**Пояснительная записка**

**к проекту корректировки инвестиционной программы**

**ООО «Газпром энерго» в лице Центрального филиала,**

**утвержденной распоряжением Правительства Тульской области от 04.10.2021 № 504-р (ред. от 10.08.2023 № 443-р)**

**на 2024-2027 годы**

**г. Серпухов**

Оглавление

[Введение 2](#_Toc169622474)

[**1.** **Обоснование реализации мероприятия по инвестиционной программе** 3](#_Toc169622475)

[**1.1.** **Реализация мероприятия «Интеллектуальная система учета электроэнергии в Тульской области»** 4](#_Toc169622476)

[**1.2.** **Реализация мероприятия «Приобретение специализированного грузового автотранспорта»** 10](#_Toc169622477)

[**1.3.** **Реализация мероприятия «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.»** 11](#_Toc169622478)

[**1.4.** **Реализация мероприятия «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.»** 11](#_Toc169622479)

[**2.** **Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)** 13](#_Toc169622480)

[**3.** **Информация, указанная в абзацах 12-18 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии** 14](#_Toc169622481)

[**4.** **Заключение о целях и результатах выполнения инвестиционных проектов** 14](#_Toc169622482)

[**5.** **Причины направления корректировки инвестиционной программы, утвержденной Распоряжением Правительства Тульской области №504-р от 04.10.2021 (ред. от 10.08.2023 №443-р)** 15](#_Toc169622483)

[**6.** **Контроль за реализацией инвестиционной программы** 15](#_Toc169622484)

[**Заключение** 16](#_Toc169622485)

# Введение

ООО «Газпром энерго» - специализированная энергетическая дочерняя компания ПАО «Газпром» - осуществляет свою деятельность в 46 субъектах Российской Федерации.

В соответствии со «Стратегией ПАО «Газпром» в электроэнергетике», принятой на 2018-2027 годы, ООО «Газпром энерго» является единой электросетевой компанией, обеспечивающей передачу электрической энергии (мощности).

Одним из основных видов деятельности ООО «Газпром энерго» на территории Тульской области являются услуги по передаче и распределению электрической энергии (мощности), технологическое присоединение (подключение) к электросетям, обеспечение работоспособности сетей (монтаж, ремонт и техническое обслуживание распределительных линий электропередачи и электротехнического оборудования). Услуга по передаче и распределению электрической энергии является регулируемой государством, поэтому основные параметры функционирования предприятия на год, в том числе и экономическая составляющая, определяются органом Государственного регулирования.

Состав объектов энергоснабжения, находящихся в эксплуатации ООО «Газпром энерго» по Тульской области, следующий:

Тульская область, Ефремовский район: ТП Котельная (инв. №0050304), ЗРУ-6 кВ (инв. №0050300), ОРУ-110 кВ КС-8 (инв. №0050409), ТП 6/10 кВ КС-1 (инв. №107123), ТП СН (инв. №0050408), внешнее электроснабжение КС-1 на компрессорной станции Пожилинского сельского округа (инв. 0106653);

Тульская область Ефремовский район и д. Чернятино: ЦРП-10 кВ (инв. 0020725), ТП - 0,4 кВ в здании старой котельной (инв. 0020705), ТП - 0,4 кВ в здании производственного корпуса (инв. 0020689), линии электропередачи (инв. 20765);

Тульская область Щекинский район, с. Пришня и п. Первомайский: КТП ФОК (инв. 48316), КТП Школа (инв. 0048354), ОРУ/ЗРУ 110/10 кВ компрессорной станции КС-2 "Щекинская" (инв. 107242, 106278), ОРУ/ЗРУ 110/6 кВ КС-9 (инв. 48222, 0048211), линия электропередач для жилых домов с. Пришня (инв. 0048276), высоковольтная линия 6кВ с переводом на 10кВ (инв. 0048353), внешние сети электроснабжения к школе (инв. 0049085), наружные сети электроснабжения из двух ЛЭП-10 кВ и КЛ-04 кВ длиной 215 м (инв. 00015600), электроснабжение внешнее (кабельные линии электропередачи к Новомосковской автомобильной газонаполнительной станции (инв. 00015180), электроснабжение внешнее (кабельные линии электропередачи к Тульской автомобильной газонаполнительной станции (инв. 00016004), ЛЭП-0,4 кВ с. Пришня (инв.номер: 00017122), кабельная линия 6 кВ протяженность 700 м (инв. 00017252), комплектная трансформаторная подстанция 160/6/0,4 кВ (инв. 00017253) и др.

Потребителями электроэнергии Тульской области являются объекты   
филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго», филиала ООО "Газпром трансгаз Москва" Тульское ЛПУМГ (объекты в Щекинском, Ефремовском и Первомайском районах), филиала ООО "Газпром трансгаз Москва" УМТСиК, предприятия (ЗАО "Норси транс", ОАО "ЩГЭС", ООО "ПАРКойл-Тула", ООО "Солерс", ООО "Шар", ОКБ "Минерал", ООО "Ди Ферро" и др.), а также население, школа, детский сад.

1. **Обоснование реализации мероприятия по инвестиционной программе**
   1. **Реализация мероприятия «Интеллектуальная система учета электроэнергии в Тульской области»**

Мероприятие инвестиционной программы ООО «Газпром энерго» Центрального филиала включает в себя мероприятие по созданию Интеллектуальной системы учета электроэнергии в Тульской области.

Согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее- 35-ФЗ) в редакции Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с [правилами](consultantplus://offline/ref=80FD5AE0298AB1B47EBC6AFFE8B2BA3B44869685DA9412078E4EE58BE74C128B03551DFF37907FF29DD5B71128BBEF17CC54E54D126055EEz5p3P) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, [правилами](consultantplus://offline/ref=80FD5AE0298AB1B47EBC6AFFE8B2BA3B44869685DA9712078E4EE58BE74C128B03551DFF379078F595D5B71128BBEF17CC54E54D126055EEz5p3P) организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым (вводимым) в эксплуатацию с 1 января 2022 г. для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках электрической энергии и (или) предоставления коммунальных услуг по электроснабжению в соответствии с требованиями Федерального закона "Об электроэнергетике", сетевая организация и (или) гарантирующий поставщик (далее - владельцы интеллектуальных систем учета) обеспечивают безвозмездное предоставление возможности использования функций интеллектуальной системы учета в порядке, установленном настоящими Правилами, субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (далее - пользователь интеллектуальной системы учета).

Пользователями интеллектуальных систем учета сетевых организаций являются в том числе: сетевые организации - в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета, владельцами которых являются смежные сетевые организации и которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точках поставки по заключенным такими сетевыми организациями договорам оказания услуг по передаче электрической энергии;

В соответствии с п.8 Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 №890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" Владельцы интеллектуальных систем учета обязаны обеспечить пользователям интеллектуальных систем учета непрерывный доступ к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета, в том числе:

- при возникновении отказа в работе интеллектуальной системы учета обеспечить восстановление доступа не позднее 24 часов с момента обнаружения отказа владельцем интеллектуальной системы учета или получения сообщения от пользователей такой системы в отношении функций, указанных в подпунктах "е" и "ж";

- при возникновении отказа в работе интеллектуальной системы учета обеспечить восстановление доступа в течение 7 дней со дня обнаружения отказа владельцем интеллектуальной системы учета или получения сообщения от пользователей такой системы в отношении функций, указанных в подпунктах "а" - "д".

Расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных [пунктом 5 статьи 37](consultantplus://offline/ref=E42F0F45B81BD794A377B40038242135164D94FB96589B28CDFC99E732E833347AB512F939B7743042B0A41F0F9D82C98119420E8Aj7w2P) 35-ФЗ, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Проекты включают строительство интеллектуальных систем учета электроэнергии филиала ООО «Газпром энерго» в определенном регионе. Узлы учета электроэнергии входят в состав интеллектуальных систем, устанавливаемых на границе балансовой принадлежности, при этом предполагается замена узлов учета, не соответствующих требованиям текущего законодательства (постановление Правительства РФ от 19.06.2020 №890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» утвердившим Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), далее Правила).

В состав передаваемых показаний и результатов измерений прибора учета электрической энергии, присоединенного к интеллектуальной системе учета, входят все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые были использованы для формирования предоставляемой в соответствии с Правилами информации о количестве и иных параметрах электрической энергии.

В интеллектуальной системе учета для пользователей интеллектуальной системы учета должны быть реализованы следующие функции:

а) передача показаний и результатов измерений прибора учета электрической энергии, присоединенного к интеллектуальной системе учета;

б) предоставление информации о количестве и иных параметрах электрической энергии;

в) полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановление или ограничение предоставления коммунальной услуги), а также возобновление подачи электрической энергии;

г) установление и изменение зон суток (часов, дней недели, месяцев), по которым прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета, осуществляется суммирование объемов электрической энергии в соответствии с дифференциацией тарифов (цен), предусмотренной законодательством Российской Федерации (далее - тарифные зоны);

д) передача данных о параметрах настройки и событиях, зафиксирован в соответствии с дифференциацией тарифов (цен), предусмотренной законодательством Российской Федерации (далее - тарифные зоны);

д) передача данных о параметрах настройки и событиях, зафиксированных прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета;

е) передача справочной информации;

ж) передача архива данных;

з) оповещение о возможных недостоверных данных, поступающих с приборов учета в случае срабатывания индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета, воздействия магнитным полем на элементы прибора учета, неработоспособности прибора учета вследствие аппаратного или программного сбоя, его отключения (после повторного включения), перезагрузки.

В состав информации о количестве и иных параметрах электрической энергии входят:

а) объем принятой и отданной электрической энергии, учтенный по точке поставки, в том числе по тарифным зонам и в случаях, предусмотренных Правилами, в почасовой или получасовой разбивке;

б) объем принятой и отданной реактивной энергии, учтенный по точке поставки, в том числе по тарифным зонам;

в) порог превышения соотношения величин потребления активной и реактивной мощности, а также длительность отклонения соотношения потребления активной и реактивной мощности от предельного значения, установленного в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики, и максимального значения отклонения в расчетном периоде по точке поставки;

г) значения максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода почасовых объемов электрической энергии, учтенные по точке поставки в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, и среднее арифметическое из данных значений за расчетный период;

д) значения максимальной и минимальной фактической активной, реактивной и полной мощности по точке поставки;

е) информация о величине резервируемой максимальной мощности;

ж) величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства на участке сети от физического места установки прибора учета (далее - точка учета) до точки поставки;

з) информация о нарушении индивидуальных параметров качества электроснабжения по точке учета;

и) алгоритм определения объема принятой и отданной электрической энергии по точке поставки на основании результатов измерений приборов учета.

Прибор учета электрической энергии, который может быть присоединен к интеллектуальной системе учета, должен удовлетворять требованиям, предъявляемым законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений к средствам измерений, применяемым в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, и обеспечивать в точке учета:

а) измерение активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях с классом точности 1,0 и выше по активной энергии и 2,0 по реактивной энергии (0,5S и выше по активной энергии и 1,0 по реактивной энергии для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения) и установленным интервалом между поверками не менее 16 лет для однофазных приборов учета электрической энергии и не менее 10 лет для трехфазных приборов учета электрической энергии;

б) возможность выполнения измерений с применением коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения (для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения);

в) ведение времени независимо от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5 секунд в сутки, а также с возможностью смены часового пояса;

г) возможность синхронизации и коррекции времени с внешним источником сигналов точного времени;

д) возможность учета активной и реактивной энергии с фиксацией на конец программируемых расчетных периодов и по не менее чем 4 программируемым тарифным зонам с не менее чем 4 диапазонами суммирования в каждом (далее - тарифное расписание);

е) измерение и вычисление:

фазного напряжения в каждой фазе;

линейного напряжения (для трехфазных приборов учета электрической энергии);

фазного тока в каждой фазе;

активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности;

значения тока в нулевом проводе (для однофазного прибора учета электрической энергии);

небаланса токов в фазном и нулевом проводах (для однофазного прибора учета электрической энергии);

частоты электрической сети;

ж) нарушение индивидуальных параметров качества электроснабжения (погрешность измерения параметров должна соответствовать классу S или выше согласно ГОСТ 30804.4.30-2013);

з) контроль наличия внешнего переменного и постоянного магнитного поля;

и) отображение на встроенном и (или) выносном цифровом дисплее:

текущих даты и времени;

текущих значений потребленной электрической энергии суммарно и по тарифным зонам;

текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты;

значения потребленной электрической энергии на конец последнего программируемого расчетного периода суммарно и по тарифным зонам;

индикатора режима приема и отдачи электрической энергии;

индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения;

индикатора вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии;

индикатора факта события воздействия магнитных полей со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) на элементы прибора учета электрической энергии;

индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя;

к) отображение информации в единицах величин, допущенных к применению в Российской Федерации Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. № 879 "Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации" (обозначение активной электрической энергии - в кВт·ч, реактивной - в кВАр·ч);

л) индикацию функционирования (работоспособного состояния) на корпусе и выносном дисплее (при наличии выносного дисплея);

м) наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого), а в отношении приборов учета электрической энергии трансформаторного включения также по цифровому электрическому интерфейсу связи RS-485 или цифровому электрическому интерфейсу связи Ethernet;

н) защиту прибора учета электрической энергии от несанкционированного доступа с помощью реализации в приборе учета:

идентификации и аутентификации;

контроля доступа;

контроля целостности;

регистрации событий безопасности в журнале событий;

о) фиксирование несанкционированного доступа к прибору учета посредством энергонезависимой электронной пломбы, фиксирующей вскрытие клеммной крышки и вскрытие корпуса (для разборных корпусов);

п) фиксацию воздействия постоянного или переменного магнитного поля с указанием даты и времени воздействия со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение);

р) запись событий в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (с указанием даты и времени), результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения - в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (далее соответственно - журнал событий, ведение журнала событий) в объеме не менее чем на 500 записей;

с) ведение журнала событий, в котором должно фиксироваться следующее:

дата и время вскрытия клеммной крышки;

дата и время вскрытия корпуса прибора учета электрической энергии (для разборных корпусов);

дата, время и причина включения и отключения встроенного коммутационного аппарата;

дата и время последнего перепрограммирования;

дата, время, тип и параметры выполненной команды;

попытка доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией;

попытка доступа с нарушением правил управления доступом;

попытка несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров;

изменение направления перетока мощности (для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии);

дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации;

факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой);

дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;

отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами (кроме однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения);

отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;

инверсия фазы или нарушение чередования фаз (для трехфазных приборов учета электрической энергии);

превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности;

небаланс тока в нулевом и фазном проводе (для однофазных приборов учета электрической энергии);

превышение заданного предела мощности;

т) формирование по результатам автоматической самодиагностики обобщенного события или каждого факта события;

у) изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией в журнале событий времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение;

ф) возможность полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановление или ограничение предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой) с использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии (кроме приборов учета электрической энергии трансформаторного включения), в следующих случаях:

запрос интеллектуальной системы учета;

превышение заданных в приборе учета электрической энергии пределов параметров электрической сети;

превышение заданного в приборе учета электрической энергии предела электрической энергии (мощности);

несанкционированный доступ к прибору учета электрической энергии (вскрытие клеммной крышки, вскрытие корпуса (для разборных корпусов) и воздействие постоянным и переменным магнитным полем);

х) возобновление подачи электрической энергии по запросу интеллектуальной системы учета, в том числе путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении "включено" непосредственно на приборе учета электрической энергии;

ц) хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии (мощности) с программируемым интервалом времени интегрирования от 1 минуты до 60 минут и периодом хранения не менее 90 суток (при времени интегрирования 30 минут);

ч) хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета электрической энергии данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов;

ш) обеспечение энергонезависимого хранения журнала событий, выявление фактов изменения (искажения) информации, влияющих на информацию о количестве и иных параметрах электрической энергии, а также фактов изменения (искажения) программного обеспечения прибора учета электрической энергии;

щ) возможность организации с использованием защищенных протоколов передачи данных из состава протоколов, утвержденных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов событий и данных о параметрах настройки, а также удаленного управления прибором учета электрической энергии, не влияющих на результаты выполняемых приборами учета электрической энергии измерений, включая:

корректировку текущей даты и (или) времени, часового пояса;

изменение тарифного расписания;

программирование состава и последовательности вывода сообщений и измеряемых параметров на дисплей;

программирование параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения;

программирование даты начала расчетного периода;

программирование параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов;

изменение паролей доступа к параметрам;

изменение ключей шифрования;

управление встроенным коммутационным аппаратом путем его фиксации в положении "отключено" (кроме приборов учета электрической энергии трансформаторного включения);

э) возможность передачи зарегистрированных событий в интеллектуальную систему учета по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения и выбор их состава.

Исходя из требований действующего законодательства РФ, возможных штрафных санкций ООО «Газпром энерго» в лице Центрального филиала планирует установку приборов учета 0,4 кВ (одно-, трехфазных) в количестве 15 штук на объектах, расположенных в Тульской области в рамках реализации Инвестиционного проекта «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго».

Таким образом, реализация мероприятия инвестиционного проекта «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго» обусловлена необходимостью выполнения сетевой организацией предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований к объектам основных средств и нематериальных активов, используемых сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики.

* 1. **Реализация мероприятия «Приобретение специализированного грузового автотранспорта»**

Реализация мероприятия инвестиционной программы Центрального филиала ООО «Газпром энерго»: «Приобретение специализированного грузового автотранспорта» направлена на хозяйственное обеспечение текущей производственной деятельности сетевой организации.

ООО «Газпром энерго» является сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области. Среди абонентов, подключенных в электрическим сетям ООО «Газпром энерго», присутствует население, бюджетные потребители, а также прочие юридические лица.

Реализация инвестиционного проекта «Приобретение специализированного грузового автотранспорта» обусловлена необходимостью проведения работ по ремонту и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства. Приобретение специализированного автотранспорта позволит решить следующие задачи:

* повышение надежности оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии, расположенным в Тульской обл.;
* обеспечение надежного энергоснабжения объектов единой системы газоснабжения, осуществляющих поставку природного газа на территорию Тульской обл.;
* снижение времени устранения аварий на энергообъектах;
* своевременное выполнение плановых ремонтных мероприятий на энергообъектах Тульской обл.;
* перевозка материалов, необходимых для проведения работ на объектах электроснабжения;
* строительство и реконструкция электрических сетей.

По состоянию на 01.01.2023 года на территории Тульской области отсутствует автомобильная техника, закрепленная за объектами электросетевого хозяйства Центрального филиала ООО «Газпром энерго». На сегодняшний день у организации существует потребность в специальной технике для ремонта и обслуживания электрических сетей. Приказом Госстроя РФ от 05.09.200 № 200 определено нормативное количество машин и механизмов, которое определяется в соответствии с количеством условных единиц объема работ по электрическим сетям. В соответствии с Протоколом заседания Правления комитета Тульской области по тарифам №50 от 25.11.2022 количество условных единиц на 2023 год составило 789,93 у.е.

Расчет нормативного количества машин:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз по табл. МУ | Наименование машин и механизмов | кол-во УЕ | кол-во транс-порта на 1000 уе | Нормативное коли-во машин и механизмов 1 |  |
|  |
|  | **ВСЕГО** |  |  | **2** |  |
| 8 | Машина бурильно-крановая | 790 | 2 | 2 |  |

С целью удовлетворения потребности организации в машинах и механизмах, необходимых для эксплуатации и ремонта электрический сетей на территории Тульской области планируется приобретение специализированного грузового автотранспорта в количестве – 1 шт.

Ниже приведена информация о потребности в машинах и механизмах, необходимых для эксплуатации и ремонта электрических сетей Центрального филиала ООО «Газпром энерго» в Тульской области:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование машин и механизмов | Норма-тивное коли-чество машин и меха-низмов \* | **Существующая техника на 01.01.2023г** | | | | | Количество техники, планируемой **к приобретению** в период **2023-2026** годов | | | Количество техники, планируемой **к выводу из эксплуатации** в период **2023-2026** годов | | | | Количество техники на **31.12.2026** | |
| Марка, модель | Кол-во, шт | Норма-тивный срок службы, лет | | Год выпуска | Марка, модель | Кол-во, шт | Год | Марка, модель | Кол-во, шт | Год | ремонто-пригод-ность (да/нет) | Марка, модель | Кол-во, шт |
| **ВСЕГО** | **2** |  |  |  |  |  |  | **1** |  |  |  |  |  |  | **1** |
| Машина бурильно-крановая | 2 | - | - | - |  | - | Автомобиль грузовой специальный с КМУ ГИРД 5849DA, шасси Урал NEXT 4320, КМУ ИТ-200 | 1 | 2024 | - | - | - | - | Автомобиль грузовой специальный с КМУ ГИРД 5849DA, шасси Урал NEXT 4320, КМУ ИТ-200 | 1 |

* 1. **Реализация мероприятия «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.»**

Реализация мероприятия инвестиционной программы Центрального филиала ООО «Газпром энерго»: «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.» направлена на хозяйственное обеспечение текущей производственной деятельности сетевой организации.

Реализация инвестиционного проекта «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.» обусловлена необходимостью поиска точного места повреждения, определения трассы и глубины залегания кабельных линий индукционным и акустическим методом, расположенных в местах, не обладающих транспортной доступностью.

* 1. **Реализация мероприятия «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.»**

Реализация мероприятия инвестиционной программы Центрального филиала ООО «Газпром энерго»: «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» направлена на хозяйственное обеспечение текущей производственной деятельности сетевой организации в Тульской области на территории Ефремовского и Щекинского районов.

Реализация инвестиционного проекта «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» обусловлена необходимостью оперативного проведения низовых осмотров охранных зон закрепленного оборудования: КВЛ и ВЛ 6-10 кВ в соответствии с графиками осмотров, оперативного проведения комплекса аварийно-восстановительных работ, в том числе внеплановый осмотр (доставка к месту возникновения оснастки, материально-технических ресурсов, средств индивидуальной защиты), оперативной доставки ремонтной бригады к месту проведения работ в условиях ограниченной проходимости в зимний период и сложности ландшафта.

По состоянию на 01.01.2024 года на территории Тульской области отсутствует автомобильная техника, закрепленная за объектами электросетевого хозяйства Центрального филиала ООО «Газпром энерго». На сегодняшний день у организации существует потребность в специальной технике для ремонта и обслуживания электрических сетей. Приказом Госстроя РФ от 05.09.200 № 200 определено нормативное количество машин и механизмов, которое определяется в соответствии с количеством условных единиц объема работ по электрическим сетям. В соответствии с Протоколом заседания Правления комитета Тульской области по тарифам №45 от 28.11.2023 количество условных единиц на 2024 год составило 839,02 у.е.

Целями инвестиционной программы ООО «Газпром энерго» на 2024-2027 гг. по реализации инвестиционного проекта «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» является хозяйственное обеспечение деятельности сетевой организации ООО «Газпром энерго» на территории Тульской области Ефремовского и Щекинского районов.

Расчет нормативного количества машин:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз по табл. МУ | Наименование машин и механизмов | кол-во УЕ | кол-во транс-порта на 1000 уе | Нормативное коли-во машин и механизмов |
|
|  | **ВСЕГО** |  |  | **2** |
| 14 | Трактор гусеничный  (для сельской местности) | 839 | 1,3 | 2 |

С целью удовлетворения потребности организации в машинах и механизмах, необходимых для эксплуатации и ремонта электрический сетей на территории Тульской области планируется приобретение мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием в количестве – 2 шт.

Ниже приведена информация о потребности в машинах и механизмах, необходимых для эксплуатации и ремонта электрических сетей Центрального филиала ООО «Газпром энерго» в Тульской области:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование машин и механизмов | Норма-тивное коли-чество машин и меха-низмов \* | **Существующая техника на 01.01.2024 г** | | | | Количество техники, планируемой **к приобретению** в период **2024-2027** годов | | | Количество техники, планируемой **к выводу из эксплуатации** в период **2024-2027** годов | | | | Количество техники на **31.12.2027** | |
| Марка, модель | Кол-во, шт | Норма-тивный срок службы, лет | Год выпуска | Марка, модель | Кол-во, шт | Год | Марка, модель | Кол-во, шт | Год | ремонто-пригод-ность (да/нет) | Марка, модель | Кол-во, шт |
| **ВСЕГО** | **2** |  |  |  |  |  | **1** |  |  |  |  |  |  | **1** |
| Трактор гусеничный  (для сельской местности) | 2 | - | - | - | - | Мотобуксировщик Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием | 2 | 2025 | - | - | - | - | Мотобуксировщик Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием | 2 |

1. **Порядок расчета количественных показателей инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)**

В рамках реализации инвестиционного проекта (L\_ПУ23/1) «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго" в Тульской области» установлен количественный показатель объема финансовых потребностей на реализацию мероприятий, обусловленных необходимостью выполнения требований законодательства Российской Федерации (Фтз). Определяется данный показатель как планируемый объем финансирования в соответствующем плановом (отчетном) периоде мероприятия, предусмотренного инвестиционным проектом, реализация которого обусловлена необходимостью выполнения сетевой организацией предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований к объектам основных средств, используемых сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики.

Объем финансирования инвестиционного проекта (L\_ПУ23/1) «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго" в Тульской области» обосновывается сметным расчетом, выполненным в соответствии с локальным ресурсным сметным расчетом.

В рамках реализации инвестиционного проекта N\_AVTO/24 «Приобретение специализированного грузового автотранспорта» установлен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо). Определяется как планируемый (фактический) объем финансирования реализации в соответствующем плановом (отчетном) периоде инвестиционных проектов.

Объем финансирования инвестиционного проекта N\_AVTO/24 «Приобретение специализированного грузового автотранспорта» определяется в результате проведенного анализа актуальных рыночных цен, предоставлены три коммерческих предложения на закупку оборудования.

В рамках реализации инвестиционного проекта О\_ОНМ25/1 «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.» установлен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо). Определяется как планируемый (фактический) объем финансирования реализации в соответствующем плановом (отчетном) периоде инвестиционных проектов.

Объем финансирования инвестиционного проекта О\_ОНМ25/1 «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.» определен в результате проведенного анализа актуальных рыночных цен, предоставлены три коммерческих предложений на закупку оборудования.

В рамках реализации инвестиционного проекта О\_ОНМ25/2 «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» установлен показатель объема финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, направленных на хозяйственное обеспечение текущей деятельности сетевой организации (Фхо). Определяется как планируемый (фактический) объем финансирования реализации в соответствующем плановом (отчетном) периоде инвестиционных проектов.

Объем финансирования инвестиционного проекта О\_ОНМ25/2 «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» определен в результате проведенного анализа актуальных рыночных цен, предоставлены три коммерческих предложений на закупку оборудования.

1. **Информация, указанная в абзацах 12-18 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии**

Информация, указанная в абзацах 12-18 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" размещена на официальной сайте ООО «Газпром энерго» [www.gazpromenergo.gazprom.ru](http://www.gazpromenergo.gazprom.ru), <https://gazpromenergo.gazprom.ru/investors/1/>

1. **Заключение о целях и результатах выполнения инвестиционных проектов**

Целями инвестиционной программы ООО «Газпром энерго» на 2024-2027 гг. по реализации инвестиционных проектов «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго" в Тульской области», «Приобретение специализированного грузового автотранспорта», «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.», «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.» является соблюдение требований действующего законодательства РФ, а также обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе хозяйственно-производственное обеспечение деятельности ООО «Газпром энерго».

Реализация проектов инвестиционной программы 2024-2027 гг. направлена на приведение существующей системы учета электроэнергии к требованиям законодательства РФ, обеспечение информационной и хозяйственной деятельности организации посредством создания Интеллектуальной системы учета электроэнергии, приобретения оборудования для осуществления производственной деятельности в следующих объемах:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Идентификатор инвестиционного проекта** | **Количество по инвестиционной программе** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Полная стоимость проекта в ценах года реализации ИП, млн. руб. с НДС** |
| 1 | Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго» | L\_ПУ23/1 | 16 шт. | 2026 | Всего 2,371699  в т.ч.  ПИР 0,495893;  СМР 0,395003 |
| 2 | Приобретение специализированного грузового автотранспорта | N\_AVTO/24 | 1 шт. | 2024 | 21,828000 |
| 3 | Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт. | О\_ОНМ25/1 | 1 шт. | 2025 | 1,437005 |
| 4 | Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт. | О\_ОНМ25/2 | 2 шт. | 2025 | 0,378299 |
|  | **ИТОГО по ИП**  **2024-2027 гг** |  | **20 шт.** |  | **29,366234** |

1. **Причины направления корректировки инвестиционной программы, утвержденной Распоряжением Правительства Тульской области №504-р от 04.10.2021 (ред. от 10.08.2023 №443-р)**
   1. Перенос сроков финансирования и реализации проекта «Интеллектуальная система учета электроэнергии Центрального филиала ООО "Газпром энерго" в Тульской области» L\_ПУ23/1, утвержденного к реализации на 2024-2025 год в сумме 3,557 млн. руб. с НДС вызван проблемами с поставками коммуникационного оборудования, что увеличивает время, необходимое для разработки проекта интеллектуальной системы учета. Сроки реализации и финансирования инвестиционного проекта перенесены на 2024-2026 годы. Объем финансирования обосновывается сметным расчетом на 2024-2026 годы и составляет 2,371699 млн.руб. с НДС.
   2. Добавление в инвестиционную программу инвестиционного проекта «Покупка генератора поискового ГП-500К (с кейсом) Ангстрем 1 шт.».
   3. Добавление в инвестиционную программу инвестиционного проекта «Покупка мотобуксировщика Sharmax S500 1450 HP20 Enduro с дополнительным оборудованием 2 шт.».
2. **Контроль за реализацией инвестиционной программы**

Контроль за ходом реализации инвестиционной программы осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Информация о фактических расходах по реализации инвестиционных проектов предоставляется ежеквартально не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, путем размещения на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", отчетов о реализации инвестиционных программ за предыдущий квартал.

Ежеквартально осуществляется отчет по реализации Инвестиционной Программе по приказу ФСТ России от 20.02.2014 №202-э "Об утверждении формы отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения" и приказу Минэнерго России от 24.03.2010 №114 "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций".

Ежегодно, до 1 апреля, размещается на официальном сайте системы в соответствии со стандартами раскрытия информации отчеты по утвержденным формам о реализации инвестиционных программ за предыдущий год.

Предложений от межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Тульской области по доработке инвестиционного проекта в адрес ООО «Газпром энерго» не поступало. Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы не проводился.

**Заключение**

Инвестиционные затраты ООО «Газпром энерго» на реализацию инвестиционных проектов по Тульской области в период 2024-2027 год не окупаются. Однако при реализации инвестиционной программы достигается основная цель - выполнение требований действующего законодательства РФ (Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации») и нормативных документов при осуществлении производственной деятельности территориально - сетевой организации.

**Директор филиала В.В. Острик**