

УТВЕРЖДЕНО

Решением Совета Директоров

ПАО «ТНС энерго Марий Эл»

Протокол № 261-с/19 от 14.02.2019 г.

Проект
инвестиционной программы
«СОЗДАНИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ
КОММЕРЧЕСКОГО УЧЁТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(АСКУЭ) В РЕСПУБЛИКЕ МАРИЙ ЭЛ НА 2020-2022 ГГ.»

Инициатор: ПАО «ТНС энерго Марий Эл»

Йошкар-Ола, 2019 г.

Содержание

1. Вводная часть	3
2. Содержание Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Обязанности гарантирующего поставщика.....	5
3. Цели программы	9
4. Требования к функционалу системы	9
4.1. Перечень функций ИСУЭ (АСКУЭ).....	9
4.2. Перечень функций приборов учёта, присоединённых к системе ИСУЭ (АСКУЭ). 10	
5. Выбор архитектуры ИСУЭ	14
6. Риски	16
7. Количественные оценки и потребность в финансировании	17

1. Вводная часть

Одно из направлений стратегии развития ЖКХ - повышение качества жилищно-коммунальных услуг за счет внедрения в отрасли современных технологий. «Для любых инноваций в первую очередь нужны объективные, достоверные и обновляемые онлайн данные. Поэтому задачей номер один ... мы видим совершенствование систем учета. Это позволит получить точную картину объема потребления, а также качества ресурсов, состояния сетей, оперативно узнавать об авариях и реагировать на них, понять объем и причины несанкционированных трат, ... технологических потерь и незаконных подключений», - отметил в ходе парламентских слушаний «Проблемы внедрения интеллектуальных систем учета и пути их решения» в Совете Федерации заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Андрей Чибис.

Выступивший на этом же заседании представитель Министерства энергетики констатировал: «В России отсутствуют единые технологические требования, при этом отмечается технологическое отставание, несовместимость приборов. Устаревший парк приборов создает проблемы и для ресурсоснабжающих организаций, и для потребителя».

Председатель Правительства РФ Дмитрий Медведев 01.04.2017 распорядился внести в Госдуму законопроект, который должен был закрепить понятие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), а также наделить Правительство полномочиями по утверждению состава и правил предоставления набора функций интеллектуального учета.

Как отмечалось в пояснении Правительства, создание таких систем позволит снизить потери, обеспечит адресное воздействие на неплательщиков за поставленную электроэнергию и повысит прозрачность электросетевого комплекса.

Проекты по созданию подобных систем (**автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии**) (далее - АСКУЭ) успешно реализованы в целом ряде регионов Российской Федерации. Их внедрение продиктовано необходимостью исключения субъективного подхода к определению реального объема потребляемой электроэнергии посредством обеспечения корректного учета с применением высокоточных измерительных приборов, оптимизации стоимости электропотребления на основе дифференцированного тарифного расписания, с последующей реализацией мероприятий по энергосбережению. Указанные системы позволяют решить и острую социальную проблему, связанную с высоким уровнем потребления электроэнергии на общедомовые нужды (далее – ОДН). АСКУЭ

позволяет эффективно решать вопросы организации синхронного снятия показаний индивидуальных приборов учета (далее – ПУ), а также выявлять факты безучетного потребления и хищения электрической энергии. Современная интеллектуальная система учета делает порядок расчетов для собственников помещений в многоквартирных домах прозрачным за счет внедрения электронных сервисов предоставления данных об объёме индивидуального и общедомового потребления. Это является наиболее актуальным для жителей многоквартирных домов, где система АСКУЭ позволяет потребителям управлять энергопотреблением за счет возможности получения достоверной информации о потреблении в любой момент времени.

Одним из регионов, где реализуется программа внедрения АСКУЭ в целях решения наиболее острых проблем, годами формировавшихся в электроэнергетике и сфере ЖКХ стала Республика Марий Эл. При этом инвестиционная программа гарантирующего поставщика электроэнергии (далее – ГП) – ПАО «ТНС энерго Марий Эл» «Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019 гг.» заняла I место в номинации «Лучший проект по внедрению автоматизированной системы учета электроэнергии и других энергоресурсов на розничном рынке в многоквартирных домах» на Региональном этапе IV Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES-2017 и III место в той же номинации на федеральном этапе того же конкурса.



Анализируя опыт внедрения пилотных проектов внедрения интеллектуальных систем учёта электроэнергии сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками, Правительство Российской Федерации отметило их неоспоримо высокую эффективность. В оценке результатов принял участие широкий круг экспертов энергетической отрасли. Так характеризует количественные показатели, зафиксированные в одном из «пилотных регионов» - Калининградской области, возглавляющий ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Игорь Маковский: «Счетчики позволят сократить потери в сетях на 18,5%. Это - 158 млн. киловатт-часов - цифра, соизмеримая с двухмесячным потреблением электроэнергии городом Калининградом».

Логичным следствием работы федеральных органов исполнительной и законодательной власти и экспертного сообщества стало подписание Президентом РФ Владимиром Путиным и вступление в силу 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».

2. Содержание Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ.

Обязанности гарантирующего поставщика

Вступивший в силу Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ внёс существенные изменения в ряд нормативно-правовых актов. В частности, статья 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» дополнена пунктом 5, согласно абзацу 3 которого:

*«Гарантирующие поставщики 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 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, а***

также последующую их эксплуатацию».

Данная норма вступает в силу с 01.07.2020. Таким образом, начиная с указанной даты, обязанность по замене и установке приборов учёта в помещениях многоквартирных домов переходит от потребителей к гарантирующим поставщикам и сетевым организациям.

В то же время статья 3 Федерального закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ дополняется определением интеллектуальной системы учёта электроэнергии (мощности) (далее – ИСУЭ):

«Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации».

Согласно абзацам 9 и 10 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ:

«По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

С 1 января 2023 года в случае непредоставления или ненадлежащего предоставления гарантирующим поставщиком и сетевой организацией доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (мощности) вправе потребовать уплаты штрафа».

Данная норма также вступает в силу с 01.07.2020, определяя требования к парку вводимых в эксплуатацию приборов.

Статья 2.1 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ дополнена пунктом 6.3:

«Расходы гарантирующего поставщика, понесенные им для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав сбытовой надбавки гарантирующего поставщика».

Формирование указанного показателя регламентируется «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утверждённых Приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методика). Сбытовые надбавки формируются исходя из объёма необходимой валовой выручки ГП (далее – НВВ). В подпункте в) пункта 11 Методики определён порядок включения расходов на создание автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета в состав НВВ гарантирующего поставщика:

«При определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются в соответствии с настоящими Методическими указаниями:

... капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП...

Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов

электроэнергетики», инвестиционной программы гарантирующего поставщика».

Таким образом, механизмом включения затрат на установку и замену приборов учёта в многоквартирных домах, которые обязан производить гарантирующих поставщик, является принятие инвестиционной программы.

3. Цели программы

- исполнение обязанностей гарантирующего поставщика, возникающих в связи с принятием Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ;
- установка современных (интеллектуальных) приборов учёта электроэнергии;
- внедрение новых программно-технических решений, обеспечивающих повышение качества учёта потребления электроэнергии;
- централизация и автоматизация сбора показаний приборов учёта потребления электроэнергии;
- мониторинг режимов потребления электроэнергии за счет внедрения систем контроля и регулирования;
- исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета;
- обеспечение корректного определения объема;
- упрощение процесса передачи показаний для потребителей.

4. Требования к функционалу системы

4.1. Перечень функций ИСУЭ (АСКУЭ)

В создаваемой в рамках данного проекта интеллектуальной системе учета предполагается реализация следующих функций:

- почасовой передачи показаний и результатов измерений прибора учета электрической энергии, присоединенного к интеллектуальной системе учета;
- предоставления информации о количестве и иных параметрах электрической энергии;
- полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также возобновления подачи электрической энергии;
- установления и изменения зон суток (часов, дней недели, месяцев) по которым прибором учета электрической энергии, присоединённым к интеллектуальной системе учета, осуществляется суммирование объемов электрической энергии, в соответствии с дифференциацией тарифов, предусмотренной законодательством, (далее – тарифные зоны);
- передачи данных о параметрах настройки и данных, зафиксированных прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета;
- передачи нормативной справочной информации;
- передачи архива данных.

4.2. Перечень функций приборов учёта, присоединённых к системе ИСУЭ (АСКУЭ)

Прибор учета электрической энергии, который может быть присоединен к интеллектуальной системе учета, должен обеспечивать в точке измерений:

- измерение активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях, с классом точности не ниже 1,0 по активной энергии и 2,0 по реактивной энергии (при этом интервал между поверками должен составлять не менее 16 лет);
- ведение времени вне зависимости от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5,0 секунд в сутки с сохранением ведения времени не менее 10 лет с момента пропадания напряжения в питающей сети, с возможностью конфигурирования автоматических переходов на зимнее и летнее время, и смены часового пояса;
- синхронизацию и коррекцию времени с внешним источником сигналов точного времени;
- возможность учета активной и реактивной энергии с фиксацией на конец программируемых расчетных периодов, а также не менее, чем по четырем программируемым тарифным зонам;
- измерение:
 - фазного напряжения в каждой фазе;
 - фазного тока в каждой фазе;
 - активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе;
 - величину соотношения потребления активной и реактивной 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;
 - значений индивидуальных параметров качества электроснабжения;
 - значения фазовых углов.
 - отображения на встроенном и (или) выносном цифровом дисплее:
 - текущей 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;
- индикацию:
 - режима приема и отдачи электрической энергии;
 - факта нарушения значений индивидуальных параметров качества электроснабжения;
 - вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии;
 - факта события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета электрической энергии;
 - неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя;
 - функционирования (работоспособного состояния) (на корпусе и(или) встроенном);
- отображение информации на дисплее прибора учета электрической энергии на русском языке, в обозначениях международной системы единиц (СИ);
- наличие цифрового оптического и электрического интерфейса связи для организации канала связи;
- защиту от несанкционированного изменения параметров;
- фиксирование несанкционированного доступа посредством энергонезависимой электронной пломбы корпуса, клеммной крышки и на воздействие постоянным и переменным магнитным полем, а также вскрытие корпуса (для разборных корпусов);
- защиту от воздействия магнитных полей на элементы прибора учета электрической энергии;
- запись в отдельные выделенные сегменты памяти прибора учета электрической энергии с указанием даты и времени событий, результатов измерения показателей качества электрической энергии, активной и реактивной мощности (далее - ведение журналов событий, журнала качества) в объеме не менее чем на 1000 записей по каждому журналу;
- в журналах событий должны фиксироваться:
 - 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 последнего перепрограммирования;
 - дата, время, тип выполненной команды;
 - попытка доступа с неверным паролем;
 - дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение);
 - факт связи с прибором учета электрической энергии, приведший к изменению данных;
 - дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;
 - отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;
 - формирование обобщенного события (или по каждому факту) по результатам автоматической самодиагностики;
 - изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени;
- возможность полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (управления нагрузкой), с использованием встроенного коммутационного аппарата в случаях:
 - запроса интеллектуальной системы учета;
 - превышения заданных в приборе учета электрической энергии пределов параметров сети;
 - превышения заданного в приборе учета электрической энергии предела электрической энергии (мощности);
 - при нарушении сроков оплаты.
 - 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;
 - хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии с программируемым интервалом временем интегрирования от 1 до 60 минут и глубиной хранения не менее 90 суток, при времени интегрирования 60 минут;
 - хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета электрической энергии данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом, на начало текущего и

- предыдущих 36 программируемых расчетных периодов;
- обеспечение некорректируемой регистрации и энергонезависимого хранения журналов событий, выявление фактов изменения (искажения) информации и программного обеспечения прибора учёта электрической энергии, влияющих на информацию о количестве и иных параметрах электрической энергии;
 - возможность организации информационного обмена с интеллектуальной системой учета с использованием открытых протоколов передачи данных, в том числе передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов событий и данных о параметрах настройки,
 - Выполнение:
 - корректировки текущей даты и (или) времени, часового пояса, переходов на зимнее и летнее время;
 - изменения тарифного расписания;
 - программирования параметров фиксации параметров качества электрической энергии и электрической мощности;
 - программирование даты начала расчетного периода;
 - программирования параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов;
 - изменения паролей доступа к параметрам.
 - возможность передачи зарегистрированных событий в систему по инициативе прибора учета в момент их возникновения.

5. Выбор архитектуры ИСУЭ

Важным вопросом, влияющим как на производственные так и на стоимостные аспекты проекта инвестиционной программы является выбор архитектуры ИСУЭ (АСКУЭ).

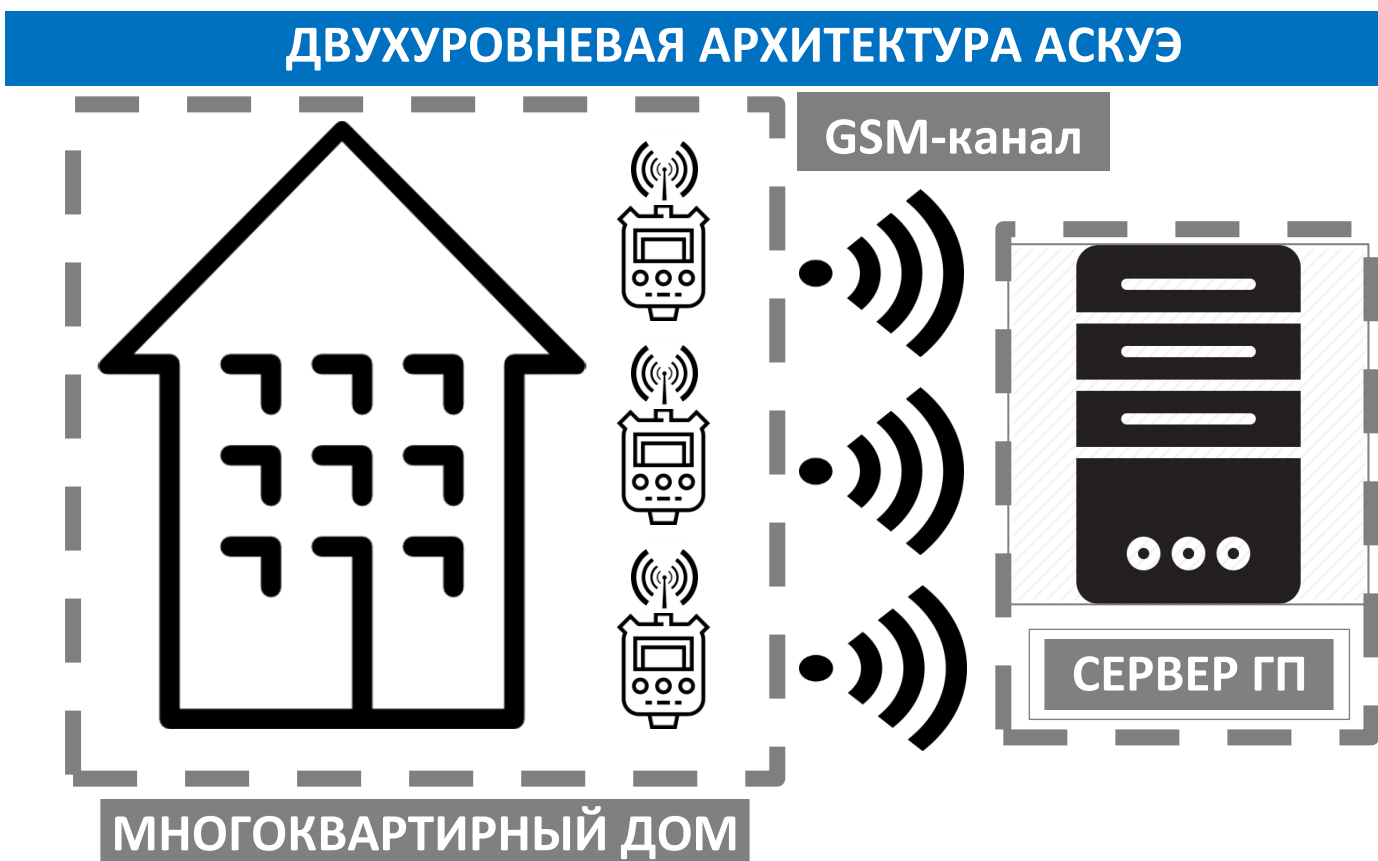
В соответствии с абзацем 9 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ предоставление минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) производится с использованием ИСУЭ, созданных гарантирующими поставщиками.

В настоящее время гарантирующим поставщиком используются ИСУЭ, построенные на базе технических решений двух поставщиков:

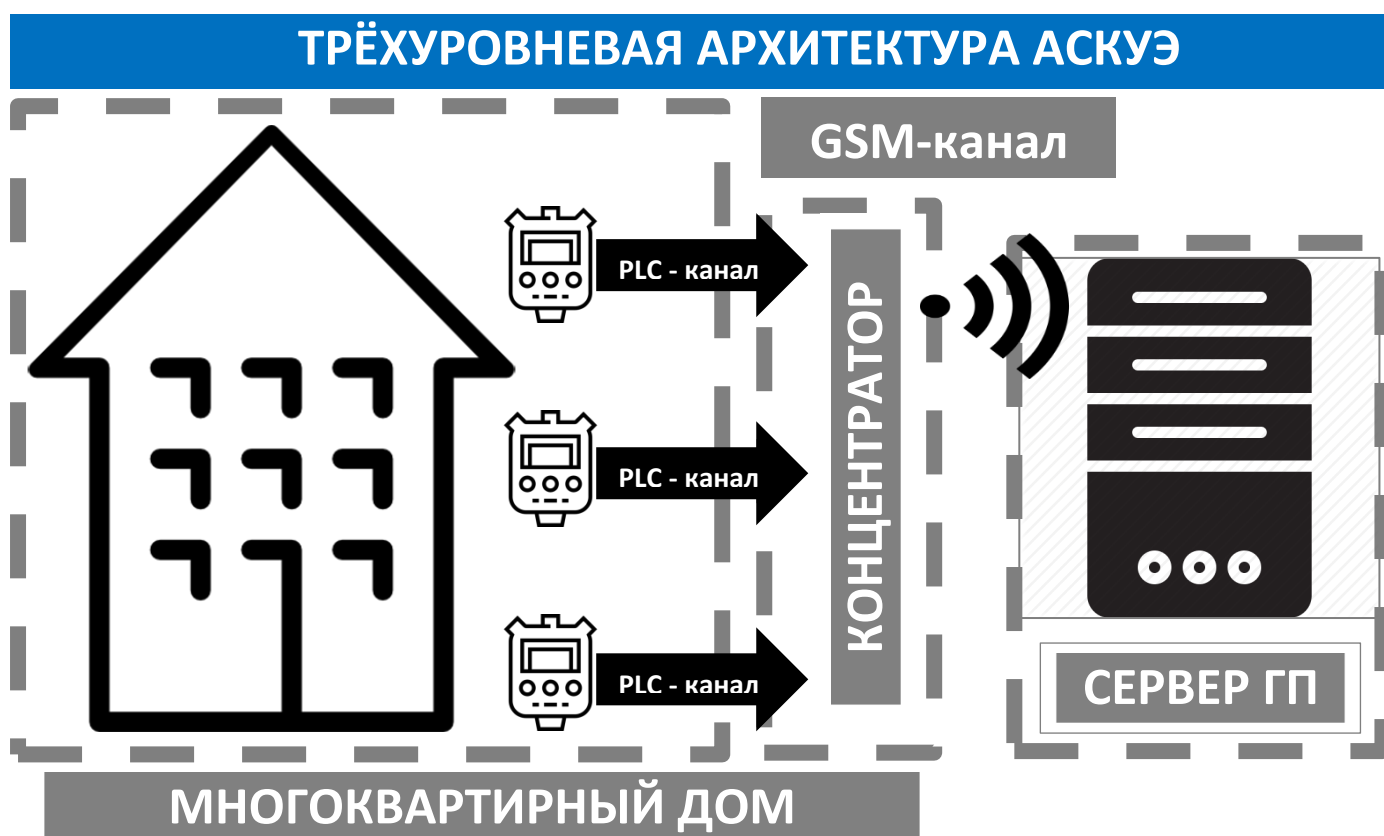
- ООО НТЦ «Арго» (г. Иваново);
- ЗАО «Эмис» (г. Челябинск).

Архитектура ИСУЭ (АСКУЭ), созданной до настоящего времени ПАО «ТНС энерго Марий Эл», включает двух- и трёхуровневый сегменты. Всего до конца 2019 года к системе будет подключено около 24 тыс. потребителей.

Двухуровневую систему отличает возможность включаемых в неё приборов учёта передавать данные на сервер гарантирующего поставщика, минуя промежуточные коммуникационные устройства:



Трёхуровневая АСКУЭ, используемая для построения ИСУЭ ПАО «ТНС энерго Марий Эл», предполагает передачу данных от ПУ по внутридомовым электрическим сетям передаются на концентратор (технология PLC), который по GSM-каналу транслирует их на сервер ГП с установленным ПО верхнего уровня.



В настоящее время более 90% приборов учёта, устанавливаемых в рамках инвестиционной программы «Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019 гг.», имеют трёхуровневую архитектуру. Это продиктовано содержанием основной задачи стоявшей перед гарантирующим поставщиком и электроэнергетикой региона на этапе разработки её проекта: снижение сверхнормативных объёмов потребления электроэнергии на общедомовые нужды в МКД.

Так как для решения указанной задачи требуется оборудование индивидуальными приборами учёта, подключёнными к АСКУЭ, всех помещений в «проблемных» МКД, экономически целесообразно дооборудовать системы концентраторами, снижая тем самым требования к самим ПУ (а, значит, и их стоимость) и получая дополнительный эффект ввиду отсутствия необходимости организовывать отдельные GSM-каналы для каждого прибора учёта.

В отличие от реализуемой в настоящее время программы организация работы во исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ

потребуется точечной установки ПУ, «...при [их] отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии...». Установка концентраторов в данном случае может оказаться нецелесообразной. В качестве альтернативы применению GSM-канала, при условии наличия в МКД технических условий, а также при отсутствии зоны устойчивого покрытия GSM-сетей, может быть рассмотрено подключение приборов учёта с использованием проводных технологий, что позволит минимизировать постпроектные расходы на связь и обеспечить полноту сбора данных.

Таким образом, [архитектура ИСУЭ в рамках данной программы определяется на этапе проектирования, приоритетным является выбор двухуровневой системы.](#)

6. Риски

В отличие от реализуемой в настоящее время программы «Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019 гг.» формирование производственного плана, направленного на исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ, потребует наличия детализированной и актуальной информации о наличии, марке и исправности приборов учёта электрической энергии по всему массиву МКД, расположенных в Республике Марий Эл.

Автоматизация процесса выгрузки данных об отсутствующих либо требующих замены ПУ потребует внесения соответствующих изменений в используемый ГП программно-биллинговый комплекс, соответствующие процедуры которого будут задействованы при формировании производственных планов до полной замены существующего парка ПУ на приборы, включённые в ИСУЭ.

Планирование работ должно также учитывать вероятность значительного взаимного географического удаления приборов учёта, подлежащих замене в тот или иной момент времени, что существенно повысит транспортные затраты компаний-подрядчиков, либо потребует увеличения их числа для обеспечения работы в различных зонах региона.

Следует также принять во внимание внутриквартирное расположение значительного числа приборов учёта в МКД, что создаст определённые сложности в части получения доступа к ним компаний-исполнителей.

Ввиду того, что существенная часть потребителей осуществляет расчёты за потребляемую электроэнергию с управляющими организациями ЖКХ, рассчитывающимися с ГП по ОДПУ, эффективное исполнение норм, вводимых

Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ, зависит от выстраивания информационного обмена между ПАО «ТНС энерго Марий Эл» и указанными организациями.

- В силу перечисленных обстоятельств существует риск роста стоимости работ компаний-подрядчиков. В целях его минимизации инициатор проекта предполагает проводить закупочные процедуры в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ, максимально ориентированные на интенсивную ценовую конкуренцию участников закупки.
- Существенным риском является возникновение на рынке дефицита компонентов ИСУЭ с требуемыми характеристиками (прежде всего, приборов учёта). Данный риск связан с одномоментным переходом обязанностей по установке и замене приборов учёта от потребителей к гарантирующим поставщикам и сетевым организациям.

В целях снижения указанного риска представляется целесообразным заключение долгосрочных договоров на поставку приборов учёта с поставщиками, а также разумная диверсификация источников поставок.

7. Количественные оценки и потребность в финансировании

Для целей проведения количественной оценки объёма приборов учёта в МКД, расположенных на территории региона, ежегодно подлежащих установке и замене в связи со вступлением в силу Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ, используем статистические данные о количестве квартир в МКД.

По данным статистического ежегодника, публикуемого Территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Республике Марий Эл (Таблица 6.31 «Основные показатели жилищных условий населения»), число квартир в регионе составляет 330,5¹ тыс. по состоянию на 01.01.2017г.

В то же время, необходимо учесть, что в рамках реализуемой в настоящее время инвестиционной программы «Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019 гг.» будет установлено 24 тыс. ПУ.

Максимальным межповерочным интервалом для приборов учёта

¹ Указанное количество включает как квартиры собственников, рассчитывающихся предоставления услуги по электроснабжению непосредственно с ГП, так и расположенные в МКД, управляемых организациями, рассчитывающимися с ГП по показаниям ОДПУ.

электроэнергии, принимаемых к расчётам на территории РФ, является срок 16 лет.

Минимальное прогнозное значение годового объёма ПУ, подлежащих установке и замене во исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ, составляет: $(330\ 500 - 24\ 000) / 16 = 19\ 156$ шт.

Учитывая дату перехода обязанности по установке и замене ПУ к ГП (01.07.2020), минимальное прогнозное значение объёма ПУ, подлежащих установке и замене в 2020 году составляет: $19\ 156/2 = 9\ 578$ шт.

**РАСЧЁТ ПРОГНОЗНОГО ГОДОВОГО ОБЪЁМА УСТАНОВОК/ЗАМЕН ПУ
во исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ**

Год	Количество квартир в МКД, расположенных в Республике Марий Эл, шт.	Максимальный межповерочный интервал, лет	Прогнозный годовой объём замен/установок ПУ, шт.
2020 (II полугодие)	330 500	16	9 578
2021			19 156
2022			19 156
ИТОГО			47 890

Для целей ценовой оценки в расчёте использованы:

- средний уровень стоимости одной точки учёта, сложившийся в процессе реализации инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго Марий Эл» «Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019гг»;
- годовые индексы потребительских цен согласно «Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития РФ до 2036 года (от 28.11.2018 г.)

РАСЧЁТ СРЕДНЕЙ ФАКТИЧЕСКОЙ ЦЕНЫ 1 ТОЧКИ УЧЁТА СИСТЕМ АСКУЭ В 2017-18 гг.

Наименование инвестиционного проекта	Общая стоимость элементов АСКУЭ тыс. руб. (без НДС)		Количество точек учёта, шт.		Средняя фактическая цена 1 точки учёта руб. (без НДС)	
	Всего		Всего		Всего	
	2017 год	2018 год	2017 год	2018 год	2017 год	2018 год
Создание автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019гг.	84 055,95	84 806,47	7 552	7 812	11 130,29	10 855,92
Итого по годам	84 055,95	84 806,47	7 552	7 812	11 130,29	10 855,92
ВСЕГО	168 862,43		15 364		10 990,79	

РАСЧЁТ СРЕДНЕЙ ПРОГНОЗНОЙ ЦЕНЫ 1 ТОЧКИ УЧЁТА СИСТЕМ АСКУЭ В 2019-22 гг. с учётом годовых индексов потребительских цен

Год	ИПЦ	Средняя прогнозная цена 1 точки учёта руб. (без НДС)
2019	104,645	11 501,31
2020	103,421	11 894,77
2021	104,011	12 371,87
2022	103,995	12 866,13

РАСЧЁТ СТОИМОСТИ ЗАМЕНЫ/УСТАНОВКИ ПУ

во исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ

Год	Средняя прогнозная цена 1 точки учёта руб. (без НДС)	Количество точек учёта, подлежащих установке/замене, шт.	Прогнозная стоимость установки/замены, руб. (без НДС)
2020	11 894,77	9 578	113 928 107
2021	12 371,87	19 156	236 995 542
2022	12 866,13	19 156	246 463 586
ИТОГО			597 387 235

Таким образом, прогнозная стоимость замены/установки ПУ гарантирующим поставщиком во исполнение пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ в рамках данного проекта инвестиционной программы составит **597,4 млн. руб. без НДС.**

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММЫ АСКУЭ

Источник финансирования (без НДС)	Ед. изм.	Год		
		2020	2021	2022
Собственные средства	тыс. руб.	113 928	236 995	246 464
Инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	60 440	148 035	91 001
Амортизация, учтенная в тарифе	тыс. руб.	53 488	88 960	155 463

В качестве источников финансирования инвестиционной программы ПАО «ТНС энерго Марий Эл» «Создание автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) в г. Йошкар-Оле на 2017-2019гг» планируются собственные средства гарантирующего поставщика, в том числе амортизация в сумме 297 911 тыс. руб., из них за счет амортизации прошлых лет 52 975 тыс. руб.

Заместитель генерального директора
ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий
директор ПАО «ТНС энерго Марий Эл»

Е.Д. Вахитова