

**Пояснительная записка по формированию проекта инвестиционной программы
Обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь
на 2024-2026гг.**

Наименование организации: *Обособленное подразделение «АтомЭнергоСбыт» Тверь*

Наименование программы: *Инвестиционная программа на 2024-2026 гг.*

Общая характеристика инвестиционной программы

Гарантирующий поставщик в целях обеспечения качественного и своевременного обслуживания потребителей обязан внедрять стандарты качества обслуживания потребителей, отвечающие следующим требованиям:

1) осуществление разработки, размещения и опубликования разработанных форм договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности);

2) заключение с потребителем договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);

3) наличие и функционирование центров очного обслуживания потребителей (покупателей) (обслуживание посредством личного контакта с работниками организации), а также осуществление заочного обслуживания потребителей (покупателей) (обслуживание потребителей с безличным контактом с работниками организации, в том числе по телефону, почте или через информационно-телекоммуникационную сеть "Интернет", а также обеспечение наличия бесплатных телефонных или телекоммуникационных каналов связи между гарантирующим поставщиком и потребителями;

4) снятие и прием показаний приборов учета, а также обеспечение приема показаний приборов учета от потребителей способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.);

5) обеспечение выставления потребителю счетов на оплату электрической энергии способами, допускающими возможность их удаленной передачи (почта, сеть "Интернет" и др.);

6) обеспечение потребителю возможности внесения платы по договору энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии (мощности)) различными способами, в том числе непосредственно гарантирующему поставщику без оплаты комиссии (для граждан);

7) организация службы приема обращений потребителей по вопросам поставки некачественной электрической энергии или прекращения поставки электрической энергии, а также оповещения потребителей (покупателей) о причинах поставки некачественной электрической энергии или прекращения

поставки электрической энергии и о планируемых сроках устранения указанных нарушений;

8) предоставление потребителям путем размещения в центрах очного обслуживания и (или) на официальном сайте в сети "Интернет" всей необходимой информации, связанной с энергоснабжением.

Наличие обозначенного статуса гарантирующего поставщика требует наличия соответствующей инфраструктуры, для полноценного выполнения всех требований законодательства в области электроэнергетики.

Инвестиционная программа обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь на 2024-2026 гг. направлена на реализацию инвестиционных проектов, необходимых для обеспечения стабильного функционирования гарантирующего поставщика (далее-ГП) и выполнения требований по обслуживанию потребителей электрической энергии в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Общий объем инвестиционной программы обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь на 2024-2026 годы составляет 681,44 млн. рублей с НДС:

- в 2024 году – 188,47 млн. рублей с НДС;
- в 2025 году – 233,47 млн. рублей с НДС;
- в 2026 году – 259,51 млн. рублей с НДС;

Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» были внесены изменения в ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которым на ГП была возложена обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках посредством интеллектуальных систем учета (далее – ИСУ) в многоквартирных домах (далее – МКД).

Согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» ГП 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), в отношении многоквартирного дома (далее – МКД) и помещений в МКД, электроснабжение которых, осуществляется с использованием общего имущества. Данный пункт Федерального закона распространяет свое действие с 01.07.2020.

В соответствии с п. 63 ст. 231 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы ГП, понесенные им для исполнения обязательств по организации коммерческого учета в МКД, подлежат включению в состав бытовой надбавки ГП.

Кроме того, после 01.01.2022 ГП должно быть обеспечено безвозмездное предоставление потребителям электрической энергии (мощности) минимального

набора функций интеллектуальных систем учета. Так же с 01.01.2024 в случае не предоставления или ненадлежащего предоставления ГП доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа.

Также в ходе осуществления деятельности гарантирующего поставщика в Тверском регионе выявлена потребность в дооснащении филиалов и центров обслуживания клиентов обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь оборудованием вследствие морального устаревания и физического выхода из эксплуатации.

Цели инвестиционной программы:

- ✓ соответствие стандарту обслуживания клиентов и нормам действующего законодательства
- ✓ поддержание в эксплуатации оборудования, необходимого для надежной и бесперебойной работы;
- ✓ проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в т.ч. за счет повышения эффективности работы оборудования;
- ✓ модернизация основных фондов;
- ✓ обеспечение безопасности работы оборудования;

Клиентское обслуживание является одним из основных направлений в деятельности Гарантирующего поставщика. В то же время качество клиентского обслуживания регламентируется Постановлением Правительства РФ №442 (п.11), в котором установлены базовые требования к очному и заочному обслуживанию.

Проекты, включенные в проект инвестиционной программы, подготовлены в рамках Стандарта обслуживания клиентов, действующего в обособленном подразделении «АтомЭнергоСбыт» Тверь, и направлены на повышение качества клиентского обслуживания, удобство для потребителей, повышение удовлетворенности клиентов.

Обоснование необходимости реализации проектов:

1. Приобретение имущества общего и специального назначения

N_ТАЭС.01

N_ТАЭС.01 Вывеска на фасаде здания (ЦОК г. Удомля)

(Приложение N_ТАЭС.01)

Всего 2024 г.:435 901,00 руб. с НДС.

С целью исполнения приказа АО «АтомЭнергоСбыт» № 27.04/1-пр от 27.04.2020 «Об утверждении и введении в действие нового Брендбука АО «АтомЭнергоСбыт», а также поддержания имиджа компании и повышения уровня узнаваемости и доступности ЦОКов АО «АтомЭнергоСбыт» предусмотрено приобретение и установка фасадной вывески для Удомельского участка в 2024 г.

Стоимость данного объекта, включенного в проект Инвестиционной программы 2024- 2026г.г. складывается по методике расчета НМЦ Общества, в соответствии с предложениями поставщика и расценками официального сайта в сети Интернет и учитывает стоимость монтажа вывески. Закупочные процедуры обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь, в том числе расчет цены конкурентных процедур, проводятся в соответствии с федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ и разработанным на его основе единым отраслевым стандартом закупок ГК «Росатом», одобренным Счетной Палатой Российской Федерации.

N_ТАЭС.01 Вывеска на фасад здания (ЦОК г. Удомля)

Вывеска на фасад здания (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

$\text{ТКП } 320\,000,00 + \text{ТКП } 375\,000,00 + \text{ТКП } 345\,833,33 + \text{НДС } 20\% = 1\,040\,833,33/3 = 416\,333,33 \text{ руб.} - 1 \text{ шт. с НДС в } 2023 \text{ году}$

$416\,333,33 * \text{ИПЦ}2024 (1,047) * 1 = 435\,901,00 \text{ руб. с НДС в } 2024 \text{ году (1 шт.)}$

N_ТАЭС.02

N_ТАЭС.02 Вывеска на фасаде здания (ЦОК г. Вышний Волочек)

(Приложение N_ТАЭС.2)

Всего 2024 г.: 156 561,40 руб. с НДС.

С целью исполнения приказа АО «АтомЭнергоСбыт» № 27.04/1-пр от 27.04.2020 «Об утверждении и введении в действие нового Брендбука АО «АтомЭнергоСбыт», а также поддержания имиджа компании и повышения уровня узнаваемости и доступности ЦОКов АО «АтомЭнергоСбыт» предусмотрено приобретение и установка фасадной вывески для Вышневолоцкого участка в 2024 г.

Стоимость данного объекта, включенного в проект Инвестиционной программы 2024-2026г.г. складывается по методике расчета НМЦ Общества, в соответствии с предложениями поставщика и расценками официального сайта в сети Интернет и учитывает стоимость монтажа вывески. Закупочные процедуры обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь, в том числе расчет цены конкурентных процедур, проводятся в соответствии с федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ и разработанным на его основе единым отраслевым стандартом закупок ГК «Росатом», одобренным Счетной Палатой Российской Федерации.

N_ТАЭС.02 Вывеска на фасаде здания (ЦОК г. Вышний Волочек)

Вывеска на фасаде (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

$\text{ТКП } 101\,000,00 + \text{ТКП } 132\,000,00 + \text{ТКП } 140\,833,33 + \text{НДС} = 373\,833,33/3 = 149\,533,33 - 1 \text{ шт. с НДС.}$

149 533,33* ИПЦ2024 (1,047) *1=156 561,40 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.03

N_ТАЭС.03 Вывеска на фасаде здания (г. Нелидово, г. Кувшиново, г. Тверь, г. Калязин, г. Ржев)

(Приложение N_ТАЭС.3)

Всего 2026 г.: 846 684,05 руб. с НДС.

С целью исполнения приказа АО «АтомЭнергоСбыт» № 27.04/1-пр от 27.04.2020 «Об утверждении и введении в действие нового Брендбука АО «АтомЭнергоСбыт», а также поддержания имиджа компании и повышения уровня узнаваемости и доступности ЦОКов АО «АтомЭнергоСбыт» предусмотрено приобретение и установка фасадных вывесок для Кувшиновского участка, Ржевского участка, Нелидовского участка, Калязинского участка, Калининского участка в 2026 г.

Стоимость данного объекта, включенного в проект Инвестиционной программы 2024-2026г.г. складывается по методике расчета НМЦ Общества, в соответствии с предложениями поставщика и расценками официального сайта в сети Интернет и учитывает стоимость монтажа вывески. Закупочные процедуры обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь, в том числе расчет цены конкурентных процедур, проводятся в соответствии с федеральным законом от 18.07.2011г. №223-ФЗ и разработанным на его основе единым отраслевым стандартом закупок ГК «Росатом», одобренным Счетной Палатой Российской Федерации.

N_ТАЭС.03 Вывеска на фасаде здания (г. Нелидово, г. Кувшиново, г. Тверь, г. Калязин, г. Ржев)

Вывески на фасад (5 шт.) (2026 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 101 000,00 + ТКП 132 000,00 + ТКП 140 833,33 + НДС = 373 833,33/3 = 149 533,33 – 1 шт. с НДС.

149 533,33 * ИПЦ2024 (1,047) * 5= 782 807,00 руб. с НДС в 2024 году (5 шт.)

782 807,00 * ИПЦ2025 (1,040) = 814 119,28 руб. с НДС в 2025 году (5 шт.)

814 119,28 * ИПЦ2026 (1,040) = 846 684,05 руб. с НДС в 2026 году (5 шт.).

N_ТАЭС.04

N_ТАЭС.04 Имиджевая стена (г. Конаково)

(Приложение M_ТАЭС.04)

Всего 2024гг.: 183 574,00 руб. с НДС.

С целью исполнения приказа АО «АтомЭнергоСбыт» № 27.04/1-пр от 27.04.2020 «Об утверждении и введении в действие нового Брендбука АО «АтомЭнергоСбыт», а также поддержания имиджа компании и повышения уровня узнаваемости и доступности ЦОКов АО «АтомЭнергоСбыт» предусмотрено приобретение и установка имиджевой стены в Конаковском участке Северо-восточного округа обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» г. Твери в 2024 г.

Стоимость данного оборудования, включенного в проект Инвестиционной программы 2024-2026 гг. складывается по методике расчета НМЦ Общества, в соответствии с коммерческими предложениями, предоставленными специализированными организациями.

N_ТАЭС.04 Имиджевая стена (г. Конаково)

Имиджевая стена (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 135 000,00 + ТКП 160 000,00 + ТКП 143 333,33 + НДС = 438 333,33/3 = 175 333,33 – 1 шт. с НДС.

175 333,33 * ИПЦ2024 (1,047) * 1=183 574,00 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.05

N_ТАЭС.05 Электронная очередь (г. Ржев)

(Приложение N_ТАЭС.05)

Всего 2024г.: 843 882,00 руб. с НДС

Для повышения уровня обслуживания клиентов, формирования и оптимизации управления потоком посетителей, приведения ЦОКов в соответствие с требованиями отраслевого Брендбука, а также сбора данных о времени обслуживания, объеме посетителей и пр., необходимых для оптимизации работы, регулирования нагрузки операторов, повышения коэффициента эффективности участков- планируется приобретение и монтаж электронной очереди для Ржевского участка в 2024 году

N_ТАЭС.05 Электронная очередь (г. Ржев)

Электронная очередь (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 670 000,00 + ТКП 672 000,00 + ТКП 673 000 = 2 015 000/3 = 806 000,00 – 1 шт. с НДС.

806 000,00 * ИПЦ2024 (1,047) * 1=843 882,00 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.06

N_ТАЭС.06 Электронная очередь (г. Нелидово) (Приложение N_ТАЭС.06)

Всего 2025г.: 877 637,28 руб. с НДС

Для повышения уровня обслуживания клиентов, формирования и оптимизации управления потоком посетителей, приведения ЦОКов в соответствие с требованиями отраслевого Брендбука, а также сбора данных о времени обслуживания, объеме посетителей и пр., необходимых для оптимизации работы, регулирования нагрузки операторов, повышения коэффициента эффективности участков- планируется приобретение и монтаж электронной очереди для Нелидовского участка в 2025 году

N_ТАЭС.06 Электронная очередь (г. Нелидово)

Электронная очередь (1 шт.) (2025 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 670 000,00 + ТКП 672 000,00 + ТКП 673 000 = 2 015 000/3 = 806 000,00 – 1 шт. с НДС.

806 000,00 * ИПЦ2024 (1,047) * 1 = 843 882,00 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

843 882,00 * ИПЦ2025 (1,040) * 1 = 877 637,28 руб. с НДС в 2025 году (1 шт.).

N_ТАЭС.07

N_ТАЭС.07 Автомобиль "ГАЗель" фургон цельнометаллический (Приложение N_ТАЭС.07)

Всего 2026г.: 3 297 651,30 руб. с НДС

Для организации перевозки крупногабаритных и тяжелых грузов между участками, перемещения ДГУ на шасси (дизель генераторной установки массой 1500 кг.) и БГУ (бензиновой генераторной не габаритной установки массой от 80 кг.) для их функционирования, а также для перевозки оборудования при проведении различных культурно-оздоровительных, учебных, выставочных мероприятий и выездных совещаний.

N_ТАЭС.07 Автомобиль "ГАЗель" фургон цельнометаллический

Автомобиль "ГАЗель" фургон цельнометаллический (1 шт.) (2026 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 2 951 000,00 + ТКП 2 915 000,00 + ТКП 2 870 000,00 = 8 736 000/3 = 2 912 000,00 – 1 шт. с НДС.

2 912 000,00 * ИПЦ2024 (1,047) * 1 = 3 048 864,00 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

3 048 864,00 * ИПЦ2025 (1,040) * 1 = 3 170 818,56 руб. с НДС в 2025 году (1 шт.)

3 170 818,56 * ИПЦ2026 (1,040) = 3 297 651,30 руб. с НДС в 2026 году (1 шт.).

N_ТАЭС.08

N_ТАЭС.08 Быстровозводимый ЦОК (г. Кувшиново) (Приложение N_ТАЭС.08)

Всего 2025г.: 13 614 102,44 руб. с НДС

Строительство планируется в г. Кувшиново Тверской области. Существующее помещение не соответствует требованиям по обслуживанию клиентов: отсутствует операционный зал, зона ожидания, помещение находится на 2 этаже, стены обшиты пластиковой вагонкой. В участке отсутствует водопровод и канализация, а также техническая возможность их прокладки. Для решения существующих проблем в течение нескольких лет на регулярной основе проводится мониторинг рынка недвижимости, однако предложения, удовлетворяющие требованиям, отсутствуют. В результате проведенных переговоров с администрацией города, определен земельный участок с коммуникациями в центральной части г. Кувшиново.

N_ТАЭС.08 Быстровозводимый ЦОК (г. Кувшиново)

Быстровозводимый ЦОК (г. Кувшиново) (1 шт.) (2025 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

$\text{ТКП } 10\,159\,623,00 + \text{ТКП } 10\,635\,200,00 + \text{НДС} + \text{ТКП } 10\,462\,300,00 + \text{НДС} = 31\,257\,123,00 / 3 = 12\,502\,849,20 - 1 \text{ шт. с НДС.}$

$12\,502\,849,20 * \text{ИПЦ}2024 (1,047) * 1 = 13\,090\,483,11 \text{ руб. с НДС в } 2024 \text{ году (1 шт.)}$

$13\,090\,483,11 * \text{ИПЦ}2025 (1,040) * 1 = 13\,614\,102,44 \text{ руб. с НДС в } 2025 \text{ году (1 шт.)}$

N_ТАЭС.09

N_ТАЭС.09 Терминал самообслуживания (г. Осташков) (Приложение N_ТАЭС.09)

Всего 2025г.: 1 064 310,51 руб. с НДС

Для повышения уровня клиентоориентированности за счет возможности коммуникации с потребителями без участия сотрудников компании в части оплаты за потребленную электроэнергию, передачу показаний и других имеющихся функций мобильного приложения АО «АтомЭнергоСбыт» планируется приобретение терминала самообслуживания для Осташковского участка в 2025 году.

N_ТАЭС.09 Терминал самообслуживания (г. Осташков)

Терминал самообслуживания (1 шт.) (2025 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

$\text{ТКП } 795\,350,00 + \text{ТКП } 829\,440,00 + \text{ТКП } 818\,800,00 = 2\,443\,590 / 3 = 977\,436,00 - 1 \text{ шт. с НДС.}$

$977\,436,00 * \text{ИПЦ}2024 (1,047) * 1 = 1\,023\,375,49 \text{ руб. с НДС в } 2024 \text{ году (1 шт.)}$

1 023 375,49 * ИПЦ2025 (1,040) *1=1 064 310,51 руб. с НДС в 2025 году (1 шт.).

N_ТАЭС.10

N_ТАЭС.09 Терминал самообслуживания (г. Конаково, г. Ржев, г. Бежецк, г. Вышний Волочек, г. Удомля)

(Приложение N_ТАЭС.10)

Всего 2026г.: 5 534 414,65 руб. с НДС

Для повышения уровня клиентоориентированности за счет возможности коммуникации с потребителями без участия сотрудников компании в части оплаты за потребленную электроэнергию, передачу показаний и других имеющихся функций мобильного приложения АО «АтомЭнергоСбыт» планируется приобретение терминала самообслуживания в участках (г. Конаково, г. Ржев, г. Бежецк, г. Вышний Волочек, г. Удомля) в 2026 году.

N_ТАЭС.10 Терминал самообслуживания (г. Конаково, г. Ржев, г. Бежецк, г. Вышний Волочек, г. Удомля)

Терминал самообслуживания (5 шт.) (2026 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 795 350,00 + ТКП 829 440,00 + ТКП 818 800,00 =2 443 590/3 = 977 436,00 – 1 шт. с НДС.

977 436,00 * ИПЦ2024 (1,047) *5=5 116 877,45 руб. с НДС в 2024 году (5 шт.)

5 116 877,45 * ИПЦ2025 (1,040) =5 321 552,55 руб. с НДС в 2025 году (5 шт.)

5 321 552,55 * ИПЦ2026 (1,040) =5 534 414,65 руб. с НДС в 2026 году (5 шт.)

N_ТАЭС.11

N_ТАЭС.11 Система резервного электроснабжения центрального офиса (Приложение N_ТАЭС.11)

Всего 2024г.: 4 589 838,60 руб. с НДС

В связи с необходимостью обеспечения центрального офиса обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь системой резервного электроснабжения в 2024 году

Система резервного электроснабжения состоит из проектно-изыскательских работ, монтажа электротрассы от источника резервного электроснабжения (дизельный генератор мощностью 100 кВт) до распределительного устройства центрального офиса обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь. Проектно-изыскательские работы (ПИР) - это комплекс работ по разработке проектных документов, на основе которых будет производиться монтаж электротрассы, реализации инженерных изысканий обеспечивающих изучение условий строительства и выявлению негативных факторов, влияющих на него, подготовка документации и схем, составлению сметы на строительство.

Монтаж электротрассы включает в себя материалы (силовой кабель, короб для прокладки кабеля, кабельные наконечники и т.д.) непосредственно сам монтаж трассы от места установки генератора (генератор располагается на улице) до распределительного устройства, расположенного на третьем этаже.

Источник резервного электроснабжения- дизельный генератор мощностью 100 кВт. Генератор имеет платформу с колесами для лучшей мобильности и для возможного использования генератора в мероприятиях по ограничениям.

N_ТАЭС.11 Система резервного электроснабжения центрального офиса

Система резервного электроснабжения центрального офиса (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 3 214 786,67 + ТКП 4 164 610,00 + ТКП 3 580 103,33 = 10 959 500,00/3 = 4 383 800,00 – 1 шт. с НДС.

4 383 800,00 * ИПЦ2024 (1,047) *1=4 589 838,60 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.12

N_ТАЭС.12 Система видеонаблюдения HIKVISION для Удомельского участка по адресу ул. Попова, дом 19, блок 2 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения)

(Приложение N_ТАЭС.12)

Всего 2024г.: 420 081,53 руб. с НДС

В целях обеспечения безопасности деятельности ЦОК, сотрудников подразделения, сохранности товарно-материальных ценностей требуется установка интегрируемого веб-комплекса системы видеонаблюдения для Удомельского участка в 2024 году.

N_ТАЭС.12 Система видеонаблюдения HIKVISION для Удомельского участка по адресу ул. Попова, дом 19, блок 2 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения)

Система видеонаблюдения HIKVISION (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 340 260,00 + ТКП 332 600,00 + ТКП 330 200,00+НДС = 1 003 060,00/3 = 401 224,00 – 1 шт. с НДС.

401 224,00 * ИПЦ2024 (1,047) *1=420 081,53 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.13

N_ТАЭС.13 Система видеонаблюдения HIKVISION для Ржевского участка по адресу г. Ржев, ул. Смольная, д. 48 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения) (Приложение N_ТАЭС.13)

Всего 2024г.: 376 199,66 руб. с НДС

В целях обеспечения безопасности деятельности ЦОК, сотрудников подразделения, сохранности товарно-материальных ценностей требуется установка интегрируемого веб-комплекса системы видеонаблюдения для Ржевского участка в 2024 году.

N_ТАЭС.13 Система видеонаблюдения HIKVISION для Ржевского участка по адресу г. Ржев, ул. Смольная, д. 48 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения)

Система видеонаблюдения HIKVISION (1 шт.) (2024 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 300 090,00 + ТКП 302 150,00 + ТКП 296 040,00+НДС = 898 280,00/3 = 359 312,00 – 1 шт. с НДС.

359 312,00 * ИПЦ2024 (1,047) *1=376 199,66 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

N_ТАЭС.14

N_ТАЭС.14 Система видеонаблюдения HIKVISION для Кувшиновского участка (Мобильный ЦОК) по адресу г. Кувшиново, Пионерский бульвар, д.12 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения)

(Приложение N_ТАЭС.14)

Всего 2025г.: 246 261,10 руб. с НДС

В целях обеспечения безопасности деятельности ЦОК, сотрудников подразделения, сохранности товарно-материальных ценностей требуется установка интегрируемого веб-комплекса системы видеонаблюдения для Кувшиновского участка в 2025 году.

N_ТАЭС.14 Система видеонаблюдения HIKVISION для Кувшиновского участка (Мобильный ЦОК) по адресу г. Кувшиново, Пионерский бульвар, д.12 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения)

Система видеонаблюдения HIKVISION (1 шт.) (2025 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 186 400,00 + ТКП 190 000,00+НДС + ТКП 189 000,00 = 565 400,00/3 = 226 160,00 – 1 шт. с НДС.

226 160,00 * ИПЦ2024 (1,047) *1=236 789,52 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

236 789,52 * ИПЦ2025 (1,04) *1=246 261,10 руб. с НДС в 2025 году (1 шт.).

N_ТАЭС.15

N_ТАЭС.15 Модернизация системы видеонаблюдения и системы контроля учета доступа для АУП по адресу г. Тверь, Проспект Калинина, д.17 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения и системы контроля учета доступа) (Приложение N_ТАЭС.15)

Всего 2026г.: 2 157 062,57 руб. с НДС

В целях обеспечения безопасности деятельности и сохранности материально-товарных ценностей в АУП (Калинина 17, 3 этаж) требуется модернизировать систему видеонаблюдения и систему контроля учета доступа обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь.

N_ТАЭС.15 Модернизация системы видеонаблюдения и системы контроля учета доступа для АУП по адресу г. Тверь, Проспект Калинина, д.17 (монтаж и пуско-наладка системы видеонаблюдения и системы контроля учета доступа)

Модернизация системы видеонаблюдения (1 шт.) (2026 год):

ТКП предоставлены - 3 шт.:

ТКП 1 586 000,00+НДС + ТКП 1 590 000,00 + ТКП 1 586 000,00 = 4 762 000,00/3 = 1 904 800,00 – 1 шт. с НДС.

1 904 800,00 * ИПЦ2024 (1,047) *1=1 994 325,60 руб. с НДС в 2024 году (1 шт.)

1 994 325,60* ИПЦ2025 (1,04) *1=2 074 098,62 руб. с НДС в 2025 году (1 шт.)

2 074 098,62 * ИПЦ2026 (1,04) *1=2 157 062,57 руб. с НДС в 2026 году (1 шт.)

2. Приобретение ИТ-имущества

3.Иные разделы, отражающие специфику деятельности общества всего, в т.ч.:

N_ТАЭС.16

N_ТАЭС.16 Оснащение интеллектуальной системой учета.

(Приложение N_ТАЭС.16)

Всего 2024-2026гг.: 646 800 637,96 руб. с НДС, в т.ч.

2024г.- 181 462 754,12 руб. с НДС;

2025г.- 217 666 988,03 руб. с НДС;

2026г.- 247 670 895,81 руб. с НДС;

1) Общие положения

Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» были внесены изменения в ФЗ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», согласно которым на гарантирующего поставщика (далее – ГП) была возложена обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках посредством интеллектуальных систем учета (далее – ИСУ) в многоквартирных домах (далее - МКД). Согласно п. 6.3 ст. 23.1 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ расходы ГП, понесенные для исполнения обязательств по

организации коммерческого учета в МКД, подлежат включению в состав сбытовой надбавки ГП.

Постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 N 890 (ред. от 21.12.2020) «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» (вместе с «Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)») определяются дополнительные требования к приборам учета электрической энергии, которые необходимо учитывать при формировании интеллектуальной системы учета.

Постановление Правительства Российской Федерации от 21.12.2020 № 2184 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части урегулирования вопроса передачи установленных застройщиком приборов учета электрической энергии гарантирующим поставщикам» вносит изменения в сроки реализации и порядок осуществления замен и установок приборов учета электрической энергии.

2) Количественные параметры ИСУ

В соответствии со ст. 1 п. 3 и п. 5б) ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика подлежат включению расходы, понесенные им «для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, 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 гарантирующему поставщику».

Таким образом, подключению к ИСУ подлежат точки поставки:

1. необорудованные приборами учета электрической энергии;
2. точки поставки, оборудованные ИПУ с истекшими на момент начала реализации инвестиционной программы сроками поверки.
3. точки поставки, оборудованные ИПУ, которые неисправны и к расчетам непригодны.

Исходя из указанных критериев, и в соответствии с положениями постановления Правительства РФ № 2184, к ИСУ в период 2024 – 2026 годов должны быть подключены 33 904 индивидуальных точек учета потребителей и 1 137 общедомовых точек в МКД. В дальнейшем объемы подключаемых к ИСУ точек поставки должны расширяться за счет вывода из эксплуатации приборов учета с истекающими сроками поверки.

Данные предельные количественные параметры ИСУ определены исходя из информации по точкам поставки потребителей в информационно – расчетной системе обособленного подразделения, поддерживаемой в актуальном состоянии по результатам регулярных контрольных обходов. В указанный предельный объем не входят точки поставки по ветхому и аварийному жилью. Заявленные предельные объемы подключения точек учета к ИСУ соответствуют требованиям ФЗ-522.

В целях реализации требований 522-ФЗ в 2024-2026 гг., обособленным подразделением разработана адресная программа, включающая в себя оснащение 185 многоквартирных домов (далее – МКД) в Тверской области системой интеллектуального учета, при этом в 185 МКД предлагается оснастить все помещения интеллектуальными приборами учета и обеспечить их подключение к ИСУ (Приложение к пояснительной записке: адресный список МКД). Таким образом будет достигнут значимый эффект для потребителей, управляющих компаний, сетевых организаций, гарантирующего поставщика.

В предоставленную адресную программу входят МКД с общим количеством точек учета более 60. При этом более 30% приборов учета, по отношению к общему количеству в указанных МКД, не пригодны либо станут непригодными по состоянию на 31.12.2026 г. Объем работ охватывает всю территорию деятельности гарантирующего поставщика.

Реализация инвестиционной программы ИСУ позволит обеспечить в 2024-2026 году замену (установку) 1 137 общедомовых прибора учета и 33 904 индивидуальных приборов учета в пределах сумм финансирования инвестиционной программы. Поставка и монтаж приборов учета включены в состав мероприятий инвестиционной программы ИСУ, исходя из дальнейшего формирования основных средств обособленного подразделения в разрезе адресной программы, с включением в состав основных средств приборов учета как неотъемлемой части измерительной системы. В состав инвестиционной программы входят трансформаторы тока для ОДПУ и их монтаж как часть измерительного узла электроэнергии в МКД.

3) График реализации ИСУ

График реализации ИСУ в соответствии с требованиями ФЗ-522 с количественными параметрами представлен в Таблице 2.

Установка трехфазных ОДПУ трансформаторного включения требует установки соответствующего количества трансформаторов тока (на каждую из фаз прибора учета трансформаторного включения).

Таблица 2. Графики реализации ИСУ

График замены (установки) ИПУ в 2024-2026 году по ИП

Период	2024	2025	2026	Итого замен (установок) за 3 года
Кол-во ИПУ (GSM-технология) под замену в периоде	5 000	5 000	5 000	15 000
Кол-во ИПУ (PLC-технология) под замену в периоде	4 902	6 452	7 550	18 904

График замены (установки) ОДПУ в 2024-2026 году по ИП

Период	2024	2025	2026	Итого замен (установок) за 3 года
Кол-во ОДПУ (GSM - технология) под замену в периоде	180	190	200	570
Кол-во ОДПУ (PLC- технология) под замену в периоде	147	195	225	567
Кол-во ТТ под замену в периоде	564	675	750	1 989

4) Организация системы сбора данных

Предполагаемый набор требований к функционалу ИСУ подразумевает возможность дистанционного взаимодействия с ИПУ и ОДПУ (снятие показаний, управление нагрузкой, параметризация и т.д.).

Для обеспечения удаленного взаимодействия должна быть реализована соответствующая система сбора данных.

При комплексном оснащении МКД ИСУ, исходя из требований к надежности, стандартизации и устойчивости технологий, предполагается реализация системы сбора данных на базе решений PLC.

Система сбора данных PLC предполагает монтаж в МКД устройств сбора и передачи данных УСПД с возможностью подключения приборов учета, оснащенных PLC – модемами (передача информационных данных по сетям электроснабжения). Передача информации от УСПД к аппаратно – программному комплексу инфраструктуры верхнего уровня производится через сеть Интернет по каналам сотовой и / или проводной связи.

УСПД – основное средство, оборудование длительного срока использования, является неотъемлемой частью интеллектуальной системы учета (рисунок 1).

При точечной замене приборов учета, по выявлению факта непригодности, предполагается реализация системы сбора данных на базе решений GSM.

Система сбора данных GSM предполагает монтаж приборов учета, оснащенных GSM – модемами. Передача информации от ПУ к аппаратно – программному комплексу инфраструктуры верхнего уровня производится также через сеть Интернет по каналам сотовой и / или проводной связи.

PLC G3 RS485 GSM/GPRS/3G
ETHERNET BLUETOOTH

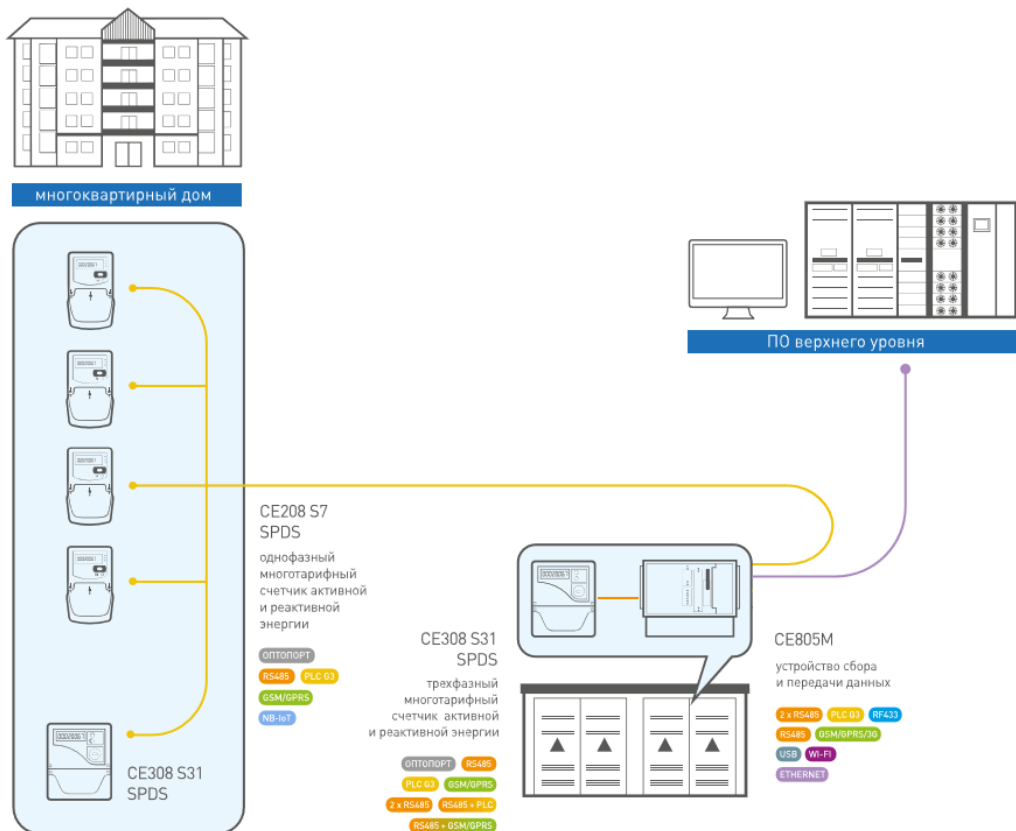


Рис. 1 Организация ИСУ в МКД на базе PLC.

Преимуществом построения ИСУ на базе PLC с использованием УСПД является:

- высокая скорость передачи больших объемов данных;
- соответствие стандарту G3-PLC;
- сбор данных по протоколу DLMS/СПОДЭС;
- высокая помехозащищенность, обеспечивающее качество связи даже в изношенных электрических сетях.

В Таблице 3 представлены количественные объемы УСПД PLC, необходимые для обеспечения системы сбора данных. Количество необходимых УСПД определено исходя из количества вводов в многоквартирных домах для выполнения гарантирующим поставщиком требований Ф3-522 по предоставлению доступа заинтересованным сторонам к данным, обрабатываемым ИСУ.

Таблица 3. Количественные объёмы установки УСПД

Наименование	Ед.изм.	2024	2025	2026	ИТОГО
Поставка и монтаж устройств сбора и передачи данных	шт.	60	74	84	218



Рис. 2 Организация ИСУ в МКД на базе GSM.

Необходимость использования технологии GSM возникает исходя из обязанности гарантирующего поставщика производить замену непригодных приборов учета по факту выявления такой непригодности, в том числе по обращению потребителя электрической энергии в МКД, со сроком исполнения не более 6 месяцев. В таких случаях, где в МКД требуется заменить небольшое количество приборов учета, установка УСПД, и, соответственно, использование технологии PLC не выгодны, по причине высокой стоимости данного оборудования.

5) Организация инфраструктуры верхнего уровня

Функционирование ИСУ как информационно – вычислительного комплекса должно обеспечиваться соответствующим программным обеспечением верхнего уровня, размещенного на соответствующих требованиям серверах.

Программное обеспечение ИСУ должно обеспечить:

- управление сетью базовых станций/устройств сбора и передачи данных;
- подключение и опрос элементов ИСУ (счетчики);
- ведение нормативно – справочной информации по структуре ИСУ;
- анализ информации, получаемой через ИСУ;
- управление отдельными элементами ИСУ и системой в целом;
- интеграция с ИСУ сетевых организаций и иных субъектов.

В рамках внедрения программного обеспечения будет произведена его разработка, настройка и адаптация под требования гарантирующего поставщика в соответствии с техническим заданием и проектной документацией.

Характеристики серверного оборудования для размещения программного обеспечения соответствуют требованиям к функционирующему системному ПО (операционная система, система управления базами данных). В целях оптимального размещения серверного оборудования и максимальной оптимизации серверных мощностей предлагается использование серверов Yadro S220 в количестве 2-х единиц.

С ростом количества элементов ИСУ (установкой и подключением новых счетчиков, базовых станций) потребуется расширение серверных мощностей, в том числе для обеспечения балансировки и отказоустойчивости.

В указанное шасси могут добавляться дополнительные блейд – сервера (до 8 штук), без затрат на сетевое оборудование.

6) Приобретение и монтаж элементов нижнего уровня системы учета

Общее количество индивидуальных и общедомовых приборов учета, непосредственно устанавливаемых в МКД определено из количественных параметров ИСУ и из среднегодового поступления заявок на замену приборов учета от потребителей.

В состав измерительного комплекса входят измерительные трансформаторы тока для общедомовых приборов учета.

7) Затраты на реализацию инвестиционного проекта

Исходя из вышеизложенного, общие затраты в рамках инвестиционной программы 2024 – 2026 годы составят 646 800 637,96 руб. с НДС (Таблица 4):

Таблица 4. Затраты на реализацию ИП ИСУ в 2024-2026 годах

№ п/п	Мероприятие*	Базовая цена, руб. с НДС (в текущих средних ценах по ИЦИ 2023г.)	2024 год			2025 год			2026 год			Итого	
			Цена, руб. с НДС	Кол-во, шт.	Стоимость, руб. с НДС	Цена, руб. с НДС	Кол-во, шт.	Стоимость, руб. с НДС	Цена, руб. с НДС	Кол-во, шт.	Стоимость, руб. с НДС	Кол-во, шт.	Стоимость, руб. с НДС
1	Поставка приборов учета однофазных (GSM)	13 748	14 394	5000	71 968 476,60	14 969	5000	74 847 215,66	15 568	5000	77 841 104,29	15000	224 656 796,55
2	Поставка приборов учета однофазных (PLC)	12 110	12 679	4902	62 153 291,34	13 186	6452	85 078 245,03	13 714	7550	103 539 116,55	18904	250 770 652,92
3	Поставка приборов учета трехфазных прямого включения (GSM)	25 371	26 563	90	2 390 681,06	27 626	95	2 624 436,54	28 731	100	2 873 067,37	285	7 888 184,97
4	Поставка приборов учета трехфазных прямого включения (PLC)	19 208	20 111	49	985 428,02	20 915	65	1 359 488,46	21 752	75	1 631 386,15	189	3 976 302,63
5	Поставка приборов учета трехфазных полукосвенного включения (GSM)	24 138	25 273	90	2 274 564,26	26 284	95	2 496 966,10	27 335	100	2 733 520,78	285	7 505 051,14
6	Поставка приборов учета трехфазных полукосвенного включения (PLC)	24 023	25 152	98	2 464 852,64	26 158	130	3 400 490,57	27 204	150	4 080 588,69	378	9 945 931,90
7	Устройство сбора и передачи данных (УСПД)	66 341	69 459	60	4 167 522,77	72 237	74	5 345 542,55	75 127	84	6 310 629,69	218	15 823 695,01

8	Поставка трансформаторов тока	528	552	564	311 540,21	574	675	387 768,13	597	750	448 087,62	1989	1 147 395,96
9	Монтаж приборов учета однофазных (умные). Услуги сторонних организаций	2839	2 972	9902	29 433 031,57	3 091	11 452	35 401 914,83	3 215	12550	40 348 043,34	33 904	105 182 989,74
10	Монтаж приборов учета трехфазных (умные) прямого включения. Услуги сторонних организаций	3583	3 751	139	521 444,74	3 901	160	624 233,13	4 058	175	710 065,18	474	1 855 743,05
11	Монтаж приборов учета трехфазных (умные) подковенного включения. Услуги сторонних организаций	4496,1	4 707	188	884 994,34	4 896	225	1 101 535,51	5 092	250	1 272 885,48	663	3 259 415,33
12	Монтаж УСПД (в т.ч. сборка шкафа и комплектующие, кроме УСПД)*	39705	41 571	60	2 494 268,10	43 234	74	3 199 314,55	44 963	84	3 776 920,53	218	9 470 503,18
13	Монтаж (замена) трансформатора тока. Услуги сторонних организаций	1871	1 959	564	1 104 840,47	2 037	675	1 375 173,77	2 119	750	1 589 089,69	1 989	4 069 103,93
14	ПНР	5000	6 282,00	49	307 818,00	6 533	65	424 663,200	6 794,61	76	516 390,45	190	1 248 871,65

Ожидаемые конечные результаты инвестиционной программы

В среднесрочной перспективе обособленное подразделение «АтомЭнергоСбыт» Тверь должно достичь следующих целей:

- ✓ Повышение уровня обслуживания потребителей электрической энергии, повышение уровня удовлетворенности потребителей услугами гарантирующего поставщика;
- ✓ Совершенствование операционной деятельности;
- ✓ Формирование позитивного имиджа компании как крупнейшего в регионе клиент ориентированного социально-ответственного предприятия – гарантирующего поставщика электрической энергии;
- ✓ Оказание полного комплекса услуг связанного с энергоснабжением.

Реализация инвестиционных проектов позволит обеспечить положительный экономический эффект за счет сокращения текущих издержек и потерь, предотвращение убытков от использования оборудования вследствие морального устаревания и физического выхода из эксплуатации, наладить эффективную, надежную, бесперебойную работу, необходимую для оказания услуг гарантирующего поставщика на конкурентном уровне.