

**Пояснительная записка по формированию проекта инвестиционной программы
Обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь
на 2025-2027гг.**

Наименование организации: *Обособленное подразделение «АтомЭнергоСбыт» Тверь*

Наименование программы: *Инвестиционная программа на 2025-2027 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 2025-2027 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 2025-2027 годы составляет 501,11 млн. рублей с НДС:

- в 2025 году – 156,30 млн. рублей с НДС;
- в 2026 году – 167,01 млн. рублей с НДС;
- в 2027 году – 177,80 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 сбытовой 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 оснащении/модернизации 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

О_ТАЭС.01

О_ТАЭС.01 Электронная очередь в Нелидовский участок (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.01)

Всего 2025 г.: 562 360,00 руб. с НДС.

В рамках реализации данного проекта в Нелидовском участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.01 Электронная очередь в Нелидовский участок

Электронная очередь в Нелидовский участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

527 098,90 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 562 360 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.02

О_ТАЭС.02 Электронная очередь в Торопецкий участок (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.2)

Всего 2025 г.: 468 770 руб. с НДС.

В рамках реализации данного проекта в Торопецком участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.02 Электронная очередь в Торопецкий участок

Электронная очередь в Торопецкий участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

439 370,00 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179)

включенных в сметный расчет – 468 770 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.03

О_ТАЭС.03 Электронная очередь в Старицкий участок (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.3)

Всего 2025 г.: 473 800 руб. с НДС.

В рамках реализации данного проекта в Старицком участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.03 Электронная очередь в Старицкий участок

Электронная очередь в Старицкий участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

444 080,00 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179)

включенных в сметный расчет – 473 800 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.04

О_ТАЭС.04 Электронная очередь в Осташковском участке (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.04)

Всего 2025г.: 528 380 руб. с НДС.

В рамках реализации данного проекта в Осташковском участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.04 Электронная очередь в Осташковский участок

Электронная очередь в Осташковский участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

495 240,00 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 528 380 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.05

О_ТАЭС.05 Электронная очередь в Вышневолоцком участке (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.05)

Всего 2025г.: 666 420,00 руб. с НДС

В рамках реализации данного проекта в Вышневолоцком участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.05 Электронная очередь в Вышневолоцкий участок

Электронная очередь в Вышневолоцкий участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

624 620,00 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства

и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 666 420 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.06

О_ТАЭС.06 Электронная очередь в Максатихинском участке (1 шт.)
(Приложение О_ТАЭС.06)

Всего 2025г.: 458 350 руб. с НДС

В рамках реализации данного проекта в Максатихинском участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.06 Электронная очередь в Максатихинский участок

Электронная очередь в Максатихинский участок 1 шт. (2025 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

429 600,00 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 458 350 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.07

О_ТАЭС.07 Система видеонаблюдения в управление ОП "АтомЭнергоСбыт"
Тверь 4 этаж (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.07)

Всего 2025г.: 878 933,63 руб. с НДС

Приобретение новой системы видеонаблюдения взамен устаревшей ввиду истечения срока полезного использования обеспечит архивирование информации о событиях за определенный период времени для возможности в дальнейшем проведения анализа полученной информации, а также оперативное информирование о появлении нештатных ситуаций. Такая информация может использоваться в качестве доказательной базы, контроля производственных процессов, предотвращения действий неправомерного характера.

Сметная стоимость с учетом монтажных работ и ИПЦ на 2025 г. – 878 933,63 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.08

***О_ТАЭС.08 Автомобиль "ГАЗель" фургон цельнометаллический (1 шт.)
(Приложение О_ТАЭС.08)***

Всего 2026г.: 3 329 064,96 руб. с НДС

Приобретение в рамках инвестиционного проекта автомобиля «ГАЗель» позволяет осуществить перевозку товарно-материальных ценностей между участками (38 участков на территории ТО), перемещение ДГУ на шасси (дизель генераторной установки) и БГУ (бензиновой генераторной не габаритной установки) до места их функционирования; также перевозку оборудования при выставочных мероприятиях Тверской области.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.09

***О_ТАЭС.09 Электронная очередь в Торжокский участок (1 шт.)
(Приложение О_ТАЭС.09)***

Всего 2027г.: 743 350 руб. с НДС

В рамках реализации данного проекта в Торжокском участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

***О_ТАЭС.09 Электронная очередь в Торжокский участок
Электронная очередь в Торжокский участок 1 шт. (2027 год):***

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

639 240 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства

и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 743 350 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.10

О_ТАЭС.10 Электронная очередь в Тверской участок (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.10)

Всего 2027г.: 962 940 руб. с НДС

В рамках реализации данного проекта в Тверском участке электронная очередь позволяет систематизировать процесс обслуживания, уменьшить время ожидания клиентов, увеличить пропускную способность, повысить качество обслуживания; а также позволяет получать оперативную достоверную отчетность о востребовании тех или иных услуг, времени обслуживания клиентов, объеме посетителей, а также об эффективности работы сотрудников. Полученная информация поможет оптимизировать производственные процессы, повысить коэффициент эффективности участка.

О_ТАЭС.10 Электронная очередь в Тверской участок

Электронная очередь в Тверской участок 1 шт. (2027 год):

В результате проведения конъюнктурного анализа выбран контрагент предложивший наименьшую стоимость:

828 060 руб. – 1 шт. с НДС в 2024 году

Сметная стоимость с учетом индекса потребительских цен (далее-ИПЦ) на 2025 г., монтажных работ и непредвиденных расходов (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 г. №421/пр п. 179) включенных в сметный расчет – 962 940,00 руб. с НДС (1 шт.)

О_ТАЭС.11

О_ТАЭС.11 Автомобиль Lada Vesta (6 шт.)

Всего 2027г.: 9 872 758,26 руб. с НДС

Цена за единицу в 2027 г. - 1 645 459,71 руб. с НДС.

В рамках реализации инвестиционного проекта решаются задачи связанные с организацией перемещения сотрудников для взаимодействия с клиентами:

- взаимодействие электромонтажного персонала с потребителями по заявкам;
- выезд на отдаленные территории для решения спорных вопросов, требующих присутствия сотрудника со стороны обособленного подразделения;
- направление сотрудников для решения производственных задач.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

2. Приобретение ИТ-имущества

О_ТАЭС.12

О_ТАЭС.12 МФУ Kyocera TASKalfa 2554ci с доп. модулями (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.12)

Всего 2025г.: 502 660,80 руб. с НДС

В рамках инвестиционного проекта приобретение нового МФУ взамен вышедшего из строя решает задачи по сопровождению текущих процессов обособленного подразделения (документооборот), подготовке документов клиентам по фактическому оказанию услуг. Обновленная модель имеет более быструю обработку документов, что сокращает время обслуживания клиента. При использовании старой техники возрастет стоимость обслуживания, не будет обеспечен необходимый уровень производительности и соответствия требованиям безопасности эксплуатации. Отказ работы техники влечет за собой возникновение простоев в работе участков/специалистов, задержке при оформлении документов потребителям, увеличении затрат на печать.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.13

О_ТАЭС.13 МФУ Avision AM7640i с доп. модулями (8 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.13)

Всего 2025г.: 984 484,94 руб. с НДС (2 шт.)

Цена за единицу в 2025 г. – 492 242,47 руб. с НДС

Всего 2026г.: 2 047 728,68 руб. с НДС (4 шт.)

Цена за единицу в 2025 г. – 511 932,17 руб. с НДС

Всего 2027г.: 1 064 818,90 руб. с НДС (2 шт.)

Цена за единицу в 2025 г. – 532 409,45 руб. с НДС

В рамках инвестиционного проекта приобретение нового МФУ взамен вышедшего из строя решает задачи по сопровождению текущих процессов обособленного подразделения (документооборот), подготовке документов клиентам по фактическому оказанию услуг. Обновленная модель имеет более быструю обработку документов, что сокращает время обслуживания клиента. При использовании старой техники возрастет стоимость обслуживания, не будет обеспечен необходимый уровень производительности и соответствия требованиям безопасности эксплуатации. Отказ работы техники влечет за собой возникновение простоев в работе участков/специалистов, задержке при оформлении документов потребителям, увеличении затрат на печать.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.14

О_ТАЭС.14 ИБП 15кВА «Штиль» ST3115L (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.14)

Всего 2025г.: 701 349,36 руб. с НДС

В связи с перепадами напряжения в сетях необходимо обеспечить бесперебойное питание серверного оборудования во избежание рисков, связанных с повреждением серверного оборудования и потери хранящихся данных.

Данное оборудование гарантирует кратковременное питание серверов на время выключения централизованного энергоснабжения, позволяющее предотвратить аварийное выключение серверов.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.15

О_ТАЭС.15 ИБП 3кВА «Штиль» SR1103L (36 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.15)

Всего 2026г.: 6 047 090,28 руб. с НДС

Цена за единицу в 2026 г. - 167 974,73 руб. с НДС.

В связи с частым отключением и нестабильной работой в сетях электропитания на участках необходимо обеспечить бесперебойную работу рабочих станций, предотвратить выход из строя оборудования и устранить риск потери данных.

У обособленного подразделения «АтомЭнергоСбыт» Тверь на территории Тверской области находится 36 участков ежедневно обслуживающих потребителей.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.16

О_ТАЭС.16 ИБП 6кВА «Штиль» SR1106L (6 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.16)

Всего 2027г.: 3 352 869,84 руб. с НДС

Цена за единицу в 2027 г. - 558 811,64 руб. с НДС.

В связи с перепадами напряжения в сетях необходимо обеспечить бесперебойное питание серверного оборудования во избежание рисков, связанных с повреждением серверного оборудования и потери хранящихся данных.

Данное оборудование гарантирует кратковременное питание серверов на время выключения централизованного энергоснабжения, позволяющее предотвратить аварийное выключение серверов.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

О_ТАЭС.17

О_ТАЭС.17 Аппаратно-программный комплекс шифрования "Континент" 3.9, центр управления системой. Платформа IPCR550 (1 шт.)

(Приложение О_ТАЭС.17)

Всего 2025г.: 761 702 руб. с НДС

Внедрение аппаратно-программного комплекса шифрования «Континент» 3.9 обеспечивает защиту информационных сетей, конфиденциальность при передаче информации по открытым каналам связи, организацию безопасного удаленного доступа и защиту сетевого периметра с использованием алгоритмов ГОСТ.

Стоимость проекта определяется по результатам проведенного конъюнктурного анализа с приведением цен к уровню соответствующих лет с помощью ИПЦ.

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

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

О_ТАЭС.18

О_ТАЭС.18 Оснащение интеллектуальной системой учета.

(Приложение О_ТАЭС.18)

Всего 2025-2027гг.: 466 705 000,00 руб. с НДС, в т.ч.:

2025г.- 149 313 110,00 руб. с НДС;

2026г.- 155 584 260,00 руб. с НДС;

2027г.- 161 807 630,00 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 2025 – 2027 годов должны быть подключены 19 110 индивидуальных точек учета потребителей и 2 700 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 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 1. Графики реализации ИСУ

График замены (установки) ИПУ в 2025-2027 году по ИП

Период	2025	2026	2027	Итого замен (установок) за 3 года
Кол-во ИПУ (GSM технология) под замену в периоде	6 370	6 370	6 370	19 110

График замены (установки) ОДПУ в 2025-2027 году по ИП

Период	2025	2026	2027	Итого замен (установок) за 3 года
Кол-во ОДПУ (GSM технология) под замену в периоде	900	900	900	2 700
Кол-во ТТ под замену в периоде	1 650	1 650	1 650	4 950

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 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.



Рис. 1 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 системного 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.

б) 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 2025 – 2027 годы согласно сметным расчетам составят 466 705 000,00 руб. с НДС (Таблица 2):

Таблица 2. Затраты на реализацию ИП ИСУ в 2025-2027 годах, млн. руб.

Мероприятие	2025 год, млн. руб.	2026 год, млн. руб.	2027 год, млн. руб.	Всего ИСУ ИП 2025- 2027 гг.
<i>Оборудование</i>	96,9	101,0	105,0	303,0
<i>Монтажные работы</i>	5,2	5,4	5,6	16,1
<i>Строительных (ремонтно-строительных, ремонтно-реставрационных) работы</i>	7,9	8,2	8,5	24,6
<i>Прочие затраты</i>	14,5	15,1	15,7	45,2
Итого, руб. без НДС	124,4	129,7	134,8	388,9
Итого, руб. с НДС	149,3	155,6	161,8	466,7

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 клиентоориентированного 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.