО Тульские городские электрические сети, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10	N_ТГС-022-008	11,786	0,000	-11,786	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (2024: бригадный а/м - 2 шт.)	M_ТГС-023-020	7,023	0,000	-7,023	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение транспорта. Экскаваторы на а/м шасси (2024: экскаватор-погрузчик - 1 шт.)	M_ТГС-023-023	5,863	0,000	-5,863	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт.)	O_ТГС-023-026	0,000	0,732	0,732	Опережающие темпы выполнения работ/поставки оборудования
1,6	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (2024: оргтехника - 25 шт.)	M_ТГС-027-009	2,172	0,000	-2,172	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт., указатель повреждения кабеля - 1 шт., приемник поисковый - 1 шт., испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)	O_ТГС-027-013	0,000	0,080	0,08	Опережающие темпы выполнения работ/поставки оборудования
	Всего		266,907	208,375	-58,532	

По итогам таблицы 6, составленной на основании отчетных форм, можно отметить, что график освоения капитальных вложений не соблюден, причины отклонений фактических величин освоения капитальных вложений от плановых являются объективными.

7.2. Проверка достоверности отчетов по освоению капитальных вложений

Проверка правильности отчетных данных по освоению капитальных вложений, указанных в отчетной форме, проводилась путем сравнения с данными дебетовых оборотов по счетам учета оборудования к установке (счет 07) и вложений во внеоборотные активы (счет 08).

Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно» АО «ТГЭС» сформирована выборка из 10 заказчиков на технологическое присоединение, по которым за 1 квартал 2024 года были введены в эксплуатацию объекты основных средств (Приложение 2 «Перечень заказчиков и объектов основных средств по технологическому присоединению, включенных в выборку»).

Отчетные данные по освоению капитальных вложений по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» по данным АО «ТГЭС» составляют 54 548,544 тыс. руб. без НДС и 58 255,588 тыс. руб. без НДС соответственно.

В соответствии с выборочной проверкой за 9 месяцев 2024 года по данным проектам, Исполнитель подтверждает фактическое освоение капитальных вложений в размере 22 042,464 тыс. руб. без НДС и 30 796,285 тыс. руб. без НДС соответственно (Таблица 7).

Таблица 7

Анализ первичной документации по факту освоения капитальных вложений по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно за 9 месяцев 2024 года

№ группы инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)/Заказчик	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г., (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	54 548,544		54 548,544	0,000
	1 квартал	24 415,640		24 415,640	0,000
	2 квартал	23 257,103		23 257,103	0,000

№ группы инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)/Заказчик	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г., (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6
	3 квартал	6 875,801		6 875,801	0,000
	Давидович А.В., 208-22 Еремьян К.В., 219-23 Кудинова Е.Ю., 432-22 Мымриков С.В., 206-22 Савичев И.Н., 832-22 Сагирова Л.Н., 888-22 Булавинцева Н.С., 256-23 Нечепурнова Т.В., 283-23 Саулин Р.В., 109-23 Александров С.В., 271-23 Гуляева А.М., 282-23 Зиновиев В.Б., 286-23 Климкина О.В., 284-23 Коцинян Г.А., 892-22 Мельникова А.А., 118-23 Федотов Д.П., 289-23 СТ Эксперимент, 56 заявителей Басова Н.В, 116-24 хозспособ Большакова О.В., 170-24 хозспособ Волкова О.А., 126-24 хозспособ Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ Дубровский В.А., 216-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ Исаева А.Г., 488-23 хозспособ Калачная Л.О., 184-24 хозспособ Каримова Е.В., 162-24 хозспособ Коршиков А.А., 222-24 хозспособ Коршиков А.А., 238-24 хозспособ Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ Леонова Е.К., 115-24 хозспособ Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ Никитин Д.А., 194-24 хозспособ Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ Окорокова О.В., 123-24 хозспособ Окорокова О.В., 124-24 хозспособ ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ Остринин А.В., 120-24 хозспособ Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ Прудников П.А., 212-24 хозспособ Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ Таранова Т.А., 198-24 хозспособ Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ Ушаков А.В., 375-24 хозспособ Фомин И.С., 214-24 хозспособ Языкова Н.А., 219-24 хозспособ		КС-3, КС-2, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	22 042,464	
	прочие			32 506,080	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	58 255,588		58 255,588	0,000
	1 квартал	16 598,709		16 598,709	0,000
	2 квартал	29 123,539		29 123,539	0,000
	3 квартал	12 533,340		12 533,340	0,000

№ группы инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)/Заказчик	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г., (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6
	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22 ООО Автомастер-Сервис, 303-22 ООО Байкал микрофонс, 588-21 ООО Окотрон, 781-22 Ахманов К.Р., 484-22 ИП Алексиевич С.М., 833-22 Неустроев О.В., 596-22 ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22 ООО УК Фермерский рынок, 198-23 ООО СЗ Развитие, 247-23		КС-3, КС-2, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	30 796,285	
	прочие			27 459,303	

Данные по результатам проверки достоверности отчетов по освоению капитальных вложений приведены в таблице 8.

Таблица 8

Анализ первичной документации по факту освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года*

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Сумма, тыс. руб. без НДС	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		208 374,543		195 907,963	12 466,580
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего	Г	163 236,855	КС-3, КС-2, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	163 236,854	0,001
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего	Г	4 011,463	КС-3, КС-2, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	4 009,114	2,349
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего	Г	27 849,906	КС-3, КС-2, карточка 08 счета за 9 месяцев 2024 года	27 849,906	0,000
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего	Г	12 464,230	Карточка 07 счета за 9 месяцев 2024 года	0,000	12 464,230
1,6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	812,089	УПД, п/п за 9 месяцев 2024 года	812,089	0,000

*с учетом данных выборочной проверки

По результатам проверки выявлено, по группе инвестиционных проектов «Усиление электрической сети в целях осуществления

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего» за 9 месяцев 2024 года принята сумма освоения в размере 4 009,114 тыс. руб. без НДС.

Освоение капитальных вложений в объеме 2,349 тыс. руб. без НДС по инвестиционному проекту «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)» Исполнителем не принимается, так как Обществом предоставлены документы за прошлый период (карточка 08 счета за 2023 год).

Исполнителем не принимается сумма освоения капитальных вложений в размере 12 464,230 тыс. руб. без НДС по группе инвестиционных проектов «Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего», а именно по инвестиционному проекту «Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кВ – 2 974 шт.; 0,4 кВ – 455 шт.)». Данные расходы связаны с закупкой счетчиков, которые в бухгалтерском учете отнесены на 07 счет «Оборудование к установке» и фактически отправлены на центральный склад.

Согласно п. 196 Приказа Минэнерго России от 25.04.2018 года № 320, в столбце 9 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). Всего. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), рассчитанный как фактическая величина оборотов по дебету счета (счетов) учета вложений во внеоборотные активы (08 счета).

С учетом результатов выборочной проверки, освоение капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года Исполнителем принято в соответствии с представленными подтверждающими документами в размере 195 907,963 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 82 654,887 тыс. руб. без НДС.

Ответственность за правильность данных по освоению, не вошедших в выборку, лежит на АО «ТГЭС».

Перечень документов, подтверждающих фактическое освоение инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года отражен в Приложении 4 «Результаты проверки соответствия информации по освоению капитальных вложений, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС».

По итогам анализа выполнения плана освоения капитальных вложений Исполнителем сделаны следующие выводы:

по данным АО «ТГЭС» фактический объем освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года составил 208,375 млн. руб. без НДС при плановом значении 266,907 млн. руб. без НДС, что ниже утвержденных показателей на 58,532 млн. руб. без НДС или на 21,93%;

фактический объем освоения за 3 квартал 2024 года составил 95,119 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 119,069 млн. руб. без НДС на 23,950 млн. руб. без НДС или на 20,11%;

Исполнитель подтверждает фактическое освоение капитальных вложений в размере 195 907,963 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 82 654,887 тыс. руб. без НДС;

причины отклонений фактических величин освоения капитальных вложений от плановых являются объективными;

график освоения капитальных вложений не соблюден.

8. Анализ отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы

8.1. Анализ отчета об исполнении плана ввода основных средств

По данным АО «ТГЭС» плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 9 месяцев 2024 года составил 318,385 млн. руб. без НДС, фактически введено 195,831 млн. руб. без НДС, что на 122,554 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 38,49%.

В том числе плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 3 квартал 2024 года составил 170,595 млн. руб. без НДС, фактически в 3 квартале 2024 года введено 83,789 млн. руб. без НДС, что 86,806 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 50,88%.

Причины отклонения фактических значений ввода основных средств от плановых для реализованных проектов приведены в таблице 9.

Таблица 9

Анализ исполнения плана ввода основных средств инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года

млн. руб. без НДС

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт	Г	25,500	55,990	30,49	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	включительно, всего.					
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего.	Г	38,279	58,945	20,666	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-049	0,000	0,100	0,1	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22(до 670 кВт; 1 т.уч.)	О_ТГС-004-060	0,000	0,040	0,04	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	О_ТГС-004-063	0,000	2,666	2,666	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-064	0,000	0,105	0,105	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т.у.)	О_ТГС-004-065	0,000	0,045	0,045	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная	О_ТГС-004-066	0,000	0,086	0,086	Выполнение внеплановых договоров технологического

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т.у.)					присоединения
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт, панели 0,4 кВ - 9 шт, ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики(2 шт.) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_ТГС-008-005	21,260	22,764	1,504	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_ТГС-008-006	19,530	19,591	0,061	нд
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	1,229	1,327	0,098	Изменение стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 1,50 км)	N_ТГС-008-008	3,585	0,000	-3,585	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор,	N_ТГС-008-009	3,420	0,000	-3,42	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 1,42 км)					
1.1.1.3	Строительство двух РТП 10/0,4 кВ ф.37, ф.42, ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ - 20 шт, панели 0,4 кВ - 9 шт, ПУ 0,4 кВ - 4 шт) и комплектами телемеханики (2 шт) для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-010	31,158	0,000	-31,158	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.37, ф.42 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22(свыше 670 кВт; протяженность 1,72 км)	N_ТГС-008-011	23,983	0,000	-23,983	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1432 ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22(свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	N_ТГС-008-012	1,474	0,000	-1,474	Приостановка реализации по причинам неготовности заявителя к ТП
1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №638 - ТП 10/0,4 кВ №894 ф.4 ф. 26 ПС 110/10/6 кВ №218 Южная до границ балансовой принадлежности заявителя для Техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, протяженность 0,115 км)	N_ТГС-008-013	0,418	0,000	-0,418	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 1-20 кВ на опоре проектируемой ВЛ 10 кВ на границе балансовой принадлежности заявителя по адресу Тульская область, г. Тула, Новомосковское ш., д. 52 для техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, 1	N_ТГС-008-014	0,388	0,000	-0,388	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	т.уч.)					
1.1.1.3	Строительство ТП 10/0,4 кВ ф.23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ с ВВ - 16 шт, панели 0,4 кВ - 20 шт) и комплектом телемеханики для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-015	0,000	0,000	0	
1.1.1.3	Монтаж приборов учета в РУ 0,4 кВ строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.23, 26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная для техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23 г.(свыше 670 кВт; 2 т.уч.)	N_ТГС-008-016	0,000	0,000	0	
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.23, ф.26 ПС 110/10 кВ №219 Центральная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ МАСШТАБ, договор №210-23 от 29.05.23(свыше 670 кВт; протяженность 2,2 км)	N_ТГС-008-017	0,000	0,000	0	
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф.2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г.(свыше 670 кВт; 2 т.уч.)	O_ТГС-008-019	0,000	0,060	0,06	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_ТГС-001-017	0,000	3,346	3,346	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ(1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	О_ТГС-001-018	0,000	0,626	0,626	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	О_ТГС-002-024	0,000	0,035	0,035	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	0,000	0,004	0,004	Выполнение внеплановых договоров технологического присоединения
1.2.1.1	Реконструкция с заменой РТП 6 кВ №49 ф.4 ПС 110/10/6 кВ Тулица, ф.12 ПС 110/10/6 кВ Октябрьская на РТП 6/0,4 кВ (трансформаторная мощность 0,8 МВА)	L_04	0,000	0,000	0	
1.2.1.1	Реконструкция с заменой ТП 6/0,4 кВ №27 ф.1; 10 ПС 110/10/6 кВ Пролетарская и с переводом нагрузки от КТП 6/0,4 кВ №1461 (трансформаторная мощность 1,26 МВА)	N_ТГС-009-010	0,000	0,000	0	
1.2.1.2	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ №3 ф.3 ПС 110/6 кВ 109 Юбилейная, ф.23 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с заменой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_157	1,877	0,000	-1,877	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.1.2	Модернизация РП 6 кВ №36 ф.22, 29 ПС 110/6 кВ 149 Мясово с установкой оборудования систем	H_158	1,717	0,000	-1,717	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	телемеханики (1 система)					госэкспертизы
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №4 ф.9 ПС 110/6 кВ 243 Привокзальная, ф.9 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_159	2,267	0,000	-2,267	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №8 ф.2, 8 ПС 110/6 кВ 41 Перекоп с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_160	2,194	0,000	-2,194	Изменение сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №65 - ф.8Б ПС 110/6 кВ 17 Щегловская с заменой кабеля на большее сечение (протяженность 1,734 км)	H_114	13,571	0,000	-13,571	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	M_10_	14,183	13,565	-0,618	нд
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №510 ф.41 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,404 км)	M_12	16,612	0,000	-16,612	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	M_23	15,954	15,723	-0,231	нд
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №13 ф.7 ПС 110/6 кВ 219 Центральная с заменой кабеля (протяженность 2,520 км)	L_27	0,000	0,000	0	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.4 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_33	0,000	0,000	0	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.5 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_34	0,000	0,000	0	

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст. 4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кв - 2974 шт; 0,4 кВ - 455 шт)	M_ТГС-018-007	0,000	0,000	0	
1.2.4.1	Реконструкция производственного здания с монтажом автономной газовой котельной, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10 (литера Е)	L_62_07	51,897	0,000	-51,897	Длительное оформление земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц
1.2.4.1	Реконструкция системы отопления и коммуникационных систем АО Тульские городские электрические сети, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10	N_ТГС-022-008	12,831	0,000	-12,831	нд
1.6	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (2024: бригадный а/м - 2 шт.)	M_ТГС-023-020	7,023	0,000	-7,023	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение транспорта. Экскаваторы на а/м шасси (2024: экскаватор-погрузчик - 1 шт.)	M_ТГС-023-023	5,863	0,000	-5,863	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт.)	O_ТГС-023-026	0,000	0,732	0,732	Опережающие темпы выполнения работ/поставки оборудования
1.6	Приобретение ОНТМ. Компьютеры и оргтехника (2024: оргтехника - 25 шт.)	M_ТГС-027-009	2,172	0,000	-2,172	Изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок
1.6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт., указатель повреждения кабеля - 1 шт., приемник поисковый - 1 шт., испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт.,	O_ТГС-027-013	0,000	0,080	0,08	Опережающие темпы выполнения работ/поставки оборудования

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План 9 месяцев	Факт 9 месяцев	Отклонения (ст.5- ст.4)	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
	вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)					
			318,385	195,831	122,554	

График ввода основных средств не соблюден.

Причины отклонений фактических показателей по вводу основных средств от плановых значений являются объективными.

8.2. Проверка достоверности отчетов по вводу основных средств

Проверка правильности указанных отчетных данных по вводам (принятию к учету) основных средств, указанных в форме 13 приказа № 320, проводилась путем сравнения с данными дебетовых оборотов по счетам учета ОС (счет 01).

Для проведения сверки данных бухгалтерского учета с данными первичных документов по группе инвестиционных проектов «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно» АО «ТГЭС» сформирована выборка из заказчиков на технологическое присоединение, по которым за 9 месяцев 2024 года были введены в эксплуатацию объекты основных средств в сумме на 54 924,869 тыс. руб. (Приложение 2 «Перечень заказчиков и объектов основных средств по технологическому присоединению, включенных в выборку»).

Отчетные данные по вводу основных средств по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего» по данным АО «ТГЭС» составляют 55 989,848 тыс. руб. без НДС и 58 945,405 тыс. руб. без НДС соответственно.

В соответствии с выборочной проверкой за 9 месяцев 2024 года по данным проектам, Исполнитель подтверждает суммы ввода основных средств в размере 23 185,928 тыс. руб. без НДС и 31 738,941 тыс. руб. без НДС соответственно (Таблица 10).

Таблица 10

**Анализ первичной документации по факту ввода основных средств
по технологическому присоединению энергопринимающих устройств
потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт
включительно за 9 месяцев 2024 года**

тыс. руб. без НДС

№ группы инвестиционног о проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)/Заказчик	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	55 989,848		55 989,848	0,000
	1 квартал	25 367,695		25 367,695	0,000
	2 квартал	23 678,705		23 678,705	0,000
	3 квартал	6 943,448		6 943,448	0,000
	Давидович А.В., 208-22 Еремьян К.В., 219-23 Кудинова Е.Ю., 432-22 Мымриков С.В., 206-22 Савичев И.Н., 832-22 Сагирова Л.Н., 888-22 Булавинцева Н.С., 256-23 Нечепурнова Т.В., 283-23 Саулин Р.В., 109-23 Александров С.В., 271-23 Гуляева А.М., 282-23 Зиновиев В.Б., 286-23 Климкина О.В., 284-23 Коцинян Г.А., 892-22 Мельникова А.А., 118-23 Федотов Д.П., 289-23 СТ Эксперимент, 56 заявителей Басова Н.В, 116-24 хозспособ Большакова О.В., 170-24 хозспособ Волкова О.А., 126-24 хозспособ Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ Дубровский В.А., 216-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ Исаева А.Г., 488-23 хозспособ Калачная Л.О., 184-24 хозспособ Каримова Е.В., 162-24 хозспособ Коршиков А.А., 222-24 хозспособ Коршиков А.А., 238-24 хозспособ Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ Леонова Е.К., 115-24 хозспособ Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ Никитин Д.А., 194-24 хозспособ Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ Окорокова О.В., 123-24 хозспособ Окорокова О.В., 124-24 хозспособ ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ Острянин А.В., 120-24 хозспособ Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ Прудников П.А., 212-24 хозспособ Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ Таранова Т.А., 198-24 хозспособ Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ Ушаков А.В., 375-24 хозспособ		ОС-1, ОС-3 за 9 месяцев 2024 года	23 185,928	

№ группы инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)/Заказчик	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ Языкова Н.А., 219-24 хозспособ				
	прочие			32 803,920	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	58 945,405		58 945,405	0,000
	1 квартал	17 154,395		17 154,395	0,000
	2 квартал	29 257,670		29 257,670	0,000
	3 квартал	12 533,340		12 533,340	0,000
	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22 ООО Автомастер-Сервис, 303-22 ООО Байкал микрофонс, 588-21 ООО Окtron, 781-22 Ахманов К.Р., 484-22 ИП Алексиевич С.М., 833-22 Неустров О.В., 596-22 ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22 ООО УК Фермерский рынок, 198-23 ООО СЗ Развитие, 247-23		ОС-1, ОС-3 за 9 месяцев 2024 года	31 738,941	
	прочие			27 206,464	

Данные по результатам проверки достоверности отчетов по вводу основных средств приведены в таблице 11.

Таблица 11

Анализ первичной документации по факту ввода основных средств за 9 месяцев 2024 года*

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт исполнения за 9 месяцев 2024 года	Подтверждающий документ	Сумма, тыс. руб. без НДС	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:		195 831,157		195 841,875	-10,718
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего	Г	161 719,937	ОС-1, ОС-3 за 9 месяцев 2024 года	161 719,938	-0,001
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего	Г	4 011,463	ОС-1, ОС-3 за 9 месяцев 2024 года	4 011,463	0,000
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего	Г	29 287,668	ОС-1 за 9 месяцев 2024 года	29 298,385	-10,717
1,6	Прочие инвестиционные проекты, всего	Г	812,089	ОС-1 за 9 месяцев 2024 года	812,089	0,000

*с учетом данных выборочной проверки

По группе инвестиционных проектов «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего» Исполнителем принимается сумма ввода основных средств в сумме 29 298,385 тыс. руб. без НДС вместо 29 287,668 тыс. руб. без НДС. Разница в размере -10,717 тыс. руб. без НДС по инвестиционному проекту «Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)» возникла в результате технической ошибки при заполнении отчетных форм АО «ТГЭС», которая будет скорректирована в отчете по итогам за 12 месяцев.

С учетом результатов выборочной проверки, сумма ввода основных средств за 9 месяцев 2024 г. Исполнителем принята в соответствии с представленными подтверждающими документами в размере 195 841,875 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 83 799,305 тыс. руб. без НДС.

Ответственность за правильность предоставленных данных, не вошедших в выборку, лежит на АО «ТГЭС».

Перечень документов, подтверждающих фактический ввод основных средств по инвестиционным проектам за 9 месяцев 2024 года отражен в Приложении 5 «Результаты проверки соответствия информации по вводу основных средств, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС».

В результате анализа отчета об исполнении ввода основных средств Исполнителем сделаны выводы:

плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 9 месяцев 2024 года составил 318,385 млн. руб. без НДС, фактически введено 195,831 млн. руб. без НДС, что на 122,554 млн. руб. ниже плановых значений или на 38,49%;

плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 3 квартал 2024 года составил 170,595 млн. руб. без НДС, фактически введено 83,789 млн. руб. без НДС, что на 86,806 млн. руб. без НДС ниже планового значения или на 50,88%;

все фактические данные по вводу основных средств в эксплуатацию, по выполненным мероприятиям, подтверждены документально в соответствии с действующим законодательством;

по итогам анализа достоверности отчетов по вводу основных средств 9 месяцев 2024 г. Исполнителем принята в соответствии с представленными подтверждающими документами в размере 195 841,875 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 83 799,305 тыс. руб. без НДС;

представленные документы соответствуют формам первичных учетных документов;

*причины отклонений фактических показателей по вводу основных средств от плановых значений являются объективными;
график освоения капитальных вложений не соблюден.*

9. Анализ отчета о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение

В соответствии с приказом № 320 (п. 76 Правил заполнения) для постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение должны быть направлены или фактически получены:

уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, направляемое сетевой организацией в адрес федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора) в отношении построенных (реконструированных) ею в целях осуществления технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства заявителя классом напряжения до 20 кВ включительно в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

разрешение на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора (в том числе на период пусконаладочных работ);

акт о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованный соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления);

акт комплексного опробования оборудования.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с отчетной формой было поставлено под напряжение в течение 9 месяцев 2024 года 10,350 МВА трансформаторной мощности, 23,557 км ЛЭП, 508 единиц оборудования и 470 точек учета, в том числе за 3 квартал 2024 года 5,260 МВА трансформаторной мощности, 8,588 км ЛЭП, 120 единиц оборудования и 111 точек учета.

Таблица 12

**Анализ исполнения постановки объектов электросетевого хозяйства под
напряжение за 9 месяцев 2024 года**

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Вид документа, подтверждающего постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение
1	2	3	4
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт	Г	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт	Г	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-004-049	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок №10-20/6720 от 13.08.2024 г.
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВт; 1 т. уч.)	О_ТГС-004-060	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок №10-20/1031 от 09.02.2024 г.
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	О_ТГС-004-063	Разрешение Приокского управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства №230-10478-19353-0924 от 20.09.2024 г.
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-004-064	Акты о приеме передаче основных средств № 509,510 от 31.07.2024 г.
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ № 243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт.) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_ТГС-008-005	Разрешение Приокского управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства № 07-9-252Э/24 от 02.09.2024 г.
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_ТГС-008-006	Разрешение Приокского управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства № 07-9-252Э/24 от 02.09.2024 г.
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	Разрешение Приокского управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства № 07-9-257Э/24 от 17.09.2024 г.
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на	О_ТГС-001-017	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок №10-20/6720

№ группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Вид документа, подтверждающего постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение
1	2	3	4
	выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)		от 13.08.2024 г.
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ(1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	О_ТГС-001-018	Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок №10-20/1031 от 09.02.2024 г.
1.1.4.2	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	О_ТГС-002-024	Акт о приеме передаче основных средств № 112 от 31.07.2024 г.
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т. у.)	О_ТГС-004-065	Акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения от 27.05.2024 г. и 29.05.2024 г.
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т. уч.)	О_ТГС-004-066	Акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения от 17.04.2024 г.
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф. 2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-008-019	Акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения от 31.05.2024 г.
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	Акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения от 27.05.2024 г. и 29.05.2024 г.
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	М_10_	Разрешение Приокского Управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства № 230-9837-17326-0824 от 27 августа 2024 года.
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	Разрешение Приокского Управления Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства № 230-6692-11170-0624 от 06 июня 2024 года.

В пакете переданных в выборочном порядке документов для проектов групп 1.1.1.1 и 1.1.1.2, связанных с технологическим присоединением,

содержатся Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок.

Уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок в Приокское управление Ростехнадзора АО «ТГЭС» проектов групп 1.1.1.3 и 1.1.4.2, реализованных хозяйственным способом, не подавались. В качестве подтверждающих документов предоставлены Акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения.

По итогам анализа отчета о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение Исполнителем сделан вывод:

форма «Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» и документы, подтверждающие постановку объектов электросетевого хозяйства под напряжение, представлены в установленном порядке и оформлены в соответствии с действующими нормативными документами.

10. Анализ отчета об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

На основании представленных документов Исполнителем проведен анализ выполнения плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию.

Анализ исполнения плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию приведен в таблице 13.

Таблица 12

Анализ исполнения плана вводов объектов инвестиционной деятельности (мощностей) инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года

[illegible]

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)											
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т. уч.)	О_ТГС-004-064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т. у.)	О_ТГС-004-065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т.у.)	О_ТГС-004-066	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ	N_ТГС-	4,000	0	0	2	4	4,000	0	0	0	0

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт.) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	008-005										
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_ТГС-008-006	0	0	4,060	0	0	0	0	4,352	0	0
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	0	0	0,460	0	0	0	0	0,492	0	0
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243	N_ТГС-008-008	0	0	1,500	0	0	0	0	0	0	0

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,50 км)											
1.1.1.3	Строительство 12-ти КЛ 0,4 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до границ балансовой принадлежности Заявителя для Техприсоединения СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,42 км)	N_ТГС-008-009	0	0	1,420	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.3	Строительство двух РТП 10/0,4 кВ ф.37, ф.42, ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» с трансформаторами 4х1600 кВА (яч.10 кВ - 20 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики (2 шт.) для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 6,4 МВА)	N_ТГС-008-010	6,400	0	0	2	4	0	0	0	0	0
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф. 37, ф. 42 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП	N_ТГС-008-011	0	0	1,720	0	0	0	0	0	0	0

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 1,72 км)											
1.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ № 1432 ф.44 ПС 110/10/6 кВ №218 «Южная» до строящейся РТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АНО Центр прогресса бокса, договор №253-22 от 11.03.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,25 км)	N_ТГС-008-012	0	0	0,250	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №638 - ТП 10/0,4 кВ №894 ф. 4 ф. 26 ПС 110/10/6 кВ №218 Южная до границ балансовой принадлежности заявителя для Техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22 (свыше 670 кВт, протяженность 0,115 км)	N_ТГС-008-013	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 1-20 кВ на опоре проектируемой ВЛ 10 кВ на границе балансовой принадлежности заявителя по адресу Тульская область, г. Тула, Новомосковское ш., д. 52 для техприсоединения ООО Гео-Строй, договор №283-22 от 24.03.22	N_ТГС-008-014	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0

[illegible]

[illegible]

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)											
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
1.2.1.1	Реконструкция с заменой РТП 6 кВ №49 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ Тулица, ф. 12 ПС 110/10/6 кВ Октябрьская на РТП 6/0,4 кВ (трансформаторная мощность 0,8 МВА)	L_04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.1	Реконструкция с заменой ТП 6/0,4 кВ №27 ф. 1; 10 ПС 110/10/6 кВ Пролетарская и с переводом нагрузки от КТП 6/0,4 кВ №1461 (трансформаторная мощность 1,26 МВА)	N_ТГС-009-010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.2	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ №3 ф. 3 ПС 110/6 кВ 109 Юбилейная, ф. 23 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с заменой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_157	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
1.2.1.2	Модернизация РП 6 кВ №36 ф. 22, 29 ПС 110/6 кВ 149 Мяново с установкой оборудования систем	H_158	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепн	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	телемеханики (1 система)											
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №4 ф. 9 ПС 110/6 кВ 243 Привокзальная, ф. 9 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_159	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №8 ф. 2, 8 ПС 110/6 кВ 41 Перекоп с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_160	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №65 - ф. 8Б ПС 110/6 кВ 17 Щегловская с заменой кабеля на большее сечение (протяженность 1,734 км)	H_114	0	0	1,734	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	M_10_	0	0	0,896	0	0	0	0	0,893	0	0
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №510 ф. 41 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,404 км)	M_12	0	0	1,404	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	M_23	0	0	1,158	0	0	0	0	1,163	0	0

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	План					Факт				
			МВ×А	км ВЛ 1-цепи	км КЛ	Штуки	Точки учета	МВ×А	км ВЛ 1-цепи	км КЛ	Штуки	Точки учета
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №13 ф.7 ПС 110/6 кВ 219 Центральная с заменой кабеля (протяженность 2,520 км)	L_27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.4 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф.5 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кВ - 2974 шт.; 0,4 кВ - 455 шт.)	M_ТГС-018-007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4.1	Реконструкция производственного здания с монтажом автономной газовой котельной, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10 (литера Е)	L_62_07	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0
1.2.4.1	Реконструкция системы отопления и коммуникационных систем АО Тульские городские электрические сети, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10	N_ТГС-022-008	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
1,6	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные	M_ТГС-023-020	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0

[illegible]

Документом, подтверждающим ввод объекта в эксплуатацию, является акт о приеме-передаче объекта, включения объекта в состав основных средств и учета их ввода в эксплуатацию (ОС), который утвержден Постановлением Госкомстата от 21.01.2003 г. № 7. Использование данной формы не является обязательным (Информация Минфина № ПЗ-10/2012). То есть, для подтверждения ввода объекта организация может использовать форму ОС, документ, разработанный на ее основе, или иную первичную документацию организации, утвержденную в Учетной политике в целях бухгалтерского учета.

В результате анализа выполнения плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию Исполнитель отмечает:

1) Данные по вводу основных средств в эксплуатацию, по выполненным инвестиционным проектам групп 1.1.1.3, 1.1.4.2, 1.2.2.2, 1.6 подтверждены документально в соответствии с действующим законодательством, представленные документы соответствуют формам первичных учетных документов.

2) Для проектов групп 1.1.1.1 и 1.1.1.2, подтверждающие документы были предоставлены в выборочном порядке.

3) Причины отклонений фактических значений от плановых в представленной отчетной форме обусловлены:

выполнением внеплановых договоров технологического присоединения;

изменением объемов и сроков работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы;

приостановкой реализации проектов по причинам неготовности заявителя к ТП;

длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц;

изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок.

В таблице 14 представлен анализ соответствия фактических показателей, характеризующих объекты основных средств, принятых к бухгалтерскому учету по завершенным инвестиционным проектам за 9 месяцев 2024 года, проектным показателям.

Исполнитель обращает внимание, что приказы об утверждении проектной документации в пакете документов к рассмотрению не были предоставлены для инвестиционных проектов. При отсутствии приказов об утверждении проектной документации плановые показатели при анализе были определены в соответствии с паспортами инвестиционных проектов.

Таблица 14

**Анализ соответствия фактических показателей, характеризующих объекты основных средств,
принятых к бухгалтерскому учету по завершённым инвестиционным проектам за 9 месяцев 2024 года,
проектным показателям**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ (2 шт.) в ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 № 145 Октябрьская для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	О_ТГС-004-049	Паспорт	2 прибора учета	2 прибора 3-фазных Меркурий 234	0	соответствует	
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная для ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22(до 670 кВт; 1 т. уч.)	О_ТГС-004-060	Паспорт	1 прибор учета	1 прибор учета Меркурий 234	0	соответствует	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)	O_ТГС-004-063	Паспорт	0,5 км КЛ	АВБбШв-1 4х240 0,332 км	-0,168	не соответствует	Изменение протяженности трассы по факту выполнения работ Акты №500 и №501 от 31.07.2024 (ОС-1а)
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ на границе балансовой принадлежности Заявителя по адресу: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58 для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт; 2 т.уч.)	O_ТГС-004-064	Паспорт	2 прибора учета	2 прибора учета 3-фазных Меркурий 234	0	соответствует	
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВт, 1 т. уч.)	O_ТГС-004-065	Паспорт	1 прибор учета	Прибор учета 3-фазный ПСЧ-4ТМ.05МК.16.12 зав.№ 1121230213	0	соответствует	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.3	Монтаж прибора учета 0,4 кВ в ТП 6/0,4 кВ № 1457 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 109 Юбилейная для Техприсоединения Театральный музей им. А.А. Бахрушина, договор №57-24 от 07.02.24 (до 670 кВт, 2 т. уч.)	O_TTC-004-066	Паспорт	Прибор учета (2 точки)	Приборы учета 3-фазные ПСЧ-4ТМ.05МК.16.12 зав.№ 1120231652, ПСЧ-4ТМ.05МК.16.12 зав.№ 1121230207	0	соответствует	
1.1.1.3	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч.10 кВ - 18 шт, панели 0,4 кВ - 9 шт, ПУ 0,4 кВ - 4 шт) и комплектами телемеханики(2 шт) для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)	N_TTC-008-005	Паспорт	4 тр-ра ТМГ (4х1МВА)	Две 2-трансформаторные ТП №№ 077-245, 077-246 (4 ТМГ-1000 кВА) 10/0,4 кВ	0	соответствует	
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)	N_TTC-008-006	паспорт	4,340 км	АСБл-10 3х240 4,352 км	0,012 км	соответствует	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.1.3	Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф.17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО СЗ Авиатор, договор №756-22 от 19.09.22(свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)	N_ТГС-008-007	паспорт	0,492 км	АСБл-10 3х150 0,492 км	0	соответствует	
1.1.1.3	Монтаж приборов учета 0,4 кВ в строящейся ТП 6/0,4 кВ ф.30 ПС 110/10/6 кВ №202 Пролетарская; ф.2 ПС 110/10/6 кВ №304 Глушанки для техприсоединения ООО Четыре сезона, договор №314-23 от 13.07.23 г. (свыше 670 кВт; 2 т. уч.)	O_ТГС-008-019	Паспорт	Прибор учета (2 точки)	Приборы учета 3-фазные ПСЧ-4ТМ.05МК.16.12 зав.№ 1121230215, ПСЧ-4ТМ.05МК.16.12 зав.№ 1121230210	0	соответствует	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт) и панелей 0,4 кВ (2 шт) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_ТГС-001-017	Паспорт	2х0,63 МВА, 2 выключателя, 2 панели ЩО	2 тра-ра 0,63 МВА 10/0,4 кВ №№ 121917, 121093 2 выключателя нагрузки ВНА- 10/630 2 панели ЩО70	0	соответствует	
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	O_ТГС-001-018	Паспорт	0,4 МВА, Автоматический выключатель	0,4 МВА, Автоматический выключатель ВА 57-39	0	соответствует	

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификационный номер проекта	Документ, определяющий проектные показатели	Натуральные показатели проекта (МВА, км, шт., пр.)			Оценка соответствия фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительной документацией, проектным показателям	Пояснение отклонений
				по проекту	факт, подтвержденный документами	отклонение		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.4.2	Техперевооружение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ(2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	О_ТГС-002-024	Паспорт	2 рубильника 0,4 кВ	2 рубильника РПС-4 с комплектом предохранителей	0	соответствует	
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	О_ТГС-003-017	Паспорт	Рубильник 0,4 кВ	Рубильник РПС-4 с комплектом предохранителей ПН-2-400/355 А	0	соответствует	
1.2.2.2	Техперевооружение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	М_10		КЛ 10 кВ 0,896 км	АСБл 3х150 0,893 км	0	соответствует	
1.2.2.2	Техперевооружение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	Паспорт	Кабель 1163 км	АСБл 3х150 - 1163,2 м. (вывод 1161 м)	0	соответствует	

В результате анализа соответствия фактических показателей, характеризующих объекты основных средств, принятых к бухгалтерскому учету по завершённым инвестиционным проектам за 9 месяцев 2024 года, проектным показателям, Исполнитель отмечает соответствие фактически выполненных работ, подтвержденных исполнительской документацией, проектным показателям, определенным в паспортах.

В результате анализа отчета об исполнении ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию 9 месяцев 2024 года Исполнителем сделаны выводы:

фактические данные по вводу основных средств в эксплуатацию по выполненным проектам подтверждены документально в соответствии с действующим законодательством;

представленные документы соответствуют формам первичных учетных документов;

причины отклонений фактических значений от плановых являются объективными;

график ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию не соблюден.

11. Анализ отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы

В соответствии с приказом № 177, при формировании инвестиционной программы должны быть определены и количественно измерены целевые показатели, достигаемые при её реализации.

Проверка достижения плановых количественных и целевых показателей реализованной инвестиционной программы проводилась на основании представленной формы.

Итоги анализа отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам представлены в таблице 15.

**Анализ достижения значений количественных показателей
инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Количественный показатель	План 2024 год	Факт 9 месяцев 2024 год	отклонение
1	2	3	4	5	6
0.1	Технологическое присоединение	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{пт_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	10,40	2,75	-7,65
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{пт_лэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	6,605	0,00	-6,605
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{пт_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (HH)	2,92	16,101	13,181
		Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии ($St_{ппотр}$)	21,171	3,760	-17,411
		Показатель максимальной мощности энергопринимающих устройств при осуществлении технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам ($St_{пэх}$)	21,171	0	-21,171
		Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции ($K_{загр}$)	1,088	нд	-1,088
		Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{пз_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	0	5,260	5,260
		Показатель замены линий электропередачи ($L_{пз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	0	4,844	4,844
		Показатель замены линий электропередачи ($L_{пз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0.4 кВ (HH)	0	0,332	0,332
		Показатель замены выключателей ($B_{пз}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	0	1	1
		Показатель замены выключателей ($B_{пз}$) уровнем высшего напряжения 0.4 кВ (HH)	0	9	9
		Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по	0	221	221

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Количественный показатель	План 2024 год	Факт 9 месяцев 2024 год	отклонение
1	2	3	4	5	6
		осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр)			
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	247,696	195,159	-52,537
0.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{нтр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	1,20	0	-1,2
		Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{плэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	3,812	0,002	-3,81
		Показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр)	0,825	нд	-0,825
		Показатель замены линий электропередачи ($L_{пз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)	0	0,893	0,893
		Показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saidi})	-0,026	0	0,026
		Показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (ΔP_{saifi})	-0,017	0	0,017
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства (Фтз)	90,137	0,00	-90,137
		Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	236,185	33,420	-202,765
0.6	Прочие инвестиционные проекты	Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо)	18,07	0,974	-17,096

11.1.1. Количественные показатели в рамках реализации группы проектов 1.1 «Технологическое присоединение»

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{нп_тр}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2).

При проведении анализа правильности заполнения данного показателя Исполнитель исходил из предпосылки соответствия данных, отраженных в форме «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» данным, отраженным в формах «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы» и «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» по проектам, относящимся к группе 1.1 «Технологическое присоединение, а именно: разница операций по вводу и выводу трансформаторной мощности силовых (авто -) трансформаторов должна соответствовать показателю увеличения трансформаторной мощности силовых (авто -) трансформаторов.

В рамках реализации проектов группы 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» фактический ввод трансформаторной мощности определен в объеме 0,650 МВА, вывод трансформаторной мощности определен в объеме 0,1 МВА. Показатель ввода трансформаторной мощности соответствует показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{нп_тр}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2) в объеме 0,55 МВА.

В рамках реализации проектов группы 1.1.1.2 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» фактический ввод трансформаторной мощности определен в объеме 4,04 МВА, фактический вывод трансформаторной мощности определен в объеме 1,99 МВА. Разница составляет 2,05 МВА, что соответствует показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{\text{нп_тр}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2) в объеме 2,05 МВА.

В рамках реализации проекта группы 1.1.4.2 О_ТГС-001-018 «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО «ЭКОсервис», договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)» ввод трансформаторной мощности определен в объеме 0,400 МВА, вывод трансформаторной мощности определен в объеме 0,250 МВА. Разница составляет 0,15 МВА, что соответствует показателю увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в

рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{нтп_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2) в объеме 0,15 МВА.

Показатель увеличения мощности силовых (авто-) трансформаторов на подстанциях в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta P_{нтп_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2) в объеме 2,75 МВА определен корректно.

11.1.2 Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям (0,4 кВ).

При проведении анализа правильности заполнения данного показателя Исполнитель исходил из предпосылки соответствия данных, отраженных в форме «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» данным, отраженным в формах «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы» и «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» по проектам, относящимся к группе 1.1 «Технологическое присоединение, а именно: разница операций по вводу и выводу линий электропередачи должна соответствовать показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

В рамках реализации проектов группы 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» фактический ввод линий электропередач определен в объеме 11,082 км, вывод линий электропередач определен в объеме 0,224 км. Разница составляет 10,858 км, что соответствует показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{нтп_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН) в объеме 10,858 км.

В рамках реализации проектов группы 1.1.1.2 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» фактический ввод линий электропередач определен в объеме 5,243 км, вывод линий электропередач отсутствует, что соответствует показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{нтп_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН) в объеме 5,243 км.

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{нтп_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН) в объеме 16,101 км определен корректно.

11.1.3 Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии (Стп потр).

Согласно п. 10 приказа № 177 показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии определяется как сумма максимальных мощностей энергопринимающих устройств потребителей, указанных в исполненных в соответствующем отчетном периоде договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В рамках реализации проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, были исполнены следующие договоры с определенной в Технических условиях максимальной мощностью:

- 1) № 179-23 от 11.05.2023, 30 кВт;
- 2) № 457-23 от 20.09.2023, 24 кВт;
- 3) № 596-22 от 05.07.2022, 150 кВт;
- 4) № 150-23 от 21.04.2023, 50 кВт;
- 5) № 833-22 от 09.11.2022, 150 кВт;
- 6) № 896-22 от 14.12.2022, 144,5 кВт;
- 7) № 454-23 от 19.09.2023, 30 кВт;
- 8) № 453-23 от 19.09.2023, 30 кВт;
- 9) № 484-22 от 08.06.2022, 150 кВт;
- 10) № 580-21/3259 от 24.11.2021, 50 кВт;
- 11) № 590-23 от 28.11.2023, 100 кВт;
- 12) № 325-23 от 19.07.2023, 75 кВт.

Показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии до 150 кВт определяется в объеме 984 кВт.

В рамках реализации проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, были исполнены 209 договоров с суммарной максимальной мощностью, определенной в Технических условиях 2776 кВт.

Фактическое значение показателя максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии за 9 месяцев 2024 года в объеме 3,760 МВт определено корректно.

11.1.4. Показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{нз_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2)

В соответствии с предоставленными формами отчетности в период 9 месяцев 2024 года был осуществлен ввод трансформаторной мощности:

1) В рамках реализации проекта «Строительство двух ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная с трансформаторами 4х1000 кВА (яч. 10 кВ - 18 шт., панели 0,4 кВ - 9 шт., ПУ 0,4 кВ - 4 шт.) и комплектами телемеханики(2 шт.) для Техприсоединения ООО «СЗ

Авиатор», договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт, трансформаторная мощность 4,0 МВА)» в объеме 4 МВА.

2) В рамках реализации проекта «Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф. 41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВт, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)» в объеме 1,26 МВА.

АО «ТГЭС» был определен показатель замены силовых (авто-) трансформаторов ($P_{нз_тр}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2) в размере 5,26 МВА.

Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с п. 14 «Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», утвержденных Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 № 177, показатель замены силовых (авто-) трансформаторов определяется, как сумма номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов, которые сетевая организация в соответствующий отчетный период приняла к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену силовых (авто-) трансформаторов, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, без изменения номинальных мощностей силовых (авто-) трансформаторов до и после реализации инвестиционного проекта, определяемых по техническим паспортам (сопроводительной технической документации) заменяемых силовых (авто-) трансформаторов.

11.1.5. Показатель замены линий электропередачи ($L_{нз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)

В соответствии с предоставленными формами отчетности в период 9 месяцев 2024 года был осуществлен ввод кабельных линий:

1) В рамках реализации проекта «Строительство 2-х КЛ 10 кВ ф. 17, ф. 22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная до строящейся ТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения ООО «СЗ Авиатор», договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 4,06 км)» протяженностью 4,352 км.

2) В рамках реализации проекта «Строительство 2-х КЛ 10 кВ от строящейся ТП 10/0,4 кВ до строящейся ТП 10/0,4 кВ ф. 17, ф.22 ПС 110/10/6 кВ №243 Привокзальная для Техприсоединения ООО «СЗ Авиатор», договор №756-22 от 19.09.22 (свыше 670 кВт; протяженность 0,46 км)» протяженностью 0,492 км.

АО «ТГЭС» был определен показатель замены линий электропередачи ($L_{нз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2) для проектов, связанных с технологическим присоединением, в размере 4,844 км.

Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с п. 15 «Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», утвержденных Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 № 177, показатель замены линий электропередачи, имеющих проектный класс напряжения 10 кВ, определяется как сумма протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи, которые сетевая организация в соответствующий отчетный период приняла к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи без изменения протяженности линий (участков линий) электропередачи до и после реализации инвестиционного проекта.

11.1.6. Показатель замены линий электропередачи ($L_{пз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН).

В соответствии с предоставленными формами отчетности в период 9 месяцев 2024 года был осуществлен ввод кабельной линии в рамках реализации проекта «Строительство 2-х КЛ 0,4 кВ РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная до границы балансовой принадлежности Заявителя для техприсоединения ГУЗ ТО «Тульская областная клиническая больница», договор № 617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт, протяженность 0,500 км)» протяженностью 0,332 км.

АО «ТГЭС» был определен показатель замены линий электропередачи ($L_{пз_лэп}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН) в размере 0,332 км.

Исполнитель обращает внимание, что в соответствии с п. 15 «Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций», утвержденных Приказом Минэнерго России от 14.03.2016 № 177, показатель замены линий электропередачи, имеющих проектный класс напряжения 0,4 кВ, определяется как сумма протяженностей по трассе линий (участков линий) электропередачи, которые сетевая организация в соответствующий отчетный период приняла к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего строительство линий (участков линий) электропередачи взамен существующих или переустройство существующих линий (участков линий) электропередачи без изменения протяженности линий (участков линий) электропередачи до и после реализации инвестиционного проекта.

11.1.7. Показатель замены выключателей ($V_{пз}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2).

Согласно п. 16 приказа № 177 показатель замены выключателей определяется как число выключателей всех типов, имеющих проектный класс напряжения 10 кВ, которые сетевая организация в соответствующий отчетный период приняла к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену выключателей, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, на новые.

В результате реализации проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт, была проведена замена 1 выключателя по Договору техприсоединения № 886-22 от 09.12.2022.

Фактическое значение показателя замены выключателей ($V_{пз}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2) в объеме 1 (шт.) определено корректно.

11.1.8. Показатель замены выключателей ($V_{пз}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН).

Согласно п. 16 приказа № 177 показатель замены выключателей определяется как число выключателей всех типов, имеющих проектный класс напряжения 0,4 кВ, которые сетевая организация в соответствующий отчетный период приняла к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и в отношении которых оформлены в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичные учетные документы по результатам реализации инвестиционного проекта, предусматривающего замену выключателей, установленных на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, на новые.

В результате реализации проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт, в период 9-ти месяцев 2024 года была проведена замена 3-х выключателей по Договорам техприсоединения № 472-22 от 03.06.2022, №310-24 от 30.07.2024, № 267-24 от 05.07.24.

В результате реализации проектов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт, была проведена замена 5 выключателей.

В результате реализации проектов, связанных с реконструкцией существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения, была проведена замена 1 выключателя по договору техприсоединения №806-22 от 20.10.2022 г.

Фактическое значение показателя замены выключателей ($V_{пз}$) уровнем высшего напряжения 0,4 кВ (НН) в объеме 9 (шт.) определено корректно.

11.1.9. Показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр).

Согласно п. 22 приказа № 177 показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Нсд_тпр) определяется как число договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих в качестве обязательств сетевой организации мероприятия, предусмотренные инвестиционным проектом, которые выполнены в соответствующем отчетном периоде.

Обществом передан список договоров технологического присоединения, исполненных в отчетный период 9-ти месяцев 2024 года.

Фактический показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения за 9 месяцев 2024 года в соответствии с отчетной формой «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» в объеме 221 шт. определен корректно.

11.1.10 Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо).

Согласно п. 28 приказа № 177 показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо), определяется как фактический объем финансирования реализации в соответствующем плановом отчетном периоде инвестиционного проекта.

В соответствии с отчетной формой для инвестиционных проектов, связанных с технологическим присоединением фактический показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации определен в объеме 195,159 млн. руб. с НДС в рамках реализации групп инвестиционных проектов, а именно:

1) 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» - 58,040 млн. руб. с НДС;

2) 1.1.1.2 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» - 71,786 млн. руб. с НДС;

3) 1.1.1.3 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» - 60,519 млн. руб. с НДС;

4) 1.1.4.2 О_ТГС-001-017 «Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт.) и панелей 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-

23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)» - 4,015 млн. руб. с НДС;

1.1.4.2 О_ТГС-001-018 «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)» - 0,752 млн. руб. с НДС;

1.1.4.2 О_ТГС-002-024 «Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ (2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)» - 0,042 млн. руб. с НДС;

1.1.4.2 О_ТГС-003-017 «Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт.) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)» - 0,005 млн. руб. с НДС.

Представленные показатели соответствуют фактическим объемам финансирования, отраженным в отчетной форме для каждой группы инвестиционных проектов, связанных с технологическим присоединением.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо) для проектов группы 1.1 «Технологическое присоединение» определен корректно.

11.2. Количественные показатели в рамках реализации группы проектов 1.2 «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение».

11.2.1 Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{плэп}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (СН2).

При проведении анализа правильности заполнения данного показателя Исполнитель исходил из предпосылки соответствия данных, отраженных в форме «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» данным, отраженным в формах «Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы» и «Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» по проектам, относящимся к группе 1.2 «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение», а именно: разница операций по вводу и выводу линий электропередачи должна соответствовать показателю увеличения протяженности линий электропередачи в рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям.

В рамках реализации проектов группы 1.2 «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» фактический ввод линий электропередач определен в объеме 2,056 км, вывод определен в объеме

2,054 км. Разница составляет 0,002 км, что соответствует показателю увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{л\text{лэп}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2) в объеме 0,002 км.

Показатель увеличения протяженности линий электропередачи, не связанного с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ($\Delta L_{л\text{лэп}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2) в объеме 0,002 км определен корректно.

11.2.2 Показатель замены линий электропередачи ($L_{лз_л\text{лэп}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2)

В соответствии с предоставленными формами отчетности в рамках реализации проекта М_10 «Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)» в период 9-ти месяцев 2024 года был осуществлен ввод кабельной линии протяженностью 0,893 км. При этом за тот же период был осуществлен вывод из эксплуатации линии электропередачи протяженностью 0,893 км.

Показатель замены линий электропередачи ($L_{лз_л\text{лэп}}$) уровнем высшего напряжения 10 кВ (CH2) определен корректно.

11.2.3 Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо).

Согласно п. 28 приказа № 177 показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо), определяется как фактический объем финансирования реализации в соответствующем плановом отчетном периоде инвестиционного проекта.

В соответствии с отчетной формой для инвестиционных проектов группы 1.2 «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации определен в объеме 33,420 млн. руб. с НДС.

Представленный показатель соответствует фактическому объему финансирования, отраженному в отчетной форме для проектов:

1) М_23 «Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)» - 18,021 млн. руб. с НДС.

2) М_10 «Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)» - 15,399 млн. руб. с НДС.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо) для проектов группы

1.2 «Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение» в объеме 33,420 млн. руб. с НДС определен корректно.

11.3. Количественные показатели в рамках реализации группы проектов

1.6 «Прочие инвестиционные проекты».

11.3.1 Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо).

В соответствии с отчетной формой для инвестиционных проектов группы 1.6 «Прочие инвестиционные проекты» показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации определен в объеме 0,974 млн. руб. с НДС.

Представленный показатель соответствует фактическому объему финансирования, отраженному в отчетной форме для проектов:

1) О_ТГС-023-026 «Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт.)» - 0,878 млн. руб. с НДС.

2) О_ТГС-027-013 «Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт., указатель повреждения кабеля - 1 шт., приемник поисковый - 1 шт., испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)» - 0,096 млн. руб. с НДС.

Показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации (Фхо) определен корректно.

Исполнитель обращает внимание, что плановые показатели в отчетной форме «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» определены в годовом исполнении. Полный анализ соответствия фактических показателей плановым может быть дан при формировании отчета об исполнении инвестиционной программы за 2024 год.

В результате анализа отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы Исполнителем сделан вывод, что фактические значения количественных показателей рассчитаны в соответствии с порядком, установленным Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными приказом № 177.

12. Анализа отчета об исполнении финансового плана АО «ТГЭС»

12.1. Анализ финансово-экономической модели деятельности АО «ТГЭС»

Обществом используется подход заполнения Формы 20 в соответствии с Приказом №310 от 13.04.2017 г. «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к формам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики», а именно – в случае отсутствия каких-либо показателей в строке и соответствующем столбце указывается значение «-» вместо «нд», что полностью соответствует утвержденной ИПР.

Согласно разделу 1 «Бюджет движения денежных средств» и «Бюджет доходов и расходов» Формы 20:

- поступления от инвестиционных операций за 9 месяцев 2024 года составили 78 993,347 тыс. руб., инвестиции в основной капитал составили 229 552,926 тыс. руб., что не соответствует фактической сумме финансирования инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года (229 550,110 тыс. руб.). Разница в размере 2,818 тыс. руб. с НДС является расходами Общества за прошлый период (подтверждающий документ – карточка 08 счета за 2023 год).

- общий объем амортизации основных средств и нематериальных активов за 9 месяцев 2024 года составил 304 438,420 тыс. руб., остаток денежных средств на начало периода составил 28 928,850 тыс. руб., чистая прибыль, всего за 9 месяцев 2024 года составила 210 923,306 тыс. руб., что позволило обеспечить исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года

12.2. Анализ источников финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС»

Источники финансирования инвестиционной программы, согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики, составляют на 2024 год 592,088 млн. руб. млн. руб. с НДС, в том числе:

- 1) амортизация основных средств – 343,441 млн. руб.;
- 2) прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 22,245 млн. руб.;
- 3) прибыль, направляемая на инвестиции от технологического присоединения – 127,720 млн. руб.;
- 4) возврат НДС – 98,681 млн. руб.

Величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год составляет 365,686 млн. руб. без НДС.

По данным Комитета Тульской области по тарифам, расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной

программы АО «ТГЭС» на 2024 год, предусмотренных в необходимой валовой выручке, составляет 365,686 млн. руб. без НДС.

Амортизация в тарифе, АО «ТГЭС», регулируемого с использованием метода доходности инвестированного капитала, по данным Комитета составляет на 2024 год 343,441 млн. руб., а прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 22,245 млн. руб.

С учетом возврата НДС в размере 73,137 млн. руб. объем финансирования по данным Комитета Тульской области по тарифам составит 438,824 млн. руб. с НДС. С учетом прибыли от технологического присоединения, АО «ТГЭС» на 2024 год обеспечено источниками финансирования для реализации утвержденной инвестиционной программы в полном объеме.

Следует отметить, что источники финансирования инвестиционной программы, согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики, представленному в форме 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)» не соответствуют отчетной форме 10. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», указаны данные по корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.10.2024 № 6@.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы, по данным отчета об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года составляют 229,553 млн. руб. с НДС или 191,295 млн. руб. без НДС.

В таблице 16 приведены источники финансирования инвестиционной программы, определенные в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, и фактические показатели по данным АО «ТГЭС».

Таблица 16

Источники финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год

млн. руб.

№ п/п	Источники финансирования	План в соответствии с утвержденной ИПР на 2024 год	Факт по данным отчета об исполнении ИПР за 9 мес. 2024 года	Отклонение факта от плана (гр.4 – гр. 3)
1	2	3	4	5
1.	Собственные средства	592,088	229,553	-362,535
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	149,966	74,846	-75,12
1.1.1.	от оказания услуг по передаче электрической энергии	22,245	-	-22,245
1.1.2.	от технологического присоединения потребителей	127,720	74,846	-52,874
1.2.	Амортизация основных средств, всего, в т.ч.:	343,441	116,449	-226,992
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в тарифах	343,441	116,449	-226,992
1.3.	Возврат НДС	98,681	38,258	-60,423
	Источники финансирования	592,088	229,553	-362,535

№ п/п	Источники финансирования	План в соответствии с утвержденной ИПР на 2024 год	Факт по данным отчета об исполнении ИПР за 9 мес. 2024 года	Отклонение факта от плана (гр.4 – гр. 3)
1	2	3	4	5
	инвестиционной программы, всего			
	Источники финансирования без НДС (стр. 1.1. + стр. 1.2.)	493,407	191,295	-302,112

По итогам анализа исполнения финансового плана, Исполнителем сделаны следующие выводы:

поступления от инвестиционных операций за 9 месяцев 2024 года составили 10 690,554 тыс. руб., инвестиции в основной капитал составили 137 692,240 тыс. руб., что не соответствует фактической сумме финансирования инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года (137 689,422 тыс. руб.). Разница в размере 2,818 тыс. руб. с НДС является расходами Общества за прошлый период (подтверждающий документ – карточка 08 счета за 2023 год).

общий объем амортизации основных средств и нематериальных активов за 9 месяцев 2024 года составил 213 393,890 тыс. руб., остаток денежных средств на начало периода составил 28 928,850 тыс. руб., чистая прибыль, всего за 9 месяцев 2024 года составила 169 435,725 тыс. руб., что позволило обеспечить исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года;

на 2024 год АО «ТГЭС» обеспечено источниками финансирования для реализации утвержденной инвестиционной программы в полном объеме;

в качестве источников финансирования за 9 месяцев 2024 года использованы:

прибыль от технологического присоединения в объеме 74,846 млн. руб.,

амортизационные отчисления от оказания услуг по передаче электрической энергии – 116,449 млн. руб.;

общий объем фактического финансирования всех инвестиционных проектов составляет 229,553 млн. руб. с НДС или 191,295 млн. руб. без НДС;

источники финансирования инвестиционной программы, согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики, представленному в форме 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)» не соответствуют отчетной форме 10. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», указаны данные по корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.10.2024 № 6@.

13. Анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг АО «ТГЭС» руководствуется Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «ТГЭС».

Закон № 223-ФЗ устанавливает общие правила закупок товаров, работ и услуг:

- принципы закупок;
- требования к правовому документу заказчика о закупках товаров, работ и услуг (положение о закупке);
- отдельные процедурные сроки;
- требования к содержанию извещения и документации о закупке;
- отчетность; и др.

Способы закупок, порядок их проведения, требования к участникам, составу заявок, процедуре исполнения договора и иные моменты закупок в учреждении заказчик устанавливает самостоятельно в положении о закупке.

В рамках отчета о выполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года АО «ТГЭС» был размещен на портале <https://invest.gosuslugi.ru>. «Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 2024 год.

Представленный АО «ТГЭС» «Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы АО «ТГЭС» соответствует требованиям п. 19 раздела II «Стандарт раскрытия информации сетевой организацией» постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и предоставляет отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту.

Информация о выполненных закупках в разрезе инвестиционных проектов за 9 месяцев представлена в таблице 17.

**Информация о выполненных закупках АО «ТГЭС»
за 9 месяцев 2024 года**

п/п	Инвестиционный проект	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость проекта	План на 2024 г	Факт за отчетный период	Стоимость заключенных договоров по результатам конкурсно - закупочных мероприятий в 2024 г.	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	Г	324,763	45,506	58,040	67,042	Заключение договоров по технологическому присоединению
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Г	1 026,211	72,690	71,786	68,090	Заключение договоров по технологическому присоединению
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт	Г	202,177	129,500	60,519	70,827	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф. 46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	19,145	18,298	18,021	17,993	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	М_10_	17,020	16,128	15,399	15,946	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №510 ф.41 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,404 км)	М_12	19,934	18,710	0,000	18,500	

п/п	Инвестиционный проект	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость проекта	План на 2024 г	Факт за отчетный период	Стоимость заключенных договоров по результатам конкурсно - закупочных мероприятий в 2024 г.	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.1.2	Техпереворужение РП 6/0,4 кВ №3 ф.3 ПС 110/6 кВ 109 Юбилейная, ф.23 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с заменой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_157	2,253	2,253	0,000	2,268	
1.2.1.2	Модернизация РП 6 кВ №36 ф.22, 29 ПС 110/6 кВ 149 Мясоов с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_158	2,061	2,061	0,000	2,074	
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №4 ф.9 ПС 110/6 кВ 243 Привокзальная, ф. 9 ПС 110/6 кВ 392 Фрунзенская с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_159	2,720	2,720	0,000	2,572	
1.2.1.2	Модернизация РП 6/0,4 кВ №8 ф. 2, 8 ПС 110/6 кВ 41 Перекоп с установкой оборудования систем телемеханики (1 система)	H_160	2,632	2,632	0,000	2,650	
1.2.1.1	Реконструкция с заменой ТП 6/0,4 кВ №27 ф. 1; 10 ПС 110/10/6 кВ Пролетарская и с переводом нагрузки от КТП 6/0,4 кВ №1461 (трансформаторная мощность 1,26 МВА)	N_TГC -009- 010	15,358	14,940	0,000	14,057	
1.2.2.1	Реконструкция КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №65 - ф. 8Б ПС 110/6 кВ 17 Щегловская с заменой кабеля на большее сечение (протяженность 1,734 км)	H_114	16,286	15,259	0,000	13,460	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №13 ф. 7 ПС 110/6 кВ 219 Центральная с заменой кабеля (протяженность 2,520 км)	L_27	59,309	56,638	0,000	53,314	

п/п	Инвестиционный проект	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость проекта	План на 2024 г	Факт за отчетный период	Стоимость заключенных договоров по результатам конкурсно - закупочных мероприятий в 2024 г.	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф. 4 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_33	15,379	14,418	0,000	13,467	
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 6 кВ РП 6/0,4 кВ №62 - ф. 5 ПС 110/6 кВ 202 Пролетарская с заменой кабеля (протяженность 1,358 км)	L_34	15,329	14,418	0,000	13,467	
1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кВ - 2974 шт.; 0,4 кВ - 455 шт.)	M_TГ C-018-007	90,137	90,137	0,000	89,314	
1.2.4.1	Реконструкция системы отопления и коммуникационных систем АО Тульские городские электрические сети, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10	N_TГC -022-008	15,397	14,143	0,000	21,040	
1.6	Приобретение Транспорта. Автомобили бригадные линейные (2024: бригадный а/м - 2 шт.)	M_TГ C-023-020	8,428	8,428	0,000	6,309	
1.6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт., указатель повреждения кабеля - 1 шт., приемник поисковый - 1 шт., испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания	O_TГC -027-013	0,096	нд	0,096	0,354	

п/п	Инвестиционный проект	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная стоимость проекта	План на 2024 г	Факт за отчетный период	Стоимость заключенных договоров по результатам конкурсно - закупочных мероприятий в 2024 г.	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7	8
	средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)						
1.6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт.)	О_ТГС -023- 026	0,878	нд	0,878	0,874	

По проектам и. н. Н_157, Н_158, связанных с монтажом систем телемеханики, и и. н. N_ТГС-022-008 сумма заключенных договоров превышает полные утвержденные стоимости инвестиционных проектов, что связано с изменением рыночной стоимости техники. Инвестиционные проекты включены в проект корректировки инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год. При этом торгово-закупочные мероприятия проведены с соблюдением положений Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ.

По итогам анализа отчета об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов Исполнителем сделан вывод о соблюдении АО «ТГЭС» торгово-закупочных процедур по заключению договоров с подрядными организациями и поставщиками для выполнения инвестиционной программы.

14. Результаты документарной проверки по проектам технологического присоединения.

Исполнителем была проведена проверка документов по реализации инвестиционных проектов по технологическому присоединению, предоставленных АО «ТГЭС» в выборочном порядке.

14.1. Заявитель Исаева А.Г., 488-23; Тульская область, г. Тула, Центральный район, пос. Рудаково, СНТ «Урожай», уч. 10, ТУ №792 от 12.06.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с актами приема-передачи объектов основных средств: 31.07.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Центральный район, пос. Рудаково, СНТ «Урожай», уч. 10;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 10 кВт;
- 4) задачи проекта: строительство ЛЭП – 0,4 кВ, монтаж прибора учета;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составили 0,1 млн. руб. с НДС.

Таблица 18

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	Монтаж ЛЭП 0,4 кВ	0,1 км
2	Монтаж щита учета	1 комплект

Реализация инвестиционного проекта осуществлена АО «ТГЭС» хозяйством в объеме 0,1 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 19

Подтверждающие документы в рамках финансирования инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,0998
Итого			0,,0998

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 20

Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных вложений инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,083
			0,083

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 21

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 459	31.07.24.	0,058
ОС-1	№ 459	31.07.24.	0,025
Итого			0,083

Разрешение на ввод в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора не предоставлено.

**14.2. Заявитель Коршиков А.А., 222-24; г. Тула, ул. Тюрина, д. 16;
ТУ №362 от 30.05.2023 г.**

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с актами приема-передачи объектов основных средств: 30.09.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, ул. Тюрина, д. 16;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 15 кВт;
- 4) задачи проекта: монтаж ЛЭП – 0,4 кВ, монтаж щита учета;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактическая стоимость проекта в 2024 году составила 0,130 млн. руб. с НДС.

Таблица 22

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
2	Монтаж ВЛИ-0,4 кВ	0,05 км
4	Монтаж щита учета	1 комплект

Реализация инвестиционного проекта осуществлена АО «ТГЭС» хозспособом в объеме 0,130 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 23

**Подтверждающие документы в рамках финансирования
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,1299
Итого			0,1299

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 24

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,108
			0,108

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 25

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 569	30.09.24 г.	0,058
ОС-3	№ 116	30.09.24 г.	0,0,50
Итого			0,108

Разрешение на ввод в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора не предоставлено.

14.3. Заявитель ООО ТК Стальинвест, 486-23; г. Тула, Косая гора, Орловское шоссе, д. 146, ТУ №798 от 14.09.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с актами приема-передачи объектов основных средств: 30.09.2024 г.;

- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Косая гора, Орловское шоссе, д. 146;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 15 кВт;
- 4) задачи проекта: монтаж ЛЭП-0,4 кВ, монтаж щита учета;
- 5) характер строительства: новое строительство ВЛ-0,4 кВ;
- 6) фактическая стоимость проекта в 2024 году составила 0,111 млн. руб. с НДС.

Таблица 26

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
2	Монтаж ВЛИ-0,4 кВ	0,04 км
5	Монтаж прибора учета	1 шт.

Реализация инвестиционного проекта осуществлена АО «ТГЭС» хозспособом в объеме 0,111 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 27

Подтверждающие документы в рамках финансирования инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
хозспособ	карточка 08 счета		0,1106
Итого			0,1106

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 28

Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных вложений инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
хозспособ	карточка 08 счета		0,921
			0,921

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 29

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 531	31.08.24 г.	0,057
ОС-3	№115	30.09.24 г.	0,035
Итого			0,092

Разрешение на ввод в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора не предоставлено.

14.4. Заявитель Ушаков А.В., 375-24; г. Тула, Зареченский район, п. Октябрьский, проезд 6-й/ 8- й; ТУ №663 от 06.09.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с актами приема-передачи объектов основных средств: 30.09.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Зареченский район, п. Октябрьский, проезд 6-й/ 8- й;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 15 кВт;
- 4) задачи проекта: монтаж ЛЭП-0,4 кВ, монтаж щита учета;
- 5) характер строительства: новое строительство ЛЭП-0,4 кВ, щит учета;
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составили 0,081 млн. руб. с НДС.

Таблица 30

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
2	Монтаж ВЛ-0,4 кВ	0,040 км
3	Монтаж щита учета	1 комплект

Реализация инвестиционного проекта осуществлена АО «ТГЭС» хозспособом в объеме 0,081 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 31

**Подтверждающие документы в рамках финансирования
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,081
Итого			0,081

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 32

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
хозспособ,	карточка 08 счета		0,068
Итого			0,068

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 33

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 568	30.09.24 г.	0,052
ОС-3	№ 118	30.09.24 г.	0,016
Итого			0,068

Разрешение на ввод в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора не предоставлено.

**14.5. Заявитель Острянин А.В., 120-24; г. Тула, проезд Западный, д. 20;
ТУ №155 от 06.03.2023 г.**

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с актами приема-передачи объектов основных средств: 31.07.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, проезд Западный, д. 20;

- 3) цель проекта: технологическое присоединение 5 кВт;
- 4) задачи проекта: монтаж щита учета;
- 5) характер строительства: новое строительство (щит учета);
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составили 0,080 млн. руб. с НДС.

Таблица 34

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
3	Монтаж щита учета	1 комплект
4	Монтаж кабельного спуска	0,010км

Реализация инвестиционного проекта осуществлена АО «ТГЭС» хозспособом в объеме 0,080 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 35

**Подтверждающие документы в рамках финансирования
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
хозспособ	карточка 08 счета		0,080
Итого			0,080

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 36

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
хозспособ	карточка 08 счета		0,067
Итого			0,067

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 37

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 472	31.07.24 г.	0,067
Итого			0,067

Разрешение на ввод в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора не предоставлено.

14.6. Заявитель ГУ ТО Управление спортивными сооружениями, 333-23; г. Тула, Центральный район, пос. Скуратовский, пос. 2-й Западный, ул. Маяковского, д. 49; ТУ №490 от 19.06.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Центральный район, пос. Скуратовский, пос. 2-й Западный, ул. Маяковского, д. 49;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 150 кВт;
- 4) задачи проекта: строительство 2 КЛ-0,4 кВ, монтаж 2 приборов учета;
- 5) характер строительства: строительство;
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составили 4,595млн. руб. с НДС.

Таблица 38

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	ПИР	1 компл.
3	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ	0,324км
7	Монтаж прибора учета	2 шт.

В рамках реализации инвестиционного проекта был заключен договор подряда №441 от 24.11.2023 г. с ООО «мехколонна №26» на проектные и строительно-монтажные работы на сумму 8,250млн. руб. с НДС, в том числе по ТУ №490 от 19.06.2023 г. в объеме 4,581 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 39

**Подтверждающие документы в рамках финансирования
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
Платежное поручение	пп № 1853	05.08.24 г.	4,581
хозспособ	карточка 08 счета		0,014
Итого			4,595

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 40

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
Акт выполненных работ	КС-2 № 8	03.06.24 г.	3,818
хозспособ	карточка 08 счета		0,012
Итого			3,830

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 41

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	ОС-1 № 425	30.06.24 г.	0,197
ОС-1	ОС-1 № 426	30.06.24 г.	0,192
ОС-1	ОС-1а № 433	30.06.24 г.	1,973
ОС-1	ОС-3 № 434	30.06.24 г.	1,468
Итого			3,830

Представлено Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки в Приокское отделение Ростехнадзора №10-20/4176 от 22.05.2024 г.

14.7.Заявитель ООО «СЗ Развитие», 247-23; г. Тула, Пролетарский район, Новомедвенский проезд, в районе д. 6; ТУ №408 от 26.05.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 31.07.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Пролетарский район, Новомедвенский проезд, в районе д. 6;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 106 кВт;
- 4) задачи проекта: строительство ЛЭП;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактические затраты по проекту составили 4,450 млн. руб. с НДС.

Таблица 42

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	ПИР	1 компл.
4	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ	0,355 км

В рамках реализации инвестиционного проекта был заключен договора подряда на проектные и строительные работы №434 от 10.11.2023 г. с ООО «Мехколонна №26» на сумму 5,601 млн. руб. с НДС, в том числе на ТУ №408 от 26.05.2023 г. в объеме 4,489 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 43

Подтверждающие документы в рамках финансирования инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
Платежное поручение	пп № 1851	05.08.2024 г.	4,489
хозспособ	карточка 08 счета за 2023 г.		0,101
Итого			4,450

В таблице представлены данные о документах, подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 44

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
Акт выполненных работ	КС-2 №2.1-2.4	19.07.24 г.	3,741
хозспособ	карточка 08 счета 2023 г		0,009
Итого			3,750

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 45

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	ОС-1 № 504	31.07.24 г.	1,983
ОС-1	ОС-1 № 505	31.07.24 г.	1,767
Итого			3,750

Представлено Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки в Приокское отделение Ростехнадзора №10-20/5995 от 19.07.2024 г.

14.8. Заявитель ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23; г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58; ТУ №985 от 15.11.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 31.07.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, ул. Фридриха Энгельса, д. 58;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 200 кВт;
- 4) задачи проекта: замена рубильников, строительство КЛ-0,4 кВ, монтаж приборов учета;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактическая стоимость проекта в 2024 году составила 3,326 млн. руб. с НДС.

Таблица 46

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	ПИР	1 компл.
2	Строительство 2 КЛ 0,4 кВ	0,168 км
4	Монтаж РПС 4	2 шт.
5	Монтаж прибора учета	2 шт.

В рамках реализации инвестиционного проекта был заключен договора подряда на проектные и строительные работы №87 от 05.04.2024 г. с ООО «Мехколонна №26» на сумму 9,002 млн. руб. с НДС, в том числе на ТУ №985 от 15.11.2023 г. в объеме 3,318 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 47

Подтверждающие документы в рамках финансирования инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
Платежное поручение	пп №1850	05.08.2024 г.	3,318
хозспособ	карточка 08 счета		0,008
Итого			3,326

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 48

Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных вложений инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
Акт выполненных работ	КС-2 № 1-8	17.07.24 г.	2,765
хозспособ	карточка 08 счета		0,006
Итого			2,771

В таблице представлены данные о документах, подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	ОС-1 № 500	30.07.24 г.	1,492
ОС-1	ОС-1 № 501	30.07.24 г.	1,174
ОС-1	ОС-1 № 509	30.07.24 г.	0,053
ОС-1	ОС-1 № 510	30.07.24 г.	0,053
Итого			2,771

Представлено Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки от Приокского отделения Ростехнадзора №230-10478-19353-0924 от 20.09.2024 г.

14.9. Заявитель ИП Шаргородская Л.А., 399-23; г. Тула, Зареченский район, ул. М. Горького, д. 25а, ТУ №591 от 17.07.2023 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 31.08.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, Зареченский район, ул. М. Горького, д. 25а;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 194,8 кВт;
- 4) задачи проекта: монтаж приборов учета;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составила 0,120 млн. руб. с НДС.

Таблица 50

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	Монтаж прибора учета ПСЧ 4 ТМ	2 шт.

В рамках реализации инвестиционного проекта был заключен договора подряда на проектные и строительные работы №481 от 15.12.2024 г. с ООО «Мехколонна №26» на сумму 9,293 млн. руб. с НДС, в том числе на ТУ №591 от 17.07.2023 г. в объеме 0,120 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 51

**Подтверждающие документы в рамках финансирования
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
Платежное поручение	№2064	20.09.2024 г.	0,120
хозспособ	карточка 08 счета		0,0001
Итого			0,120

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 52

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
Акт выполненных работ	КС-2 № 9/2, 9/7, 9/3, 9/8	13.08.2024 г.	0,100
хозспособ	карточка 08 счета		0,00008
			0,100

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 53

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№ 541	31.08.24 г	0,050
ОС-1	№ 542	31.08.24 г	0,050
Итого			0,100

Представлено Уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки в Приокское отделение Ростехнадзора №10-20/6720 от 13.08.2024 г.

14.10. Заявитель ООО «СЗ Авиатор», 756-22 г. Тула, ул. Чмутова, д. 158а; ТУ №1116 от 08.09.2022 г.

Основные сведения об инвестиционном проекте:

- 1) дата ввода в эксплуатацию объектов электроэнергетики в соответствии с инвестиционной программой: 30.09.2024 г.;
- 2) место нахождения объекта: г. Тула, ул. Чмутов, д. 158а;
- 3) цель проекта: технологическое присоединение 1850 кВт;
- 4) задачи проекта: строительство 2 ТП 2х1000, строительство КЛ 10 кВ;
- 5) характер строительства: новое строительство;
- 6) фактические затраты по проекту в 2024 году составила 53,694 млн. руб. с НДС.

Таблица 54

Перечень выполненных работ по инвестиционному проекту:

№п/п	Наименование работ	Натуральные показатели
1	2	3
1	Строительство ТП 2х1000 кВт	2 шт
2	Строительство 2 КЛ-10 кВ	2,177 км

В рамках реализации инвестиционного проекта были заключены договора подряда:

- на проектные работы № 532 от 21.12.2022 г. с ООО «Компания ЯрЭнергоРемонт» в объеме 3,226 млн. руб. с НДС;
- на строительные работы №270 от 16.08.2024 г. с ООО «РСО-Энерго» на сумму 53,999 млн. руб. с НДС, в том числе в 2024 г. на ТУ №1116 от 08.09.2022 г. в объеме 50,461 млн. руб. с НДС.

Финансирование осуществлено в соответствии с условиями договора подряда и представлены данные о документах, подтверждающих финансирование инвестиционного проекта.

Таблица 55

Подтверждающие документы в рамках финансирования инвестиционного проекта

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. с НДС
1	2	3	4
Платежное поручение	пп № 636	28.03.24 г.	3,226
хозспособ	карточка 08 счета		0,007
Платежное поручение	пп № 2065	26.09.2024 г.	35,781
Платежное поручение	пп № 2122	26.09.2024 г.	14,680
Итого			53,694

В таблице представлены данные о документах подтверждающих освоение капитальных вложений по инвестиционному проекту.

Таблица 56

**Подтверждающие документы в рамках освоения капитальных
вложений инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
Акт выполненных работ	КС-2 № 1-34	19.02.2024 г.	2,689
хозспособ	карточка 08 счета		0,006
Акт выполненных работ	КС-2 № 4296-4305	3.09.2014 г.	29,818
Акт выполненных работ	КС-2 № 4656-4665	17.09.2024 г.	12,233
Итого			44,746

В таблице представлены данные о документах подтверждающих ввод основных средств по инвестиционному проекту.

Таблица 57

**Подтверждающие документы в рамках ввода основных средств
инвестиционного проекта**

Наименование и документа	Номер документа	Дата документа	Сумма, в млн. руб. без НДС
1	2	3	4
ОС-1	№571-580	30.09.2024 г.	43,682
Итого			

Ввод основных средств по проекту не завершен.

Представлено Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановок от Приокского отделения Ростехнадзора №07-09-252э/24 от 02.09.2024 г. и №08-8-257э/24 от 17.09.2024 г. от 20.09.2024 г.

15. Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы

В результате анализа отчета о реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года выявлены следующие отклонения от плановых значений.

По срокам реализации инвестиционных проектов:

сроки реализации фактически выполненных инвестиционных проектов не соответствуют плановым показателям – не выполнено 13 проектов, запланированных на 9 месяцев 2024 года, вне плана выполнено 13 проектов.

По объему финансирования:

Плановый объем финансирования на 3 квартал 2024 года составляет 136,882 млн. руб. с НДС. Общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил за 3 квартал 2024 года 91,861 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей на 45,022 млн. руб. с НДС или на 32,9%.

В 3 квартале 2024 года запланирована реализация 17 проектов, осуществлена реализация 5 проектов, запланированных на 3 квартал 2024 года, на сумму 66,428 млн. руб. с НДС, и 11 внеплановых проектов на сумму 25,433 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 12 утвержденных на 3 квартал 2024 года проектов на сумму 68,269 млн. руб. с НДС, что связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок, сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы и длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц.

По итогам 9 месяцев общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил 229,553 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой в размере 326,288 млн. руб. с НДС, на 96,735 млн. руб. с НДС или на 29,6%. Выполнено 15 из 28 утвержденных проектов на сумму 220,043 млн. руб. с НДС, и 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 13 утвержденных на 9 месяцев 2024 года проектов на сумму 79,468 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по данным АО «ТГЭС», которые осуществлялись за счет средств, полученных от оказания услуг от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 139,737 млн. руб. с НДС или 116,449 млн. руб. без НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые осуществлялись за счет иных источников финансирования составил 89,815 млн. руб. с НДС или 74,846 млн. руб. без НДС.

В результате анализа отчетных данных за 9 месяцев 2024 года Исполнителем выявлены следующие отклонения от утвержденных плановых значений:

- 1) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» превышение составило 27,440 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением вводимых мощностей на 0,650 МВА, протяженности ЛЭП на 5,132 км от плановых показателей. При этом, количество заключенных договоров увеличилось на 431 штуку, что обусловлено выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;
- 2) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» превышение составило 18,598 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением количества заключенных договоров на 67 штук, в соответствии с выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;
- 3) по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» объем финансирования снизился на 68,980 млн. руб. с НДС от плана, что обусловлено снижением вводимых мощностей на 6,400 МВА, протяженности ЛЭП на 4,349 км из-за приостановки реализации по причинам неготовности заявителя к ТП, изменением стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертиз.
- 4) по проектам «Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи» фактическое финансирование отсутствует.
- 5) не выполнено 13 утвержденных проектов на общую сумму 79,468 млн. руб. с НДС.
- 6) выполнено 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Исполнителем проанализированы причины отклонений фактических объемов финансирования от плановых значений, а также причины невыполнения плановых проектов и выполнения внеплановых проектов. Исполнитель считает причины объективными и обоснованными.

По объему освоения капитальных вложений:

фактический объем освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года составил 208,375 млн. руб. без НДС при плановом значении 266,907 млн. руб. без НДС, что ниже утвержденных показателей на 58,532 млн. руб. без НДС или на 21,93%;

в том числе за третий квартал фактический объем освоения составил 95,119 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 119,069 млн. руб. без НДС на 23,950 млн. руб. без НДС или на 20,11%;

В результате анализа отчетных данных за 9 месяцев 2024 года Исполнителем выявлены следующие отклонения от утвержденных плановых значений:

1) по проектам группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» превышение составило 29,049 млн. руб. без НДС или 139%, что обусловлено увеличением протяженности линий электропередачи, количества договоров технологического присоединения и количества введенных точек учета.

2) по проектам группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» превышение составило 18,932 млн. руб. без НДС или 48,14%, что обусловлено увеличением количества договоров технологического присоединения, единиц оборудования и количества введенных точек учета.

3) о проектах группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» фактический объем освоения 50,433 млн. руб. без НДС ниже планового 107,916 млн. руб. без НДС на 57,484 млн. руб. без НДС, что обусловлено изменением графиков реализации запланированных проектов, связанным с неготовностью заявителей и изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок.

Исполнитель считает причины отклонений объективными и обоснованными.

По объему ввода основных средств:

по данным АО «ТГЭС» плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 9 месяцев 2024 года составил 318,385 млн. руб. без НДС, фактически введено 195,831 млн. руб. без НДС, что на 122,554 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 38,49%;

том числе плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 3 квартал 2024 года составил 170,595 млн. руб. без НДС, фактически в 3 квартале 2024 года введено 83,789 млн. руб. без НДС, что 86,806 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 50,88%.

Причины отклонений обусловлены изменением графика реализации запланированных проектов и приостановкой реализации проектов по причинам неготовности заявителя к проведению работ группы 1.1.1.3. «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт», изменением сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы для проектов группы 1.2.1.2. «Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов».

Исполнитель считает причины объективными и обоснованными.

О постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение:
замечания отсутствуют.

По вводу объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию:
замечания отсутствуют.

По фактическим значениям количественных показателей:
замечания отсутствуют.

По источникам финансирования:
замечания отсутствуют.

По соблюдению конкурсных и торгово-закупочных процедур при заключении договоров с подрядными организациями и поставщиками для выполнения инвестиционной программы:

По проектам и. н. Н_157, Н_158, Н_160, связанных с монтажом систем телемеханики, сумма заключенных договоров превышает полные утвержденные стоимости инвестиционных проектов, что связано с изменением рыночной стоимости техники. Инвестиционные проекты включены в проект корректировки инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год. При этом торгово-закупочные мероприятия проведены с соблюдением положений Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ.

По итогам проверки отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» за 9 месяцев 2024 года Исполнитель рекомендует более ответственно подходить к планированию инвестиционной программы, поскольку выявлены отклонения фактических показателей от утвержденных значений.

Генеральный директор
ООО «ТОРИ-АУДИТ»



В.К. Яворский

ПРИЛОЖЕНИЯ

Первичные и обосновывающие документы

Первичные и обосновывающие документы предоставляются в электронном виде.

Приложение 2

**Перечень заказчиков и объектов основных средств по технологическому присоединению, включенных в
выборку**

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно	Давидович А.В., 208-22	ВЛИ-0,4кВ КТП 1484 сеть 1 ул. Камарская, СНТ Комарки	627,885
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1484 сеть 1 ул. Комарская, СНТ Комарки	33,319
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1484 сеть 1 СНТ Комарки, з/у кад. №71:14:020634:149	50,985
	Еремьян К.В., 219-23	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1476 сеть 1 Хомяковское ш.2, СТ Сад №6 ТОЗ,зем. уч. кад №71:30:060624:151	83,460
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1476 сеть 1 Хомяковское ш.2, СНТ №6 ТОЗ,зем. уч. №71:30:060624:151	870,714
	Кудинова Е.Ю., 432-22	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1466 с.3 ул. Киреевская, уч. 169, СНТ Металлург-4	75,266
		Трансформатор ТМГ-250/6/0,4; Т-1 (КТП 1466)	470,478
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1466 с.3 ул. Киреевская, уч. 169, СНТ Металлург-4	75,236
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1466 с.3 ул. Киреевская, уч. 169, СНТ Metallург-4	856,791
		КТП 1466	67,020
	Мымриков С.В., 206-22	ВЛИ-0,4кВ КТП 1484 сеть 2 СНТ Комарки, з/у кад. №71:14:020634:175	1 367,919
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1484 сеть 2 СНТ Комарки, з/у кад. №71:14:020634:175	83,551
	Савичев И.Н., 832-22	Щит учета на ВЛИ- 0,4кВ КТП 1370 сеть 1 СНТ Весна, уч.41, кад.№71:30:070602:205	70,946
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1370 сеть 1 СНТ Весна, уч.41, кад.№71:30:070602:205	113,052
		ВЛИ-0,4 кВ КТП 1370 сеть 1 СНТ Весна, уч.41, кад.№71:30:070602:205	744,654

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
	Сагирова Л.Н., 888-22	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1520 сеть 1 Хомяковское ш.,14,СНТ"Сад 5"ТОЗ,уч.269,кад.№71:30:060620:253	70,448
		КТП 1520	1 652,079
		Трансформатор ТМ-400/6/0,4; Т-1 (КТП 1520)	608,198
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1520 сеть 1 Хомяковское ш.,14,СНТ"Сад 5"ТОЗ,уч.269,кад.№71:30:060620:253	130,384
		КЛ-6кВ КТП 1520-ВЛЗ-6кВ от ВЛ-6кВ ТП831-ТП834	1 591,165
		ВЛЗ-6кВ от ВЛ-6кВ ТП831-ТП834 до КЛ-6кВ КТП 1520	247,396
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1520 сеть 1 Хомяковское ш.,14,СНТ"Сад 5"ТОЗ,уч.269,кад.№71:30:060620:253	1 303,036
	Булавинцева Н.С., 256-23	Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 756 сеть 3 ул. Нижняя Волоховская	15,125
		ВЛИ-0,4кВ КТП 756 сеть 3 ул. Нижняя Волоховская, 32-б	314,626
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 756 сеть 3 ул. Нижняя Волоховская, 32-б	71,484
		КТП 756 (оборудование)	7,021
	Нечепурнова Т.В., 283-23	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 61 ул. М.Смирнова, уч. 16	65,632
		ВЛ-0,4кВ ТП 61 - ул.Хлебная площадь, М.Смирнова	440,876
	Саулин Р.В., 109-23	Щит учета на ВЛ-0,4 кВ ТП 48 сеть 4, ул. Жореса, кад. 15102	71,759
		ВЛ-0,4кВ ТП 048 с.4- Шишкина А-50, дл.310 м	168,376
	Александров С.В., 271-23	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1466 сеть 3, ул.Киреевская, СНТ Металлург-4, уч.143	70,107
		ВЛИ-0,4 кВ КТП 1466 сеть 3, ул. Киреевская, 3,СНТ Металлург-4	315,293
	Гуляева А.М., 282-23	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 61 ул. М.Смирнова, уч. 16-б	70,585
	Зиновиев В.Б., 286-23	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 61 ул. М.Смирнова, уч. 16-в	53,402
	Климкина О.В., 284-23	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 61 ул. М.Смирнова, уч. 16-г	70,585
	Коцинян Г.А., 892-22	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП1252 сеть2 ул.Высокая, д.1	59,271
	Мельникова А.А., 118-23	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП1252 сеть2 ул.Высокая, д.1-А	57,835
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1252 с. 1 - ул. Высокая; с.2 - ул. Бежковская.	306,173
	Федотов Д.П., 289-23	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 61 ул. М.Смирнова, уч. 16-а	65,632

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
	СТ Эксперимент, 56 заявителей	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.181	30,764
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.182	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 212	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 213	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.205	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 190	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 189	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 183	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 185	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.186	30,764
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 194	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 195	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.196	30,764
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 201	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 204	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 202	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 31	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 26	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 29	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 35	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 46	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 4	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 13	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 17	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 28	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 30	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 34	72,075

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 40	30,764
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 2	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 4-а	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.11	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 12	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.48	30,764
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 50	72,075
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 92	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 99	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 71	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 95	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 94	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 93	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 56	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 54	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 59	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 76	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 78	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 80	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 103	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 109	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч.60	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д.64	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 137	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 141	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 164	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 124	73,694

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, д. 114	73,694
		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 СТ Эксперимент, уч. 206	72,075
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 сеть 3 СТ Эксперимент, зу 211	1 967,220
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1478 сеть 4 СТ Эксперимент, зу 35	1 665,268
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1478 сеть 3 СТ Эксперимент	90,900
		Кабельная выкидка 0,4кВ КТП 1478 сеть 4 СТ Эксперимент	90,900
	Басова Н.В., 116-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4 кВ КТП 1347 сеть 1, Северная часть Зареченского р-на, кад. 257	66,288
	Большакова О.В., 170-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 619 сеть 1 п. Скуратовский, кад. 551	60,830
	Волкова О.А., 126-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1350 сеть 3 20-й Горельский пр-д, д. 18	58,573
	Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1385 сеть 1 д. Большая Еловая, кад. 5036	61,005
	Дубровский В.А., 216-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1363 сеть 5 Северная часть Зареченского р-на, уч. 11	59,744
	ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 491 ул. Московская, д. 42	58,663
	ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 491 ул. Зои Космодемьянской, д. 30	58,568
	Исаева А.Г., 488-23 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1487 сеть 1 СНТ Урожай, уч. 10	57,603
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1487 сеть 1 СНТ Урожай	25,538
	Калачная Л.О., 184-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 607 сеть 2 п. Старо-Овсянниково, кад. 350	60,987
	Каримова Е.В., 162-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 787 сеть 2 СТ №1 Тулаавтодор, уч. 2	60,830
	Коршиков А.А., 222-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1251 сеть 3 ул. Тюрина, кад. 485	57,582
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1251 с.3- ул.Синицына, Рыкова, Соколова, Тюрина	50,633
	Коршиков А.А., 238-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1251 сеть 3 ул. Тюрина, кад 486	58,721
	Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1387 сеть 1 Северная часть Зареченского р-на, кад. 209	58,740
	Леонова Е.К., 115-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 58 сеть 2 ул. С. Стальского, д. 9-б	58,663
	Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 923 сеть 2 п. Косая гора, ул. Железнодорожная, кад. 282	58,610
	Никитин Д.А., 194-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1377 сеть 4 СТ №4 УВД	61,005

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
		Тулаобладминистрации, уч. 52	
	Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 520 4-й Лихвинский пр-д, уч. 14А	60,987
	Окорокова О.В., 123-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1346 сеть 1 пересеч. ул. Карпова и 29 пр-да, уч.14	59,602
	Окорокова О.В., 124-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1346 сеть 1 пересеч. ул. Карпова и 29 пр-да, уч.15	58,669
	ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4 кВ КТП 1395 сеть 3 п. Октябрьский, 6-й пр-д, д. 1-б	58,591
	ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 925 сеть 1 Орловское ш., д.146	56,839
		ВЛ-0,4кВ ТП 925 с. 1-Орловское шоссе (Подгородние дачи)	35,290
	Острянин А.В., 120-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4 кВ КТП 1248 сеть 1, пр-д Западный, д. 20	66,811
	Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 198 сеть 3 ул. Плеханова, уч.42	59,976
	Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ	Щит учета на ВЛ-0,4кВ ТП 198 сеть 3 ул. Плеханова, уч.42	59,819
	Прудников П.А., 212-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1297 сеть 1 Северная часть Зареченского р-на, кад. 805_54	60,867
	Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 515 сеть 5 ул.Яблочкова, д. 70	59,284
	Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1212 сеть 2 ул. Окская, кад. 896	59,290
	Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1212 сеть 2 ул. Окская, кад. 897	59,126
	Таранова Т.А., 198-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1252 сеть 2 ул. Высокая, д. 3	59,127
	Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ ТП 569 сеть 1 пос.Октябрьский, 11-й пр-д, д.43	58,547
	Ушаков А.В., 375-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1247 сеть 1 п. Октябрьский, 8-й пр-д, кад. 576	52,113
		ВЛИ-0,4кВ от КТП 1247 с. 1 - п. Октябрьский, 8,9-е проезды	15,648
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 1253 сеть 4 2-ой Бежковский пр-д, д. 4	58,302
	Языкова Н.А., 219-24 хозспособ	Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП 756 сеть 2 ул. Нижняя Волоховская, д. 3	58,777
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22	Измерительный комплекс КТП 1490, ул. Железнодорожная, 7-а,уч. с кад.№71:30:010401:21	48,848

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
максимальной мощностью до 150 кВт включительно		Щит учета на ВЛИ-0,4кВ КТП1170сеть4,Зареченский р- н,ул.Железнодорожная,7-а,уч.с кад.№71:30:010401:21	83,181
		КТП 1490	943,873
		Трансформатор ТМГ 11-160/10/0,4; Т-1 (КТП 1490)	207,810
		КЛ-10кВ каб.1 КТП 1490-ТП 554 до врезки	369,845
		КЛ-10кВ каб.2 КТП 1490-ТП 1378 до врезки	368,252
		ВЛИ-0,4кВ КТП 1170 сеть №4 ул. Железнодорожная	226,471
	ООО Автомастер-Сервис, 303-22	Щит учета от КЛ-0,4кВ ТП 68 на з/у ул. Ликбеза, д.39	105,641
		КЛ-0,4кВ ТП 68 -щит учетана з/у ул. Ликбеза, д.39	2 034,013
		ТП 068 (оборудование)	49,461
	ООО Байкал микрофонс, 588-21	Измерительный комплекс в РУ-0,4кВ КТП аб.ООО"Байкал микрофонс"ул.Щекинская,з/укад.№71:30:020503:308	43,338
		КЛ-6кВ ТП 99 -ул. Щекинская, з/у кад.№71:30:020503:308	2 232,929
		ТП 099 (оборудование)	223,016
	ООО Октрон, 781-22	Трансформатор ТМ-400/6-0,4 кВ; Т-1 (ТП 179)	591,332
		Трансформатор ТМ-400/6-0,4 кВ; Т-2 (ТП 179)	591,332
		ТП 179 (оборудование)	508,725
	Ахманов К.Р., 484-22	КЛ-6кВ КТП 1492 - КТП 1048 до врезки	89,330
		КЛ-6кВ КТП 1492 - РП 65 до врезки	88,125
		КЛ-0,4кВ КТП 1492-ЩУ ул.Яблочкова, зем.уч.1, в кварт.179-а	474,091
		КТП 1492	786,639
		Трансформатор ТМГ 11-250-6-0,4; Т-1 (КТП 1492)	187,885
		Щит учета от КЛ-0,4кВ КТП 1492 ул.Яблочкова, зем.уч.1,в кварт.179-а	82,068
	ИП Алексиевич С.М., 833-22	Щит учета от КЛ-0,4кВ ТП 801 на зем. уч.Театральный переулок, д.1	121,549
		Трансформатор ТМ-630-6-0,4; Т-1 (ТП 801)	776,813
		КЛ-0,4кВ ТП 801- щит учета Театральный переулок, д.1	5 134,264
		ТП 801 (оборудование)	481,374

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Заказчик	Наименование объекта основного средства	Поступление ОС (Дт01 счета) за 9 месяцев 2024 г., тыс. руб.
1	2	3	4
	Неустроев О.В., 596-22	Щит учета от КЛ-0,4 кВ КТП 1455 ул.5-я Криволученская, кад. 663	82,841
		Трансформатор ТМ-400-6-0,4 кВ; Т-1 (КТП 1455)	563,556
		КЛ-0,4 кВ КТП 1455-ЩУ ул.5-я Криволученская, кад. 663	3 084,335
		КТП 1455 (Неустроев, замена АВ)	21,551
	ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22	КЛ-0,4кВ №1 ТП 358- ул. Гоголевская, ул. Свободы, д.57,33	491,370
		КЛ-0,4кВ №2 ТП 358- ул. Гоголевская, ул. Свободы, д.57,33	339,051
		КЛ-0,4кВ ТП 130 - ВРУ ж.д ул. Гоголевская, ул. Свободы, д.57,33	2 998,514
		Трансформатор ТСЛ-400-6-0,4; Т-2 (ТП 130)	1 704,920
		ТП 130	61,764
	ООО УК Фермерский рынок, 198-23	Измерительный комплекс КТП 1519 Веневское шоссе, уч. кад. 5725	32,587
		КТП 1519	1 000,624
		Трансформатор ТМ-400-6-0,4; Т-1 (КТП 1519)	419,226
		ВЛЗ-6кВ от ВЛ-6кВ ПС 370 Тулица ТП 540 - КТП1519	338,628
ООО СЗ Развитие, 247-23	КЛ-0,4кВ 1 с.ш. ТП 1373 - ВРУ МКД Новомедвенский пр-д, д.6	1 983,067	
	КЛ-0,4кВ 2 с.ш. ТП 1373 - ВРУ МКД Новомедвенский пр-д, д.6	1 766,700	
ИТОГО			54 924,869

Приложение 3

Результаты проверки соответствия информации по финансированию, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозяйством	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозяйств, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0	Всего по инвестиционной программе	229 552,926		2 519,088	485,965	2 033,123	191 292,491	229 550,110	38 257,249	2,816	2,347
	1 квартал	55 072,168		141,688	141,688	0,000	45 891,125	55 069,350	9 178,225	2,818	2,348
	2 квартал	82 620,072		255,204	15,242	239,962	68 850,060	82 620,073	13 769,643	-0,001	0,000
	3 квартал	91 860,686		2 122,195	329,035	1 793,161	76 551,306	91 860,687	15 309,381	-0,001	-0,001
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	190 345,658		2 477,238	482,631	1 994,607	158 621,383	190 345,659	31 723,908	-0,001	-0,001
	1 квартал	54 320,605		140,382	140,382	0,000	45 267,171	54 320,605	9 053,434	0,000	0,000
	2 квартал	64 594,331		228,254	13,215	215,039	53 828,610	64 594,332	10 765,353	-0,001	-0,001
	3 квартал	71 430,722		2 108,602	329,035	1 779,568	59 525,602	71 430,722	11 905,120	0,000	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	58 040,176		2 218,417	446,936	1 771,482	48 366,813	58 040,175	9 673,363	0,001	0,000
	1 квартал	27 335,262		117,901	117,901	0,000	22 779,385	27 335,261	4 555,877	0,001	0,000
	2 квартал	24 084,980		10,268	0,000	10,268	20 070,817	24 084,980	4 014,163	0,000	0,000
	3 квартал	6 619,934		2 090,248	329,035	1 761,213	5 516,612	6 619,934	1 103,322	0,000	0,000
1 кв.	Давидович А.В., 208-22		п/п № 659 от 28.03.24.				634,365	761,238	126,873		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			хозспособ, карточка 08 счета	1,331	1,331		1,331	1,597	0,266		
	Еремьян К.В., 219-23		п/п № 662 от 28.03.24.				952,176	1 142,611	190,435		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,998	1,998		1,998	2,398	0,400		
	Кудинова Е.Ю., 432-22		п/п № 656 от 28.03.24.				1 403,625	1 684,350	280,725		
			хозспособ, карточка 08 счета	102,825	102,825		102,825	123,390	20,565		
	Мымриков С.В., 206-22		п/п № 659 от 28.03.24.				659,637	791,564	131,927		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,384	1,384		1,384	1,661	0,277		
	Савичев И.Н., 832-22		п/п № 666 от 28.03.24.				927,179	1 112,615	185,436		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,473	1,473		1,473	1,768	0,295		
	Сагирова Л.Н., 888-22		п/п № 665 от 28.03.24.				5 593,816	6 712,580	1 118,763		
			хозспособ, карточка 08 счета	8,889	8,889		8,889	10,667	1,778		
	прочие						12 490,685	14 988,822	2 498,137		
2 кв.	Булавинцева Н.С., 256-23		п/п № 1524 от 27.06.24.				407,636	489,163	81,527		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,620		0,620	0,620	0,744	0,124		
	Нечепурнова Т.В., 283-23		п/п № 1302 от 30.05.24.				506,045	607,253	101,209		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозяйспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозяйспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			хозспособ, карточка 08 счета	0,463		0,463	0,463	0,556	0,093		
	Саулин Р.В., 109-23		п/п № 1520 от 27.06.24.				239,771	287,725	47,954		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,364		0,364	0,364	0,437	0,073		
	Александров С.В., 271-23		п/п № 989 от 06.05.24.				385,047	462,056	77,009		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,352		0,352	0,352	0,423	0,070		
	Гуляева А.М., 282-23		п/п № 1302 от 30.05.24.				70,520	84,624	14,104		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,065		0,065	0,065	0,077	0,013		
	Зиновиев В.Б., 286-23		п/п № 1302 от 30.05.24.				53,354	64,024	10,671		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,049		0,049	0,049	0,059	0,010		
	Климкина О.В., 284-23		п/п № 1302 от 30.05.24.				70,520	84,624	14,104		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,065		0,065	0,065	0,077	0,013		
	Коцинян Г.А., 892-22		п/п № 1531 от 27.06.24.				59,071	70,885	11,814		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,200		0,200	0,200	0,240	0,040		
	Мельникова А.А., 118-23		п/п № 1531 от 27.06.24.				362,780	435,337	72,556		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,227		1,227	1,227	1,473	0,245		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Федотов Д.П., 289-23		п/п № 1302 от 30.05.24.				65,572	78,686	13,114		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,060		0,060	0,060	0,072	0,012		
	СТ Эксперимент, 56 заявителей		п/п № 983 от 06.05.24.				7 432,933	8 919,520	1 486,587		
			хозспособ, карточка 08 счета	6,804		6,804	6,804	8,164	1,361		
	прочие						10 407,300	12 488,760	2 081,460		
3 кв.	Басова Н.В, 116-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	66,288	15,209	51,079	66,288	79,545	13,258		
	Большакова О.В., 170-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	60,830	9,764	51,066	60,830	72,996	12,166		
	Волкова О.А., 126-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,573	7,512	51,061	58,573	70,288	11,715		
	Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	61,005	9,938	51,066	61,005	73,205	12,201		
	Дубровский В.А., 216-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,744	8,638	51,106	59,744	71,693	11,949		
	ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,663	7,602	51,061	58,663	70,396	11,733		
	ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,568	7,507	51,061	58,568	70,281	11,714		
	Исаева А.Г., 488-23 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	83,140	6,461	76,679	83,140	99,768	16,628		
	Калачная Л.О., 184-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	60,987	9,921	51,066	60,987	73,184	12,197		
	Каримова Е.В., 162-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	60,830	9,764	51,066	60,830	72,996	12,166		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Коршиков А.А., 222-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	108,215	23,730	84,485	108,215	129,858	21,643		
	Коршиков А.А., 238-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,721	7,370	51,352	58,721	70,466	11,744		
	Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,740	7,679	51,061	58,740	70,488	11,748		
	Леонова Е.К., 115-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,663	7,602	51,061	58,663	70,396	11,733		
	Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,610	7,507	51,103	58,610	70,332	11,722		
	Никитин Д.А., 194-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	61,005	9,938	51,066	61,005	73,206	12,201		
	Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	60,987	9,921	51,066	60,987	73,184	12,197		
	Окорокова О.В., 123-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,602	8,539	51,063	59,602	71,523	11,920		
	Окорокова О.В., 124-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,669	7,608	51,061	58,669	70,402	11,734		
	ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,591	7,530	51,061	58,591	70,309	11,718		
	ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	92,129	18,689	73,440	92,129	110,555	18,426		
	Острянин А.В., 120-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	66,811	15,992	50,818	66,811	80,173	13,362		
	Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,976	8,869	51,107	59,976	71,971	11,995		
	Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,819	8,713	51,106	59,819	71,783	11,964		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Прудников П.А., 212-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	60,867	9,759	51,109	60,867	73,041	12,173		
	Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,284	8,221	51,062	59,284	71,140	11,857		
	Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,290	8,228	51,062	59,290	71,148	11,858		
	Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,126	8,064	51,062	59,126	70,952	11,825		
	Таранова Т.А., 198-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,127	8,064	51,062	59,127	70,952	11,825		
	Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,547	7,195	51,352	58,547	70,256	11,709		
	Ушаков А.В., 375-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	67,761	22,626	45,135	67,761	81,314	13,552		
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,302	7,200	51,103	58,302	69,963	11,660		
	Языкова Н.А., 219-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	58,777	7,674	51,104	58,777	70,533	11,755		
	Зементова Т.В., 384-23		п/п № 1534 от 27.06.24.				597,919	717,503	119,584		
	Титов М.В., 385-23		п/п № 1534 от 27.06.24.				50,503	60,604	10,101		
	прочие						2 777,942	3 333,530	555,588		
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	71 786,217		49,840	18,286	31,554	59 821,848	71 786,217	11 964,370	0,000	0,000
	1 квартал	23 704,097		15,742	15,742	0,000	19 753,414	23 704,097	3 950,683	0,000	0,000

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	2 квартал	38 735,382		25,335	2,544	22,792	32 279,485	38 735,382	6 455,897	0,000	0,000
	3 квартал	9 346,738		8,762	0,000	8,762	7 788,948	9 346,738	1 557,790	0,000	0,000
1 кв.	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22		п/п № 651 от 28.03.24.				2 244,712	2 693,655	448,942		
			хозспособ, карточка 08 счета	3,567	3,567		3,567	4,280	0,713		
	ООО Автомастер-Сервис, 303-22		п/п № 638 от 28.03.24.				1 967,297	2 360,757	393,459		
			хозспособ, карточка 08 счета	4,128	4,128		4,128	4,954	0,826		
	ООО Байкал микрофонс, 588-21		п/п № 649 от 28.03.24.				2 231,299	2 677,559	446,260		
			хозспособ, карточка 08 счета	4,682	4,682		4,682	5,619	0,936		
	ООО Окотрон, 781-22		п/п № 655 от 28.03.24.				1 603,599	1 924,319	320,720		
			хозспособ, карточка 08 счета	3,365	3,365		3,365	4,038	0,673		
	прочие						11 690,764	14 028,917	2 338,153		
2 кв.	Ахманов К.Р., 484-22		п/п № 1521 от 27.06.24.				1 705,546	2 046,655	341,109		
			хозспособ, карточка 08 счета	2,593		2,593	2,593	3,111	0,519		
	ИП Алексиевич С.М., 833-22		п/п № 1298 от 30.05.24.				6 489,235	7 787,082	1 297,847		
			хозспособ, карточка 08 счета	8,486	2,544	5,942	8,486	10,183	1,697		
	Неустроев О.В., 596-22		п/п № 1303 от 30.05.24.				3 388,223	4 065,868	677,645		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			хозспособ, карточка 08 счета	3,101		3,101	3,101	3,722	0,620		
	ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22		п/п № 982 от 06.05.24.				5 590,501	6 708,601	1 118,100		
			хозспособ, карточка 08 счета	5,117		5,117	5,117	6,141	1,023		
	ООО УК Фермерский рынок, 198-23		п/п № 1530 от 27.06.24.				1 785,027	2 142,033	357,005		
			хозспособ, карточка 08 счета	6,038		6,038	6,038	7,246	1,208		
	прочие						13 295,617	15 954,741	2 659,123		
3 кв.	ГУ ТО Управление спортивными сооружениями, 333-23		п/п № 1853 от 05.08.24.				3 817,541	4 581,049	763,508		
	ООО СЗ Развитие, 247-23		п/п № 1851 от 05.08.24.				3 741,004	4 489,205	748,201		
			хозспособ, карточка 08 счета	8,762		8,762	8,762	10,515	1,752		
	прочие						221,641	265,969	44,328		
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	60 519,265		208,981	17,409	191,571	50 432,722	60 519,266	10 086,176	-0,001	-0,001
	1 квартал	3 281,246		6,738	6,738	0,000	2 734,372	3 281,246	546,874	0,000	0,000
	2 квартал	1 773,969		192,650	10,671	181,979	1 478,308	1 773,970	295,293	-0,001	-0,001
	3 квартал	55 464,050		9,592	0,000	9,592	46 220,042	55 464,050	9 244,008	0,000	0,000
1 кв.	ООО СЗ Авиатор, 756-22		п/п № 636 от 28.03.24.				2 688,628	3 226,354	537,726		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			хозспособ, карточка 08 счета	5,642	5,642		5,642	6,770	1,128		
	ООО ЭКОсервис, 806-22		п/п № 648 от 28.03.24.				39,005	46,807	7,801		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,096	1,096		1,096	1,316	0,219		
2 кв.	АНО Центр прогресса бокса, 253-22		п/п № 1522 от 27.06.24.				1 285,658	1 542,789	257,132		
			хозспособ, карточка 08 счета	1,844		1,844	1,844	2,213			
	ООО Четыре сезона, 314-23 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	59,718	3,248	56,470	59,718	71,661	11,944		
	Театр. музей им. А.А. Бахрушева, 57-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	86,372	4,117	82,255	86,372	103,647	17,274		
	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	44,716	3,306	41,410	44,716	53,659	8,943		
3 кв.	ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23		п/п № 1850 от 05.08.24.				2 765,289	3 318,347	553,058		
			хозспособ, карточка 08 счета	6,477		6,477	6,477	7,772	1,295		
	ИП Шаргородская Л.А., 399-23		п/п № 2064 от 26.09.24.				99,773	119,727	19,955		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,083		0,083	0,083	0,100	0,017		
	ООО СЗ Авиатор, 756-22		п/п № 2065 от 26.09.24.				29 817,791	35 781,349	5 963,558		
			п/п № 2122 от 26.09.24.				12 233,340	14 680,008	2 446,668		
	ООО СЗ Масштаб, 210-23		п/п № 1852 от 05.08.24.				1 294,258	1 553,109	258,852		

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС				с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			хозспособ, карточка 08 счета	3,031		3,031	3,031	3,638	0,606		
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	4 813,755		8,339	3,334	5,005	4 009,114	4 810,937	801,823	2,818	2,348
	1 квартал	751,563		1,307	1,307	0,000	623,954	748,745	124,791	2,818	2,349
	2 квартал	4,987		4,156	2,027	2,129	4,156	4,987	0,831	0,000	0,000
	3 квартал	4 057,205		2,876	0,000	2,876	3 381,004	4 057,205	676,201	0,000	0,000
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт) и панелей 0,4 кВ (2 шт) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	4 015,191		2,794	0,000	2,794	3 345,992	4 015,191	669,198	0,000	0,000
	1 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3 квартал	4 015,191		2,794	0,000	2,794	3 345,992	4 015,191	669,198	0,000	0,000
3 кв.	ИП Шаргородская Л.А., 399-23		п/п № 2064 от 26.09.24.				3 343,198	4 011,838	668,640		

[illegible]

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС	без НДС	с НДС	в т.ч. НДС	с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	3 квартал	42,014		0,082	0,000	0,082	35,012	42,014	7,002	0,000	0,000
3 кв.			п/п № 1850 от 05.08.24.				34,930	41,916	6,986		
			хозспособ, карточка 08 счета	0,082		0,082	0,082	0,098	0,016		
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	4,987		4,156	2,027	2,129	4,156	4,987	0,831	0,000	0,000
	1 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2 квартал	4,987		4,156	2,027	2,129	4,156	4,987	0,831	0,000	0,000
	3 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2 кв.	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ		хозспособ, карточка 08 счета	4,156	2,027	2,129	4,156	4,987	0,831		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	33 419,887		33,511	0,000	33,511	27 849,906	33 419,888	5 569,981	-0,001	0,000
	1 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2 квартал	18 020,754		22,794	0,000	22,794	15 017,295	18 020,754	3 003,459	0,000	0,000
	3 квартал	15 399,133		10,717	0,000	10,717	12 832,611	15 399,134	2 566,522	-0,001	-0,001
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	15 399,133		10,717	0,000	10,717	12 832,611	15 399,134	2 566,522	-0,001	-0,001

[illegible]

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Факт исполнения ИП за 9 месяцев 2024 года	Реквизиты п/п по оплате работ (товаров, услуг)	Стоимость работ хозспособом	Затраты на оплату труда (с отчислениями)	Прочие затраты (хозспособ, материалы, оборудование, прочие материалы, работы, услуги)	Итого подтвержденный объем финансирования за 9 месяцев 2024 года			Не принято по результатам проверки	
				без НДС	без НДС	без НДС				с НДС	без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	2 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3 квартал	877,971		0,000	0,000	0,000	732,376	877,971	145,595	0,000	0,000
3 кв.			п/п № 2055 от 12.09.24.				727,976	873,571	145,595		
			п/п № 2042 от 09.09.24.				4,400	4,400	0,000		
1,6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт, указатель повреждения кабеля - 1 шт, приемник поисковый - 1 шт, испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-АВР-220В-Р - 2 шт., модуль управления ТЕР СМ - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)	95,655	0,000	0,000	0,000	0,000	79,713	95,655	15,943	0,000	0,000
	1 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2 квартал	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3 квартал	95,655		0,000	0,000	0,000	79,713	95,655	15,943	0,000	0,000
3 кв.	принтер		п/п № 1782 от 29.07.24.				79,713	95,655	15,943		

*с учетом данных выборочной проверки

Приложение 4

Результаты проверки соответствия информации по освоению капитальных вложений, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
0	Всего по инвестиционной программе		208 374,543		195 907,963	12 466,580
	1 квартал		44 375,025		44 372,675	2,350
	2 квартал		68 880,401		68 880,401	0,000
	3 квартал		95 119,117		82 654,887	12 464,230
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	163 236,855		163 236,854	0,001
	1 квартал		43 748,722		43 748,721	0,001
	2 квартал		53 858,950		53 858,950	0,000
	3 квартал		65 629,183		65 629,183	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	54 548,544		54 548,544	0,000
	1 квартал		24 415,640		24 415,640	0,000
	2 квартал		23 257,103		23 257,103	0,000
	3 квартал		6 875,801		6 875,801	0,000
1 кв.	Давидович А.В., 208-22			КС-2 № 1/1, 1/2, 1/4 от 01.02.24.	634,365	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,331	
	Еремьян К.В., 219-23			КС-2 № 1-4 от 01.02.24.	952,176	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,998	
	Кудинова Е.Ю., 432-22			КС-2 № 1/1-1/5 от 01.02.24.	1 403,625	
				хозспособ, карточка 08 счета	102,825	
	Мымриков С.В., 206-22			КС-2 № 1/3, 1/5 от 01.02.24.	659,637	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,384	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	Савичев И.Н., 832-22			КС-2 № 2/1-2/6 от 11.03.24.	927,179	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,473	
	Сагирова Л.Н., 888-22			КС-2 № 1/1-1/5; 1/9-1/15; 1/19 от 11.03.24.	5 593,816	
				хозспособ, карточка 08 счета	8,889	
	прочие				14 126,940	
2 кв.	Булавинцева Н.С., 256-23			КС-2 № 1-10 от 13.05.24.	407,636	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,620	
	Нечепурнова Т.В., 283-23			КС-2 № 5, 6, 8, 9 от 05.04.24.	123,515	
				КС-2 № 11, 15 от 05.04.24.	382,529	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,463	
	Саулин Р.В., 109-23			КС-2 № 1-4 от 13.05.24.	239,771	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,364	
	Александров С.В., 271-23			КС-2 № 1/1-1/4 от 01.04.24.	385,047	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,352	
	Гуляева А.М., 282-23			КС-2 № 12, 16 от 05.04.24.	70,520	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,065	
	Зиновиев В.Б., 286-23			КС-2 № 14, 18 от 05.04.24.	53,354	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,049	
	Климкина О.В., 284-23			КС-2 № 13, 17 от 05.04.24.	70,520	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,065	
	Коцинян Г.А., 892-22			КС-2 № 1.2-1.5 от 03.06.24.	59,071	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,200	
	Мельникова А.А., 118-23			КС-2 № 1.1, 1.3, 1.4, 1.6 от 03.06.24.	362,780	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,227	
	Федотов Д.П., 289-23			КС-2 № 7, 10 от 05.04.24.	65,572	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,060	
	СТ Эксперимент, 56 заявителей			КС-2 № 1031-1094 от 08.04.24.	7 432,933	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				хозспособ, карточка 08 счета	6,804	
	прочие				13 593,587	
3 кв.	Басова Н.В, 116-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	66,288	
	Большакова О.В., 170-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	60,830	
	Волкова О.А., 126-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,573	
	Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	61,005	
	Дубровский В.А., 216-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,744	
	ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,663	
	ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,568	
	Исаева А.Г., 488-23 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	83,140	
	Калачная Л.О., 184-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	60,987	
	Каримова Е.В., 162-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	60,830	
	Коршиков А.А., 222-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	108,215	
	Коршиков А.А., 238-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,721	
	Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,740	
	Леонова Е.К., 115-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,663	
	Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,610	
	Никитин Д.А., 194-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	61,005	
	Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	60,987	
	Окорокова О.В., 123-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,602	
	Окорокова О.В., 124-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,669	
	ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,591	
	ООО ТК Сталинвест, 486-23 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	92,129	
	Острянин А.В., 120-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	66,811	
	Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,976	
	Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,819	
	Прудников П.А., 212-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	60,867	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,284	
	Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,290	
	Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,126	
	Таранова Т.А., 198-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,127	
	Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,547	
	Ушаков А.В., 375-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	67,761	
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,302	
	Языкова Н.А., 219-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	58,777	
	прочие				4 785,553	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	58 255,588		58 255,588	0,000
	1 квартал		16 598,709		16 598,709	0,000
	2 квартал		29 123,539		29 123,539	0,000
	3 квартал		12 533,340		12 533,340	0,000
1 кв.	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22			КС-2 № 1-13 от 01.03.24.	2 244,712	
				хозспособ, карточка 08 счета	3,567	
	ООО Автомастер-Сервис, 303-22			КС-2 № 414-419 от 01.02.24.	1 967,297	
				хозспособ, карточка 08 счета	4,128	
	ООО Байкал микрофонс, 588-21			КС-2 № 1-5 от 12.02.24.	2 231,299	
				хозспособ, карточка 08 счета	4,682	
	ООО Октрон, 781-22			КС-2 № 1-3 от 06.02.24.	1 603,599	
				хозспособ, карточка 08 счета	3,365	
	прочие				8 536,059	
2 кв.	Ахманов К.Р., 484-22			КС-2 № 1-11 от 14.05.24.	1 705,546	
				хозспособ, карточка 08 счета	2,593	
	ИП Алексиевич С.М., 833-22			КС-2 № 1-8 от 01.04.24.	6 489,235	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				хозспособ, карточка 08 счета	8,486	
	Неустроев О.В., 596-22			КС-2 № 1-4 от 03.04.24.	3 388,223	
				хозспособ, карточка 08 счета	3,101	
	ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22			КС-2 № 1015-1023 от 02.04.24.	5 590,501	
				хозспособ, карточка 08 счета	5,117	
	ООО УК Фермерский рынок, 198-23			КС-2 № 13-19 от 03.06.24.	1 785,027	
				хозспособ, карточка 08 счета	6,038	
	прочие				10 139,671	
3 кв.	ООО СЗ Развитие, 247-23			КС-2 № 2.1-2.4 от 19.07.24.	3 741,004	
				хозспособ, карточка 08 счета	8,762	
	прочие				8 783,573	
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	50 432,723		50 432,722	0,001
	1 квартал		2 734,373		2 734,372	0,001
	2 квартал		1 478,308		1 478,308	0,000
	3 квартал		46 220,042		46 220,042	0,000
1 кв.	ООО СЗ Авиатор, 756-22			КС-2 № 1-34 от 19.02.24.	2 688,628	
				хозспособ, карточка 08 счета	5,642	
	ООО ЭКОсервис, 806-22			КС-2 № 2, 5 от 06.02.24.	39,005	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,096	
2 кв.	АНО Центр прогресса бокса, 253-22			КС-2 № 1-5 от 14.05.24.	1 285,658	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,844	
	ООО Четыре сезона, 314-23 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	59,718	
	Театр. музей им. А.А. Бахрушева, 57-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	86,372	
	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	44,716	
3 кв.	ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23			КС-2 № 1-8 от 17.07.24.	2 765,289	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				хозспособ, карточка 08 счета	6,477	
	ИП Шаргородская Л.А., 399-23			КС-2 № 9/2, 9/7, 9/3, 9/8 от 13.08.24.	99,773	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,083	
	ООО СЗ Авиатор, 756-22			КС-2 № 4296-4305 от 03.09.24.	29 817,791	
				КС-2 № 4656-4665 от 17.09.24.	12 233,340	
	ООО СЗ Масштаб, 210-23			КС-2 № 1-5 от 01.07.24.	1 294,258	
				хозспособ, карточка 08 счета	3,031	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	4 011,463		4 009,114	2,349
	1 квартал		626,303		623,954	2,349
	2 квартал		4,156		4,156	0,000
	3 квартал		3 381,004		3 381,004	0,000
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт) и панелей 0,4 кВ (2 шт) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	O_ТГС-001-017	3 345,992		3 345,992	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		3 345,992		3 345,992	0,000
3 кв.	ИП Шаргородская Л.А., 399-23			КС-2 № 9/1, 9/4, 9/5, 9/6, 9/9, 9/10 от 13.08.24.	3 343,198	
				хозспособ, карточка 08 счета	2,794	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ(1 шт) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	O_TTC-001-018	626,303		623,954	2,349
	1 квартал		626,303		623,954	2,349
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000
1 кв.	ООО ЭКОсервис, 806-22			КС-2 № 1, 3, 4 от 06.02.24.	622,647	
				хозспособ, карточка 08 счета	1,307	
1.1.4.2	Техперевооружение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ(2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	O_TTC-002-024	35,012		35,012	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		35,012		35,012	0,000
3 кв.				КС-2 № 9 от 17.07.24.	34,930	
				хозспособ, карточка 08 счета	0,082	
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	O_TTC-003-017	4,156		4,156	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		4,156		4,156	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000
2 кв.	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ			хозспособ, карточка 08 счета	4,156	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	27 849,906		27 849,906	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		15 017,295		15 017,295	0,000
	3 квартал		12 832,611		12 832,611	0,000
1.2.2.2	Техперевооружение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	М_10_	12 832,611		12 832,611	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		12 832,611		12 832,611	0,000
3 кв.				КС-2 № 3764 от 12.08.24.	12 817,195	
				КС-2 № 3765 от 12.08.24.	4,699	
				хозспособ, карточка 08 счета	10,717	
1.2.2.2	Техперевооружение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	15 017,295		15 017,295	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		15 017,295		15 017,295	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000
2 кв.				КС-2 № 1,2 от 28.05.24.	14 994,501	
				хозспособ, карточка 08 счета	22,794	
1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г	12 464,230		0,000	12 464,230
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		12 464,230		0,000	12 464,230

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1.2.3.1	Установка приборов учета в соответствии с Законом №522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя (2024: 0,23 кв - 2974 шт; 0,4 кв - 455 шт)	М_ТГС-018-007	12 464,230		0,000	12 464,230
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		12 464,230		0,000	12 464,230
3 кв.	счетчик, 280 шт.			УПД № 3157 от 26.09.24.	0,000	на 07 счете
	счетчик, 270 шт.			УПД № 3158 от 30.09.24.	0,000	на 07 счете
1,6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	812,089		812,089	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		812,089		812,089	0,000
1,6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт)	О_ТГС-023-026	732,376		732,376	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		732,376		732,376	0,000
3 кв.				УПД № 2600 от 27.08.24.	727,976	
				п/п № 2042 от 09.09.24.	4,400	
1,6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт, указатель повреждения кабеля - 1 шт, приемник поисковый - 1 шт, испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)	О_ТГС-027-013	79,713		79,713	0,000

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт освоения средств за 9 месяцев 2024 г. (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		79,713		79,713	0,000
3 кв.	принтер			УПД № 53019 от 08.07.24.	79,713	

*с учетом данных выборочной проверки

Приложение 5

Результаты проверки соответствия информации по вводу основных средств, указанной в отчетах о реализации инвестиционной программы, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета АО «ТГЭС»

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1	Всего по инвестиционной программе		195 831,157		195 841,875	-10,718
	1 квартал		43 188,495		43 188,495	0,000
	2 квартал		68 854,074		68 854,074	0,000
	3 квартал		83 788,588		83 799,305	-10,717
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, всего, в том числе:	Г	161 719,937		161 719,938	-0,001
	1 квартал		42 562,192		42 562,192	0,000
	2 квартал		53 127,181		53 127,181	0,000
	3 квартал		66 030,564		66 030,564	0,000
1.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	55 989,848		55 989,848	0,000
	1 квартал		25 367,695		25 367,695	0,000
	2 квартал		23 678,705		23 678,705	0,000
	3 квартал		6 943,448		6 943,448	0,000
1 кв.	Давидович А.В., 208-22			ОС-1а № 105 от 29.02.24.	627,885	
				ОС-1а № 107 от 29.02.24.	33,319	
				ОС-1 № 110 от 29.02.24.	50,985	
	Еремьян К.В., 219-23			ОС-1 № 56 от 29.02.24.	83,460	
				ОС-3 № 21 от 29.02.24.	870,714	
	Кудинова Е.Ю., 432-22			ОС-1 № 74 от 29.02.24.	75,266	
				ОС-1 № 99 от 29.02.24.	470,478	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				ОС-1 № 102 от 29.02.24.	75,236	
				ОС-1 № 103 от 29.02.24.	856,791	
				ОС-3 № 31 от 29.02.24.	67,020	
	Мыриков С.В., 206-22			ОС-1 № 106 от 29.02.24.	1 367,919	
				ОС-1 № 112 от 29.02.24.	83,551	
	Савичев И.Н., 832-22			ОС-1 № 178 от 31.03.24.	70,946	
				ОС-1 № 190 от 31.03.24.	113,052	
				ОС-1 № 195 от 31.03.24.	744,654	
	Сагирова Л.Н., 888-22			ОС-1 № 183 от 31.03.24.	70,448	
				ОС-1 № 187 от 31.03.24.	1 652,079	
				ОС-1 № 188 от 31.03.24.	608,198	
				ОС-1 № 193 от 31.03.24.	130,384	
				ОС-1 № 194 от 31.03.24.	1 591,165	
				ОС-1 № 196 от 31.03.24.	247,396	
	прочие			ОС-1 № 197 от 31.03.24.	1 303,036	
					14 173,714	
2 кв.	Булавинцева Н.С., 256-23			ОС-1 № 382 от 31.05.24.	15,125	
				ОС-1 № 386 от 31.05.24.	314,626	
				ОС-1 № 392 от 31.05.24.	71,484	
				ОС-3 № 86 от 31.05.24.	7,021	
	Нечепурнова Т.В., 283-23			ОС-1 № 298 от 30.04.24.	65,632	
				ОС-3 № 64 от 30.04.24.	440,876	
	Саулин Р.В., 109-23			ОС-1 № 334 от 31.05.24.	71,759	
				ОС-3 № 80 от 31.05.24.	168,376	
	Александров С.В., 271-23			ОС-1 № 303 от 30.04.24.	70,107	
				ОС-3 № 63 от 30.04.24.	315,293	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	Гуляева А.М., 282-23			ОС-1 № 300 от 30.04.24.	70,585	
	Зиновиев В.Б., 286-23			ОС-1 № 301 от 30.04.24.	53,402	
	Климкина О.В., 284-23			ОС-1 № 302 от 30.04.24.	70,585	
	Коцинян Г.А., 892-22			ОС-1 № 419 от 30.06.24.	59,271	
	Мельникова А.А., 118-23			ОС-1 № 420 от 30.06.24.	57,835	
				ОС-3 № 96 от 30.06.24.	306,173	
	Федотов Д.П., 289-23			ОС-1 № 299 от 30.04.24.	65,632	
	СТ Эксперимент, 56 заявителей			ОС-1 № 222 от 30.04.24.	30,764	
				ОС-1 № 223 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 224 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 225 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 226 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 227 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 228 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 229 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 230 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 231 от 30.04.24.	30,764	
				ОС-1 № 232 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 233 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 234 от 30.04.24.	30,764	
				ОС-1 № 235 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 236 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 237 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 238 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 239 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 240 от 30.04.24.	72,075	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				ОС-1 № 241 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 242 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 243 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 244 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 245 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 246 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 247 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 248 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 249 от 30.04.24.	30,764	
				ОС-1 № 250 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 251 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 252 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 253 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 254 от 30.04.24.	30,764	
				ОС-1 № 255 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1 № 256 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 257 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 258 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 259 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 260 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 261 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 262 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 263 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 264 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 265 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 266 от 30.04.24.	73,694	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				ОС-1 № 267 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 268 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 269 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 270 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 271 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 272 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 273 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 274 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 275 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 276 от 30.04.24.	73,694	
				ОС-1 № 306 от 30.04.24.	72,075	
				ОС-1а № 313 от 30.04.24.	1 967,220	
				ОС-1а № 314 от 30.04.24.	1 665,268	
				ОС-1а № 320 от 30.04.24.	90,900	
				ОС-1а № 321 от 30.04.24.	90,900	
	прочие				13 777,005	
3 кв.	Басова Н.В, 116-24 хозспособ			ОС-1 № 452 от 31.07.24.	66,288	
	Большакова О.В., 170-24 хозспособ			ОС-1 № 453 от 31.07.24.	60,830	
	Волкова О.А., 126-24 хозспособ			ОС-1 № 456 от 31.07.24.	58,573	
	Гусейнов А.А., 182-24 хозспособ			ОС-1 № 457 от 31.07.24.	61,005	
	Дубровский В.А., 216-24 хозспособ			ОС-1 № 458 от 31.07.24.	59,744	
	ИП Шишков В.Н., 192-24 хозспособ			ОС-1 № 490 от 31.07.24.	58,663	
	ИП Шишков В.Н., 193-24 хозспособ			ОС-1 № 491 от 31.07.24.	58,568	
	Исаева А.Г., 488-23 хозспособ			ОС-1 № 459 от 31.07.24.	57,603	
				ОС-1 № 495 от 31.07.24.	25,538	
	Калачная Л.О., 184-24 хозспособ			ОС-1 № 461 от 31.07.24.	60,987	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	Каримова Е.В., 162-24 хозспособ			ОС-1 № 462 от 31.07.24.	60,830	
	Коршиков А.А., 222-24 хозспособ			ОС-1 № 569 от 30.09.24.	57,582	
				ОС-3 № 116 от 30.09.24.	50,633	
	Коршиков А.А., 238-24 хозспособ			ОС-1 № 524 от 31.08.24.	58,721	
	Крупенко Н.Н., 183-24 хозспособ			ОС-1 № 460 от 31.07.24.	58,740	
	Леонова Е.К., 115-24 хозспособ			ОС-1 № 465 от 31.07.24.	58,663	
	Лыженкова Е.А., 206-24 хозспособ			ОС-1 № 467 от 31.07.24.	58,610	
	Никитин Д.А., 194-24 хозспособ			ОС-1 № 471 от 31.07.24.	61,005	
	Овакимян Л.Р., 136-24 хозспособ			ОС-1 № 475 от 31.07.24.	60,987	
	Окорокова О.В., 123-24 хозспособ			ОС-1 № 474 от 31.07.24.	59,602	
	Окорокова О.В., 124-24 хозспособ			ОС-1 № 473 от 31.07.24.	58,669	
	ООО Пульмотех, 142-24 хозспособ			ОС-1 № 481 от 31.07.24.	58,591	
	ООО ТК Стальинвест, 486-23 хозспособ			ОС-1 № 531 от 31.08.24.	56,839	
				ОС-3 № 115 от 30.09.24.	35,290	
	Острянин А.В., 120-24 хозспособ			ОС-1 № 472 от 31.07.24.	66,811	
	Панащенко А.Г., 189-24 хозспособ			ОС-1 № 476 от 31.07.24.	59,976	
	Панащенко А.Г., 190-24 хозспособ			ОС-1 № 477 от 31.07.24.	59,819	
	Прудников П.А., 212-24 хозспособ			ОС-1 № 480 от 31.07.24.	60,867	
	Рязанцев С.Е., 199-24 хозспособ			ОС-1 № 482 от 31.07.24.	59,284	
	Смолянинов О.А., 204-24 хозспособ			ОС-1 № 483 от 31.07.24.	59,290	
	Смолянинов О.А., 205-24 хозспособ			ОС-1 № 484 от 31.07.24.	59,126	
	Таранова Т.А., 198-24 хозспособ			ОС-1 № 486 от 31.07.24.	59,127	
	Тельных Е.Ю., 228-24 хозспособ			ОС-1 № 534 от 31.08.24.	58,547	
	Ушаков А.В., 375-24 хозспособ			ОС-1 № 567 от 30.09.24.	52,113	
				ОС-3 № 118 от 30.09.24.	15,648	
	Фомин И.С., 214-24 хозспособ			ОС-1 № 487 от 31.07.24.	58,302	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	Языкова Н.А., 219-24 хозспособ			ОС-1 № 493 от 31.07.24.	58,777	
	прочие				4 853,200	
1.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	58 945,405		58 945,405	0,000
	1 квартал		17 154,395		17 154,395	0,000
	2 квартал		29 257,670		29 257,670	0,000
	3 квартал		12 533,340		12 533,340	0,000
1 кв.	ГУ ТО Тул. гор. ветерин. станция, 198-22			ОС-1 № 177 от 31.03.24.	48,848	
				ОС-1 № 179 от 31.03.24.	83,181	
				ОС-1 № 185 от 31.03.24.	943,873	
				ОС-1 № 186 от 31.03.24.	207,810	
				ОС-1 № 191 от 31.03.24.	369,845	
				ОС-1 № 192 от 31.03.24.	368,252	
				ОС-3 № 49 от 31.03.24.	226,471	
	ООО Автомастер-Сервис, 303-22			ОС-1 № 75 от 29.02.24.	105,641	
				ОС-1 № 101 от 29.02.24.	2 034,013	
				ОС-3 № 30 от 29.02.24.	49,461	
	ООО Байкал микрофонс, 588-21			ОС-1 № 72 от 29.02.24.	43,338	
				ОС-1 № 100 от 29.02.24.	2 232,929	
				ОС-3 № 34 от 29.02.24.	223,016	
	ООО Октрон, 781-22			ОС-1 № 96 от 29.02.24.	591,332	
				ОС-1 № 97 от 29.02.24.	591,332	
				ОС-3 № 33 от 29.02.24.	508,725	
	прочие				8 526,327	
2 кв.	Ахманов К.Р., 484-22			ОС-1 № 379 от 21.05.24.	89,330	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				ОС-1 № 380 от 21.05.24.	88,125	
				ОС-1 № 381 от 21.05.24.	474,091	
				ОС-1а № 389 от 21.05.24.	786,639	
				ОС-1 № 390 от 21.05.24.	187,885	
				ОС-1 № 394 от 21.05.24.	82,068	
	ИП Алексиевич С.М., 833-22			ОС-1 № 308 от 30.04.24.	121,549	
				ОС-1 № 319 от 31.05.24.	776,813	
				ОС-1а № 325 от 30.04.24.	5 134,264	
				ОС-3 № 68 от 30.04.24.	481,374	
	Неустроев О.В., 596-22			ОС-1 № 312 от 30.04.24.	82,841	
				ОС-1 № 316 от 30.04.24.	563,556	
				ОС-1а № 326 от 30.04.24.	3 084,335	
				ОС-3 № 69 от 30.04.24.	21,551	
	ООО СЗ АС-ЭНЕРГО, 896-22			ОС-1а № 322 от 30.04.24.	491,370	
				ОС-1а № 323 от 30.04.24.	339,051	
				ОС-1а № 324 от 30.04.24.	2 998,514	
				ОС-1 № 318 от 30.04.24.	1 704,920	
				ОС-3 № 70 от 30.04.24.	61,764	
	ООО УК Фермерский рынок, 198-23			ОС-1 № 423 от 30.06.24.	32,587	
				ОС-1а № 427 от 30.06.24.	1 000,624	
				ОС-1 № 428 от 30.06.24.	419,226	
				ОС-1а № 431 от 30.06.24.	338,628	
	прочие				9 896,564	
3 кв.	ООО СЗ Развитие, 247-23			ОС-1а № 504 от 31.07.24.	1 983,067	
				ОС-1а № 505 от 31.07.24.	1 766,700	
	прочие				8 783,573	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г	46 784,684		46 784,685	-0,001
	1 квартал		40,102		40,102	0,000
	2 квартал		190,806		190,806	0,000
	3 квартал		46 553,776		46 553,776	0,000
1 кв.	ООО ЭКОсервис, 806-22			ОС-1 № 73 от 29.02.24.	40,102	
2 кв.	ООО Четыре сезона, 314-23 хозспособ			ОС-1 № 373 от 31.05.24.	29,859	
				ОС-1 № 372 от 31.05.24.	29,859	
	Театр. музей им. А.А. Бахрушева, 57-24 хозспособ			ОС-1 № 217 от 30.04.24.	43,187	
				ОС-1 № 218 от 30.04.24.	43,185	
	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ			ОС-1 № 371 от 31.05.24.	44,716	
3 кв.	ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23			ОС-1а № 500 от 31.07.24.	1 492,247	
				ОС-1а № 501 от 31.07.24.	1 174,240	
				ОС-1 № 509 от 31.07.24.	52,640	
				ОС-1 № 510 от 31.07.24.	52,640	
	ИП Шаргородская Л.А., 399-23			ОС-1 № 542 от 31.08.24.	49,928	
				ОС-1 № 541 от 31.08.24.	49,928	
	ООО СЗ Авиатор, 756-22			ОС-1а № 571 от 30.09.24.	8 921,060	
				ОС-1а № 572 от 30.09.24.	8 921,060	
				ОС-1 № 573 от 30.09.24.	1 230,537	
				ОС-1 № 574 от 30.09.24.	1 230,537	
				ОС-1 № 575 от 30.09.24.	1 230,537	
				ОС-1 № 576 от 30.09.24.	1 230,537	
				ОС-1а № 577 от 30.09.24.	10 085,447	
				ОС-1а № 578 от 30.09.24.	9 505,486	
				ОС-1а № 579 от 30.09.24.	701,490	

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
				ОС-1а № 580 от 30.09.24.	625,464	
1.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г	4 011,463		4 011,463	0,000
	1 квартал		626,303		626,303	0,000
	2 квартал		4,156		4,156	0,000
	3 квартал		3 381,004		3 381,004	0,000
1.1.4.2	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ №530 ф.41 ПС 110/10/6 кВ №145 Октябрьская с заменой силовых трансформаторов (0,4 на 0,63 МВА), разъединителей на выключатели нагрузки 10 кВ (2 шт) и панелей 0,4 кВ (2 шт) для техприсоединения ИП Шаргородская Л.А. договор №399-23 от 22.08.23 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 1,26 МВА, прирост 0,46 МВА)	О_ТГС-001-017	3 345,992		3 345,992	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		3 345,992		3 345,992	0,000
3 кв.	ИП Шаргородская Л.А., 399-23			ОС-3 № 114 от 31.08.24.	1 432,081	
				ОС-1 № 544 от 31.08.24.	956,956	
				ОС-1 № 543 от 31.08.24.	956,956	
1.1.4.2	Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф.13 ПС 110/6 кВ №218 Южная с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ(1 шт) для техприсоединения ООО ЭКОсервис, договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)	О_ТГС-001-018	626,303		626,303	0,000
	1 квартал		626,303		626,303	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
1 кв.	ООО ЭКОсервис, 806-22			ОС-1 № 98 от 29.02.24.	543,552	
				ОС-3 № 32 от 29.02.24.	82,751	
1.1.4.2	Техпереворужение РП 10/0,4 кВ № 48 ф. 32 ПС № 202 110/10/6 кВ № 218 Южная с заменой рубильников 0,4 кВ(2 шт.) для техприсоединения ГУЗ ТО Тульская областная клиническая больница, договор №617-23 от 06.12.23 (до 670 кВт)	O_TGC-002-024	35,012		35,012	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		35,012		35,012	0,000
3 кв.	ГУЗ ТО Тул. обл. клинич. больница, 617-23			ОС-3 № 112 от 31.07.24.	35,012	
1.1.4.2	Модернизация КТП 6/0,4 кВ № 747 ф. 4 ПС 110/10/6 кВ № 41 Перекоп с установкой рубильника 0,4 кВ (1 шт) для Техприсоединения Холодняк О.В., договор №11-24 от 15.01.24 (до 670 кВ)	O_TGC-003-017	4,156		4,156	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		4,156		4,156	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000
2 кв.	Холодняк О.В., 11-24 хозспособ			ОС-3 № 87 от 31.05.24.	4,156	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г	29 287,668		29 298,385	-10,717
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		15 722,737		15 722,737	0,000
	3 квартал		13 564,931		13 575,648	-10,717
1.2.2.2	Техпереворужение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №661 - ТП 10/0,4 кВ №115 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 0,896 км)	M_10_	13 564,931		13 575,648	-10,717
	1 квартал		0,000		0,000	0,000

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		13 564,931		13 575,648	-10,717
3 кв.				ОС-1а № 545 от 31.08.24.	13 575,648	
1.2.2.2	Техперевооружение КЛ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ №115 - РП 10 кВ №73 ф.46 ПС 110/10 кВ №149 Мясново с заменой кабеля (протяженность 1,158 км)	М_23	15 722,737		15 722,737	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		15 722,737		15 722,737	0,000
	3 квартал		0,000		0,000	0,000
2 кв.				ОС-1 № 376 от 31.05.24.	15 722,737	
1,6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	812,089		812,089	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		812,089		812,089	0,000
1,6	Приобретение Транспорта. Тракторные прицепы (2024: Прицеп тракторный - 2 шт)	О_ТГС-023-026	732,376		732,376	0,000
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		732,376		732,376	0,000
3 кв.				ОС-1 № 511 от 27.08.24.	732,376	
1,6	Приобретение ОНТМ. Приборы и средства механизации (2024: набор Жулева - 1 шт, указатель повреждения кабеля - 1 шт, приемник поисковый - 1 шт, испытательный комплекс - 1 шт., молоток отбойный - 2 шт., комплекс ретом-71 - 1 шт., принтер кабельный - 1 шт., устройство Сириус-ABP-220B-P - 2 шт., модуль управления TER CM - 6 шт., вольтамперфазометр - 3 шт., стенд испытания средств защиты - 1 шт., устройство раскрепляющее - 1 шт.)	О_ТГС-027-013	79,713		79,713	0,000

№ группы проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Факт ввода за 9 месяцев 2024 года (тыс. руб. без НДС)	Подтверждающие документы	Подтвержденная стоимость выполненных работ, (тыс. руб. без НДС)	Не принято по результатам проверки
1	2	3	4	5	6	7
	1 квартал		0,000		0,000	0,000
	2 квартал		0,000		0,000	0,000
	3 квартал		79,713		79,713	0,000
3 кв.	принтер			ОС-1 № 436 от 08.07.24.	79,713	

*с учетом данных выборочной проверки

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по результатам проведения технологического и ценового
аудита о реализации инвестиционной программы
Акционерного общества «Тульские городские электрические
сети» за 3 квартал 2024 года**

Москва 2025

На основании Договора возмездного оказания услуг № 288 от 30.08.2024 г. (далее Договор) ООО «ТОРИ-АУДИТ» проведен технологический и ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы Акционерного общества «Тульские городские электрические сети» за 3 квартал 2024 года (далее ТЦА ИПР).

Технологический и ценовой аудит проведен в соответствии с Методическими рекомендациями, утверждёнными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.09.2016 № 2002-р, а также согласно условиям Договора.

Предмет исследования: отчет об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года.

Сроки проведения мероприятия: с 14.11.2024 г. по 10.02.2024 г.

Технологический и ценовой аудит отчета о реализации инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года проведен ООО «ТОРИ-АУДИТ» (далее - Исполнитель) на основании следующих нормативно-правовых актов:

а) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

б) постановление правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

в) постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

г) постановление Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 г. № 923 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»;

д) распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 г. № 2002-р «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации».

е) приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;

ж) приказ Минэнерго России от 14.03.2016 № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»;

з) приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации

инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах»;

и) приказ Минэнерго России от 14.01.2016 № 10 «Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов»;

к) приказ Минэнерго России от 26.02.2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее - приказ Минэнерго России № 131);

л) Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении приказ Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2023 – 2027 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 22@»;

м) приказ Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (далее – Методика № 421/пр);

н) положение по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья», (утверждено решением Совета директоров Общества, протокол от 11.03.2016 № 216);

о) регламент формирования Инвестиционной программы и подготовки отчетности об ее реализации, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (утвержден решением Совета директоров Общества, протокол от 03.02.2017 № 255);

п) иные документы, необходимые и действующие на момент оказания услуги.

Для проведения технологического и ценового аудита отчета об исполнении инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года использована официальная информация, подлежащая раскрытию сетевыми организациями в соответствии со Стандартами раскрытия.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации и п. 18 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением № 977, отчет

об исполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года размещен 14.11.2024 г. на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в сети «Интернет».

Инвестиционная программа АО «ТГЭС» разработана в соответствии с постановлением Правительства РФ № 977 и утверждена приказом Минэнерго России от 08.12.2023 г. № 17@.

В рамках проведения технологического и ценового аудита ИПР анализировались:

- 1) 11 отчетных форм, раскрытых в форматах, соответствующих приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320;
- 2) отчетные формы, раскрывающую информацию в соответствии с абз. 6 и 8 пункта 19н Постановления РФ от 21.01.2004 № 24;
- 3) паспорта инвестиционных проектов, имеющих плановые и фактические показатели реализации в отчетном периоде (45 из 45 паспортов, необходимых к размещению); паспорта на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно не предоставлены.

Дополнительно к отчету о реализации инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года АО «ТГЭС» представлены следующие документы:

копии договоров и дополнительных соглашений с поставщиками и подрядчиками;
документы, подтверждающие факт проведения торгово-закупочных процедур;
приказы, утверждающие проектно-сметную документацию;
первичные документы, подтверждающие факт реализации инвестиционных проектов: платежные поручения, справки о стоимости выполненных работ, акты выполненных работ, товарные накладные, счета-фактуры, оборотно-сальдовые ведомости, карточки 08 счета, акты о приеме-передачи объектов основных средств;
бухгалтерская отчетность;
акты приемки в эксплуатацию объектов электроснабжения, уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановок.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет АО «ТГЭС».

Результатом проведения технологического и ценового аудита ИПР является настоящее Заключение, содержащее результаты выполненного Исполнителем анализа.

Проверка выполнения при реализации ИПР требований законодательства Российской Федерации, предъявляемых к инвестиционной деятельности АО «ТГЭС».

По итогам проверки полноты и достоверности информации Исполнителем сделаны следующие выводы:

сроки раскрытия информации по результатам исполнения инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года в открытом доступе соблюдены, 14.11.2024 г. вся требуемая информация, отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие материалы в форме электронных документов, опубликована АО «ТГЭС» на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru;

не предоставлены паспорта на инвестиционные проекты «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно»;

раздел 6.2 паспортов инвестиционных проектов не соответствует отчетным формам и требует уточнений;

состав опубликованных материалов, размещенных на официальном сайте Федеральной государственной информационной системы invest.gosuslugi.ru не соответствует требованиям законодательства;

опубликованные материалы подготовлены в соответствии с формами и требованиями к форматам их раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, и подписаны директором АО «ТГЭС» с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи сетевой организации;

представленная информация позволяет проверить соответствие фактических объемов финансирования, освоения и вводов основных средств плановым показателям, утвержденной в соответствии с действующим законодательством инвестиционной программы АО «ТГЭС».

достоверность представленных сведений не вызывает сомнений;

перекрестный анализ позволяет сделать вывод, что информация во всех представленных документах совпадает.

Проверка соответствия информации об отчете о реализации ИПР и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго России.

В ходе проверки форм отчета на предмет соответствия требованиям и шаблонам нормативных документов, в частности были проверены:

корректность указания данных о наименовании сетевой организации, о раскрываемом отчетном периоде и показателях (наименование каждой формы);

полнота и корректность структуры форм отчета (состав, наименования и порядок отражения столбцов);

соответствие форм отчета и указанных в них данных утвержденным показателям, а также одинаковости отчетных данных во всех формах;

корректность заполнения поля «Идентификатор инвестиционного проекта» и соответствие присвоенных идентификаторов требованиям Приказа № 10 от 14.01.2016 г.;

корректность расчета суммарных и групповых строк отчета во всех формах;

корректность расчета отклонений от плановых показателей в формах отчета, предусматривающих столбец «Отклонение от плана...»;

наличие комментариев о причинах отклонений от плановых показателей в формах отчета, предусматривающих столбец «Причины отклонений», согласно Правилам заполнения форм (Приложение 21 к Приказу № 320).

Проверка соответствия информации в отчете о реализации ИПР и обосновывающих его материалов Правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Минэнерго России, показала, что:

все отчетные формы содержат корректно указанные данные о наименовании Сетевой организации и о раскрываемом отчетном периоде;

отчетные формы соответствуют шаблонам приказа Минэнерго России № 320 и раскрыты в форматах, соответствующих требованиям действующего законодательства;

суммарные и групповые строки, приведенные в отчетных формах, рассчитаны в полном соответствии с требованиями приказа № 320.

Проверка плановых значений, указанных в отчете о реализации ИПР, на предмет соответствия утвержденной ИПР.

Проверка проводилась по:

наименованиям инвестиционных проектов;

группам инвестиционных проектов;

идентификационным номерам инвестиционных проектов;

стоимостным показателям;

величинам вводимых мощностей;

длине построенных/реконструируемых ЛЭП;

другим натуральным показателям.

В результате проверки плановых значений, указанных в отчете о реализации ИПР, на предмет соответствия утвержденной ИПР, Исполнителем сделаны следующие выводы:

наименования, номера групп и идентификационные номера инвестиционных проектов, указанные в отчетах об исполнении ИПР, соответствуют утвержденным плановым показателям;

плановые натуральные показатели, приведенные в отчетных формах, также соответствуют показателям в утвержденной ИПР;

все стоимостные показатели указаны верно.

Проверка достоверности отчетов о реализации ИПР, в том числе результаты проверки соответствия информации, указанной в отчете, информации, содержащейся в первичных учетных документах бухгалтерского учета субъекта электроэнергетики.

Исполнителем проведена выборочная проверка отчетных данных, представленных АО «ТГЭС», и данных, указанных в представленных первичных документах.

По результатам проверки выявлено, по группе инвестиционных проектов «Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства, всего» за 9 месяцев 2024 года принята сумма финансирования в размере 4 810,937 тыс. руб. с НДС (4 009,114 тыс. руб. без НДС).

Финансирование в объеме 2,818 тыс. руб. с НДС (2,348 тыс. руб. без НДС) по инвестиционному проекту «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №273 ф. 13 ПС 110/6 кВ №218 «Южная» с заменой силового трансформатора (0,25 на 0,40 МВА), автоматического выключателя в панели 0,4 кВ (1 шт.) для техприсоединения ООО «ЭКОсервис», договор №806-22 от 20.10.22 (до 670 кВ, трансформаторная мощность 0,8 МВА, прирост 0,15 МВА)» Исполнителем не принимается, так как Обществом предоставлены документы за прошлый период (карточка 08 счета за 2023 год).

С учетом результатов выборочной проверки, Исполнителем подтверждается сумма финансирования за 9 месяцев 2024 года в размере 229 550,110 тыс. руб. с НДС (191 292,491 тыс. руб. без НДС), в том числе за 3 квартал 2024 года – 91 860,687 тыс. руб. с НДС (76 551,306 тыс. руб. без НДС).

С учетом результатов выборочной проверки, освоение капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года Исполнителем принято в соответствии с представленными подтверждающими документами в размере 195 907,963 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 82 654,887 тыс. руб. без НДС.

С учетом результатов выборочной проверки, сумма ввода основных средств за 9 месяцев 2024 г. Исполнителем принята в соответствии с представленными подтверждающими документами в размере 195 841,875 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 83 799,305 тыс. руб. без НДС.

Анализ отчета об исполнении плана финансирования капитальных вложений.

Инвестиционная программа АО «ТГЭС» утверждена приказом Минэнерго России от 16.11.2022 г. № 22@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети»

на 2023-2027 годы», 08.12.2023 г. приказом Минэнерго России № 17@ в ИПР внесены изменения.

С учетом корректировки инвестиционной программы, плановый объем финансирования на 3 квартал 2024 года составляет 136,882 млн. руб. с НДС. Общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил за 3 квартал 2024 года 91,861 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей на 45,022 млн. руб. с НДС или на 32,9%.

В 3 квартале 2024 года запланирована реализация 17 проектов, осуществлена реализация 5 проектов, запланированных на 3 квартал 2024 года, на сумму 66,428 млн. руб. с НДС, и 11 внеплановых проектов на сумму 25,433 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 12 утвержденных на 3 квартал 2024 года проектов на сумму 68,269 млн. руб. с НДС, что связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок, сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы и длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц.

По итогам 9 месяцев общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил 229,553 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей на 96,735 млн. руб. с НДС или на 29,6%. Выполнено 15 из 28 утвержденных проектов на сумму 220,043 млн. руб. с НДС, и 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 13 утвержденных на 9 месяцев 2024 года проектов на сумму 79,468 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по данным АО «ТГЭС», которые осуществлялись за счет средств, полученных от оказания услуг от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 139,737 млн. руб. с НДС или 116,449 млн. руб. без НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые осуществлялись за счет иных источников финансирования составил 89,815 млн. руб. с НДС или 74,846 млн. руб. без НДС.

Анализ отчета об исполнении плана освоения капитальных вложений.

В соответствии с отчетом АО «ТГЭС» об исполнении плана освоения капитальных вложений фактический объем освоения за 9 месяцев 2024 года составил 208,375 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 266,907 млн. руб. без НДС на 58,532 млн. руб. без НДС или на 21,93%.

В том числе за 3 квартал фактический объем освоения составил 95,119 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 119,069 млн. руб. без НДС на 23,950 млн. руб. без НДС или на 20,11%.

По итогам анализа выполнения плана освоения капитальных вложений Исполнителем сделаны следующие выводы:

освоение капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года Исполнителем принято в объеме 195 907,963 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 82 654,887 тыс. руб. без НДС;

причины отклонений фактических величин освоения капитальных вложений от плановых являются объективными;

график освоения капитальных вложений не соблюден.

Анализ отчета об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

По данным АО «ТГЭС» плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 9 месяцев 2024 года составил 318,385 млн. руб. без НДС, фактически введено 195,831 млн. руб. без НДС, что на 122,554 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 38,49%.

В том числе плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 3 квартал 2024 года составил 170,595 млн. руб. без НДС, фактически в 3 квартале 2024 года введено 83,789 млн. руб. без НДС, что 86,806 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 50,88%.

В результате анализа отчета об исполнении ввода основных средств Исполнителем сделаны выводы:

все фактические данные по вводу основных средств в эксплуатацию, по выполненным мероприятиям, подтверждены документально в соответствии с действующим законодательством;

по итогам анализа достоверности отчетов по вводу основных средств за 9 месяцев 2024 года Исполнителем принята сумма в размере 195 841,875 тыс. руб. без НДС, в том числе за 3 квартал 2024 года 83 799,305 тыс. руб. без НДС;

представленные документы соответствуют формам первичных учетных документов.

причины отклонений фактических показателей по вводу основных средств от плановых значений являются объективными;

график ввода основных средств не соблюден.

Анализ отчета о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение.

Исполнитель отмечает, что в соответствии с отчетной формой было поставлено под напряжение в течение 9 месяцев 2024 года 10,350 МВА трансформаторной мощности, 23,557 км ЛЭП, 508 единиц оборудования и 470 точек учета, в том числе за 3 квартал 2024 года 5,260 МВА трансформаторной мощности, 8,588 км ЛЭП, 120 единиц оборудования и 111 точек учета.

По итогам анализа отчета о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение Исполнителем сделан вывод, что отчетная форма представлена в установленном порядке и оформлена в соответствии с действующими нормативными документами.

Анализ отчета об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию.

В соответствии с отчетной формой в период 9 месяцев 2024 года был запланирован ввод:

14,900 МВА мощности;
27,667 км ЛЭП;
43 единицы оборудования;
35 точек учета.

В том числе в 3 квартале 2024 года был запланирован ввод:

5,00 МВА мощности;
11,574 км ЛЭП;
41 единица оборудования;
10 точек учета.

В соответствии с отчетной формой за 9 месяцев 2024 года фактически введено:

10,350 МВА мощности;
23,557 км ЛЭП;
510 единиц оборудования;
470 точек учета.

Причины отклонений фактических значений от плановых обусловлены:
выполнением внеплановых договоров технологического присоединения;

изменением объемов и сроков работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы;

приостановкой реализации проектов по причинам неготовности заявителя к ТП;

длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц;

изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок.

В результате анализа отчета об исполнении ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию за период 9 месяцев 2024 года Исполнителем сделаны выводы:

представленные документы соответствуют формам первичных учетных документов;

причины отклонений фактических значений от плановых являются объективными;

график ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию не соблюден.

Анализ отчета о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы.

Проверка достижения плановых количественных и целевых показателей реализованной инвестиционной программы проводилась на основании представленной формы «Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 г. № 320.

Исполнитель отмечает:

фактические значения количественных показателей рассчитаны в соответствии с порядком, установленным Методическими указаниями по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14 марта 2016 г. № 177.

Анализ отчета об исполнении финансового плана АО «ТГЭС».

Согласно п. 19 Раздела II «Стандарт раскрытия информации сетевой организацией» постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электроэнергии», сетевая организация обязана представлять финансовый план, составленный на период реализации инвестиционной программы, начиная с первого года ее реализации с распределением по видам деятельности, а также с указанием источников и способов финансирования инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана.

Источники финансирования утвержденной инвестиционной программы, составляют на 2024 год 592,088 млн. руб. млн. руб. с НДС, в том числе:

амортизация основных средств – 343,441 млн. руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 22,245 млн. руб.;

прибыль, направляемая на инвестиции от технологического присоединения – 127,720 млн. руб.;

возврат НДС – 98,681 млн. руб.

Величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год составляет 365,686 млн. руб. без НДС.

По данным Комитета Тульской области по тарифам, расчетная величина собственных средств для финансирования инвестиционной программы АО «ТГЭС» на 2024 год, предусмотренных в необходимой валовой выручке, составляет 365,686 млн. руб. без НДС.

Амортизация в тарифе, АО «ТГЭС», регулируемого с использованием метода доходности инвестированного капитала, по данным Комитета составляет на 2024 год 343,441 млн. руб., а прибыль, направляемая на инвестиции от оказания услуг по передаче электрической энергии – 22,245 млн. руб.

С учетом возврата НДС в размере 73,137 млн. руб. объем финансирования по данным Комитета Тульской области по тарифам составит 438,824 млн. руб. с НДС. С учетом прибыли от технологического присоединения, АО «ТГЭС» на 2024 год обеспечено источниками финансирования для реализации утвержденной инвестиционной программы в полном объеме.

Следует отметить, что источники финансирования инвестиционной программы, согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики, представленному в форме 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)» не соответствуют отчетной форме 10. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», указаны данные по корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.10.2024 № 6@.

Фактические источники финансирования инвестиционной программы, по данным отчета об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики АО «ТГЭС» за 9 месяцев 2024 года составляют 229,553 млн. руб. с НДС или 191,295 млн. руб. без НДС.

По итогам анализа исполнения финансового плана, Исполнителем сделаны следующие выводы:

поступления от инвестиционных операций за 9 месяцев 2024 года составили 78 993,347 тыс. руб., инвестиции в основной капитал составили 229 552,926 тыс. руб., что не соответствует фактической сумме финансирования инвестиционных проектов за 9 месяцев 2024 года (229 550,110 тыс. руб.). Разница в размере 2,818 тыс. руб. с НДС является расходами Общества за прошлый период (подтверждающий документ – карточка 08 счета за 2023 год).

общий объем амортизации основных средств и нематериальных активов за 9 месяцев 2024 года составил 304 438,420 тыс. руб., остаток денежных средств на начало периода составил 28 928,850 тыс. руб., чистая прибыль, всего за 9 месяцев 2024 года составила 210 923,306 тыс. руб., что позволило обеспечить исполнение инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года;

в качестве источников финансирования за 9 месяцев полугодие 2024 года использованы:

прибыль от технологического присоединения в объеме 74,846 млн. руб.,

амортизационные отчисления от оказания услуг по передаче электрической энергии – 116,449 млн. руб.

Анализ отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов.

При осуществлении закупок товаров, работ, услуг АО «ТГЭС» руководствуется Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и «Единый стандарт закупок ПАО «РОССЕТИ» (положение о закупках), утвержденный Решением Совета директоров ПАО «РОССЕТИ №604 от 31.12.2022 г».

В рамках отчета о выполнении инвестиционной программы за 3 квартал 2024 года АО «ТГЭС» был размещен на портале <https://invest.gosuslugi.ru>. «Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы АО «ТГЭС» за 3 квартал 2024 года. Отчет соответствует требованиям пункта 19н Постановления № 24.

По проектам и.н. Н_157, Н_158, Н_160 связанным с монтажом систем телемеханики и и. н. Н_ТГЭС-022-008 сумма заключенных договоров превышает полные утвержденные стоимости инвестиционных проектов в связи увеличившейся стоимостью оборудования. При этом торгово-закупочные мероприятия проведены с соблюдением положений Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ

По итогам анализа отчета об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов Исполнителем сделан вывод о соблюдении АО «ТГЭС» торгово-закупочных процедур по заключению договоров с подрядными организациями и поставщиками для выполнения инвестиционной программы.

Предложения по корректировке утвержденной инвестиционной программы, подготовленные в целях повышения эффективности реализации инвестиционной программы

В результате анализа отчета о реализации инвестиционной программы за 9 месяцев 2024 года выявлены следующие отклонения от плановых значений.

По срокам реализации инвестиционных проектов:

сроки реализации фактически выполненных инвестиционных проектов не соответствуют плановым показателям – не выполнено 13 проектов, запланированных на 9 месяцев 2024 года, вне плана выполнено 13 проектов.

По объему финансирования:

Плановый объем финансирования на 3 квартал 2024 года составляет 136,882 млн. руб. с НДС. Общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил за 3 квартал 2024 года 91,861 млн. руб.

с НДС, что меньше плановых показателей на 45,022 млн. руб. с НДС или на 32,9%.

В 3 квартале 2024 года запланирована реализация 17 проектов, осуществлена реализация 5 проектов, запланированных на 3 квартал 2024 года, на сумму 66,428 млн. руб. с НДС, и 11 внеплановых проектов на сумму 25,433 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 12 утвержденных на 3 квартал 2024 года проектов на сумму 68,269 млн. руб. с НДС, что связано с изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок, сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы и длительным оформлением земельных отношений/согласованием проекта со стороны третьих лиц.

По итогам 9 месяцев общий фактический объем финансирования, согласно отчетным данным, составил 229,553 млн. руб. с НДС, что меньше плановых показателей, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой в размере 326,288 млн. руб. с НДС, на 96,735 млн. руб. с НДС или на 29,6%. Выполнено 15 из 28 утвержденных проектов на сумму 220,043 млн. руб. с НДС, и 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Не выполнено 13 утвержденных на 9 месяцев 2024 года проектов на сумму 79,468 млн. руб. с НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, по данным АО «ТГЭС», которые осуществлялись за счет средств, полученных от оказания услуг от реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) составил 139,737 млн. руб. с НДС или 116,449 млн. руб. без НДС.

Объем финансирования мероприятий инвестиционной программы, которые осуществлялись за счет иных источников финансирования составил 89,815 млн. руб. с НДС или 74,846 млн. руб. без НДС.

В результате анализа отчетных данных за 9 месяцев 2024 года Исполнителем выявлены следующие отклонения от утвержденных плановых значений:

- 1) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» превышение составило 27,440 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением вводимых мощностей на 0,650 МВА, протяженности ЛЭП на 5,132 км от плановых показателей. При этом, количество заключенных договоров увеличилось на 431 штуку, что обусловлено выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;
- 2) по проекту «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» превышение составило 18,598 млн. руб. с НДС, что обусловлено увеличением количества заключенных договоров на 67

штук, в соответствии с выполнением фактически поданных заявок на технологическое присоединение;

3) по проектам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт» объем финансирования снизился на 68,980 млн. руб. с НДС от плана, что обусловлено снижением вводимых мощностей на 6,400 МВА, протяженности ЛЭП на 4,349 км из-за приостановки реализации по причинам неготовности заявителя к ТП, изменением стоимости работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертиз.

4) по проектам «Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи» фактическое финансирование отсутствует.

5) не выполнено 13 утвержденных проектов на общую сумму 79,468 млн. руб. с НДС.

6) выполнено 13 внеплановых проектов на сумму 9,510 млн. руб. с НДС.

Исполнителем проанализированы причины отклонений фактических объемов финансирования от плановых значений, а также причины невыполнения плановых проектов и выполнения внеплановых проектов. Исполнитель считает причины объективными и обоснованными.

По объему освоения капитальных вложений:

фактический объем освоения капитальных вложений за 9 месяцев 2024 года составил 208,375 млн. руб. без НДС при плановом значении 266,907 млн. руб. без НДС, что ниже утвержденных показателей на 58,532 млн. руб. без НДС или на 21,93%;

в том числе за третий квартал фактический объем освоения составил 95,119 млн. руб. без НДС, что ниже планового значения 119,069 млн. руб. без НДС на 23,950 млн. руб. без НДС или на 20,11%;

В результате анализа отчетных данных за 9 месяцев 2024 года Исполнителем выявлены следующие отклонения от утвержденных плановых значений:

1) по проектам группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» превышение составило 29,049 млн. руб. без НДС или 139%, что обусловлено увеличением протяженности линий электропередачи, количества договоров технологического присоединения и количества введенных точек учета.

2) по проектам группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно» превышение составило 18,932 млн. руб. без НДС или 48,14%, что обусловлено увеличением количества договоров технологического присоединения, единиц оборудования и количества введенных точек учета.

3) по проектам группы «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт» фактический объем освоения 50,433 млн. руб. без НДС ниже планового 107,916 млн. руб. без НДС на 57,484 млн. руб. без НДС, что обусловлено изменением графиков реализации запланированных проектов, связанным с неготовностью заявителей и изменением сроков проведения торгово-закупочных процедур по причине отсутствия заявок.

Исполнитель считает причины отклонений объективными и обоснованными.

По объему ввода основных средств:

по данным АО «ТГЭС» плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 9 месяцев 2024 года составил 318,385 млн. руб. без НДС, фактически введено 195,831 млн. руб. без НДС, что на 122,554 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 38,49%;

том числе плановый объем ввода основных средств по инвестиционным проектам на 3 квартал 2024 года составил 170,595 млн. руб. без НДС, фактически в 3 квартале 2024 года введено 83,789 млн. руб. без НДС, что 86,806 млн. руб. без НДС ниже плановых значений или на 50,88%.

Причины отклонений обусловлены изменением графика реализации запланированных проектов и приостановкой реализации проектов по причинам неготовности заявителя к проведению работ группы 1.1.1.3. «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт», изменением сроков выполнения работ по факту разработки ПСД/прохождения госэкспертизы для проектов группы 1.2.1.2. «Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов».

Исполнитель считает причины объективными и обоснованными.

О постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение:
замечания отсутствуют.

По вводу объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию:
замечания отсутствуют.

По фактическим значениям количественных показателей:
замечания отсутствуют.

По источникам финансирования:

источники финансирования инвестиционной программы, согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики, представленному в форме 20 «Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

(квартальный)» не соответствуют отчетной форме 10. «Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)», указаны данные по корректировке инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 22.10.2024 № 6@.

По соблюдению конкурсных и торгово-закупочных процедур при заключении договоров с подрядными организациями и поставщиками для выполнения инвестиционной программы:

замечания отсутствуют.

По итогам проверки отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» за 9 месяцев 2024 года Исполнитель рекомендует провести корректировку инвестиционной программы, с учетом фактических капитальных и операционных затрат и сроков реализации инвестиционных проектов.

Генеральный директор
ООО «ТОРИ-АУДИТ»



В.К. Яворский