**Пояснительная записка**

**по заключениям органов исполнительной власти РБ к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года, направленным Министерством промышленности и энергетики Республики Башкортостан от 20.06.2023г. № Б/Н**

На основании «Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 в заключениях органов исполнительной власти РБ: Министерства промышленности и энергетики РБ; Государственного комитета РБ по строительству и архитектуре; Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Главе РБ; Общественного экспертного совета при МПиЭ РБ – проект инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года, поясняем следующее.

В заключение Государственного комитета РБ по тарифам указаны следующие предложения (замечания) к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2023 года;

1. Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки инвестиционной программы по форме № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380 не соответствует утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования на 2022 – 2026 годы;

Фактические показатели надежности и качества услуг за отчетный период (за 2022 год) не соответствует плановым (утвержденным) на 2022 год в долгосрочном периоде регулирования 2022-2026 годы;

1.2. Основания по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий – локальные сметные расчеты представлены – стоимость в представленных локальных сметных расчетах на строительство центров питания для технологического присоединения не соответствует стоимости, указанной в формах № 2, 3 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380;

1.3.14. Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует (коммерческое предложение на покупку вычислительной техники и оргтехники, рекомендуется в операционные расходы при формировании тарифов, повторный учет затрат не допускается действующим законодательством).

По результатам доработки проекта инвестиционной программы **отработаны следующие замечания**:

**По пункту 1:** Показатели надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года) **приведены** в соответствие **в формах № 1** «Перечни инвестиционных проектов», **№ 2** «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (Предложение по корректировке утвержденного плана) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей» и **№ 18** «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» согласно, приказа Минэнерго РФ от 05.05.2016г. № 380.

Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Значения показателя, годы: | | | | | |
| План 2022 год | Факт 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год |
| Показатель средней продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки (Пt.saidi) | 0,3286 | 0,1662 | 0,3237 | 0,3188 | 0,3140 | 0,3093 |
| Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пt.saifi) | 0,1699 | 0,1543 | 0,1673 | 0,1648 | 0,1623 | 0,1599 |
| Показатель уровня качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр) | 0,9891 | 1 | 0,9743 | 0,9597 | 0,9453 | 0,9311 |

Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год АО «УЭС» (факт):

|  |  |
| --- | --- |
| Максимальное за расчетный период 2022 год число точек присоединения  (Nt факт) | 12 894 |
| Время внеплановых отключений, час. () | 0,38 \* 17=6,46;  0,67 \* 32=21,44;  0,88 \* 1030=906,4;  0,67 \* 135=90,45;  1,42 \* 792=1124,64 |
| Количество отключенных точек (Nj факт) |
| Показатель средней продолжительности прекращения электрической энергии на точку поставки:  Пt.saidi факт=∑ Nj (факт)/ Nt (факт) | 2149,39/12894=0,166 |
| Показатель средней частоты прекращения электрической энергии на точку поставки:  Пt.saifi факт=∑ Nj (факт)/ Nt (факт) | 2006/12894=0,155 |

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом , где – коэффициент допустимого отклонения физических значений показателей надежности

Оценка достижения планового значения показателя уровня надежности АО «УЭС»:

0.166

0.166

Плановое значение показателя надежности достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования.

Оценка достижения планового значения показателя уровня качества оказываемых услуг АО «УЭС»:

0.154

0.154

плановое значение показателя качества не достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования. Это связано с количеством точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел, перерыв электроснабжения в результате внепланового отключения.

**По пункту 2.1:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Замечания ГКТ РБ | Комментарии АО «УЭС» |
| 1.2. | Основания, по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий – локальные сметные расчеты представлены – стоимость в представленных локальных сметных расчетах на строительство центров питания для технологического присоединения не соответствует стоимости, указанной в формах № 2, 3 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380. | **Приведен** в соответствии локальный сметный расчет на строительство центров питания для технологического присоединения, указанные в формах № 2,3 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380.    В **подтверждение** представлен следующий документ:  - Локальный сметный расчет на строительство центров питания для технологического присоединения |
| 1.3.14. | Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год (*коммерческое предложение на покупку вычислительной техники и оргтехники, рекомендуется в операционные расходы при формировании тарифов, повторный учет затрат не допускается действующим законодательством*) | В титул проекта ИП 2023 АО «Учалинские электрические сети» «Оборудование, не требующее монтажа» включены **затраты по программному обеспечению «Личный кабинет для предоставления минимального набора услуг» и сервер для программного обеспечения**, которые предусмотрены Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.  Согласно статье 3 Федерального закона от 27.12.2018г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» 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 статье 55 **постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О прядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»** предоставление пользователю интеллектуальной системы учета доступа к ее функциям в отношении прибора учета электрической энергии должно быть обеспечено с момента присоединения соответствующего прибора учета к интеллектуальной системе учета соответствующего гарантирующего поставщика или сетевой организации.  Предоставление доступа должно быть обеспечено в объеме, необходимом для реализации прав и обязанностей пользователей интеллектуальной системы учета, предусмотренных законодательством РФ.  Приборы учета электрической энергии, присоединенные к интеллектуальной системе учета, могут передавать информацию по проводным или беспроводным сетям связи, а также по линиям электропередачи с применением соответствующих технологий.  Владельцы интеллектуальных систем учета обязаны обеспечить пользователям интеллектуальных систем учета непрерывный доступ к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета.  1. Также определен [перечень](consultantplus://offline/ref=0E777B779CB057B9D2E0DF927EF4C87A4C1B5A4225D3CBD43428A1ED23FDBAEB82F139055FD3241577EF2F00CCE4F210715A4A10592486BCv9oFK) функций **интеллектуальной системы учета** и требования к ним:  а) передача показаний и результатов измерений прибора учета электрической энергии, присоединенного к интеллектуальной системе учета;  б) предоставление информации о количестве и иных параметрах электрической энергии;  в) полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановление или ограничение предоставления коммунальной услуги), а также возобновление подачи электрической энергии;  г) установление и изменение зон суток (часов, дней недели, месяцев), по которым прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета, осуществляется суммирование объемов электрической энергии в соответствии с дифференциацией тарифов (цен), предусмотренной законодательством Российской Федерации (далее - тарифные зоны);  д) передача данных о параметрах настройки и событиях, зафиксированных прибором учета электрической энергии, присоединенным к интеллектуальной системе учета;  е) передача справочной информации;  ж) передача архива данных;  з) оповещение о возможных недостоверных данных, поступающих с приборов учета в случае срабатывания индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета, воздействия магнитным полем на элементы прибора учета, неработоспособности прибора учета вследствие аппаратного или программного сбоя, его отключения (после повторного включения), перезагрузки;  и) формирование и экспорт отчета в виде электронного документа, содержащего в том числе сведения, указанные в [подпункте "в (1)" пункта 23](consultantplus://offline/ref=00FC604007246F79956956ABBC6A3F00B635AC37076DC740509613328945688FD4AFA0B7E3119B5A663499C7312B438A3AB04B85DA385B81l9t8J) настоящих Правил, а также автоматизированное подписание указанного отчета в момент его формирования усиленной квалифицированной электронной подписью владельца интеллектуальной системы учета, подтверждающей корректность сведений, содержащихся в интеллектуальной системе учета; (пп. "и" введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=00FC604007246F79956956ABBC6A3F00B13FA33B036CC740509613328945688FD4AFA0B7E311995E663499C7312B438A3AB04B85DA385B81l9t8J) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852);  к) формирование и экспорт не чаще одного раза в месяц по запросу, направляемому организациями, указанными в [подпункте "ж" пункта 6](consultantplus://offline/ref=00FC604007246F79956956ABBC6A3F00B635AC37076DC740509613328945688FD4AFA0B7E311995A643499C7312B438A3AB04B85DA385B81l9t8J) настоящих Правил, профиля мощности в получасовой разбивке, полученного с прибора учета, определяющего объемы потребленной (произведенной) электрической энергии в отношении точек поставки розничного рынка, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке электрической энергии и мощности. (пп. "к" введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=00FC604007246F79956956ABBC6A3F00B13FA33B036CC740509613328945688FD4AFA0B7E311995E643499C7312B438A3AB04B85DA385B81l9t8J) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852).  2. [Перечень](consultantplus://offline/ref=0E777B779CB057B9D2E0DF927EF4C87A4C1B5A4225D3CBD43428A1ED23FDBAEB82F139055FD3251177EF2F00CCE4F210715A4A10592486BCv9oFK) функций **приборов учета электрической энергии**, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета, и требования к ним:  2.1. Прибор учета электрической энергии, который может быть присоединен к интеллектуальной системе учета, должен удовлетворять требованиям, предъявляемым [законодательством](consultantplus://offline/ref=CB0DE7074DC4995F5A0406FB1CA7FEF97ADA979D5C31E4438CC78EBBAF53E84612A18138E9D15AFA5FC32012AD31F1A6AB93318355DD07C6U4w8J) Российской Федерации об обеспечении единства измерений к средствам измерений, применяемым в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, и обеспечивать в точке учета:  а) измерение активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях с классом точности 1,0 и выше по активной энергии и 2,0 по реактивной энергии (0,5S и выше по активной энергии и 1,0 по реактивной энергии для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения) и установленным интервалом между поверками не менее 16 лет для однофазных приборов учета электрической энергии и не менее 10 лет для трехфазных приборов учета электрической энергии;  б) возможность выполнения измерений с применением коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения (для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения);  в) ведение времени независимо от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5 секунд в сутки, а также с возможностью смены часового пояса;  г) возможность синхронизации и коррекции времени с внешним источником сигналов точного времени;  д) возможность учета активной и реактивной энергии с фиксацией на конец программируемых расчетных периодов и по не менее чем 4 программируемым тарифным зонам с не менее чем 4 диапазонами суммирования в каждом (далее - тарифное расписание);  е) измерение и вычисление:  фазного напряжения в каждой фазе;  линейного напряжения (для трехфазных приборов учета электрической энергии);  фазного тока в каждой фазе;  активной, реактивной и полной мощности в каждой фазе и суммарной мощности;  значения тока в нулевом проводе (для однофазного прибора учета электрической энергии);  небаланса токов в фазном и нулевом проводах (для однофазного прибора учета электрической энергии);  частоты электрической сети;  ж) нарушение индивидуальных параметров качества электроснабжения (погрешность измерения параметров должна соответствовать классу S или выше согласно [ГОСТ 30804.4.30-2013](consultantplus://offline/ref=CB0DE7074DC4995F5A0407F51CA7FEF978D598985433B949849E82B9A85CB74315B0813BE8CF5AFB45CA7441UEwAJ));  з) контроль наличия внешнего переменного и постоянного магнитного поля;  и) отображение на встроенном и (или) выносном цифровом дисплее:  текущих даты и времени;  текущих значений потребленной электрической энергии суммарно и по тарифным зонам;  текущих значений активной и реактивной мощности, напряжения, тока и частоты;  значения потребленной электрической энергии на конец последнего программируемого расчетного периода суммарно и по тарифным зонам;  индикатора режима приема и отдачи электрической энергии;  индикатора факта нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения;  индикатора вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышке прибора учета электрической энергии;  индикатора факта события воздействия магнитных полей со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) на элементы прибора учета электрической энергии;  индикатора неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя;  к) отображение информации в единицах величин, допущенных к применению в Российской Федерации [Положением](consultantplus://offline/ref=CB0DE7074DC4995F5A0406FB1CA7FEF97DD3919E593AE4438CC78EBBAF53E84612A18138E9D15AFD53C32012AD31F1A6AB93318355DD07C6U4w8J) о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. N 879 "Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации" (обозначение активной электрической энергии - в кВт·ч, реактивной - в кВАр·ч);  л) индикацию функционирования (работоспособного состояния) на корпусе и выносном дисплее (при наличии выносного дисплея);  м) наличие 2 интерфейсов связи для организации канала связи (оптического и иного другого), а в отношении приборов учета электрической энергии трансформаторного включения также по цифровому электрическому интерфейсу связи RS-485 или цифровому электрическому интерфейсу связи Ethernet;  н) защиту прибора учета электрической энергии от несанкционированного доступа с помощью реализации в приборе учета:  идентификации и аутентификации;  контроля доступа;  контроля целостности;  регистрации событий безопасности в журнале событий;  о) фиксирование несанкционированного доступа к прибору учета посредством энергонезависимой электронной пломбы, фиксирующей вскрытие клеммной крышки и вскрытие корпуса (для разборных корпусов);  п) фиксацию воздействия постоянного или переменного магнитного поля с указанием даты и времени воздействия со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение);  р) запись событий в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (с указанием даты и времени), результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения - в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической энергии (далее соответственно - журнал событий, ведение журнала событий) в объеме не менее чем на 500 записей;  с) ведение журнала событий, в котором должно фиксироваться следующее:  дата и время вскрытия клеммной крышки;  дата и время вскрытия корпуса прибора учета электрической энергии (для разборных корпусов);  дата, время и причина включения и отключения встроенного коммутационного аппарата;  дата и время последнего перепрограммирования;  дата, время, тип и параметры выполненной команды;  попытка доступа с неуспешной идентификацией и (или) аутентификацией;  попытка доступа с нарушением правил управления доступом;  попытка несанкционированного нарушения целостности программного обеспечения и параметров;  изменение направления перетока мощности (для однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии);  дата и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение) с визуализацией индикации;  факт связи с прибором учета электрической энергии, приведшей к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой);  дата и время отклонения напряжения в измерительных цепях от заданных пределов;  отсутствие или низкое напряжение при наличии тока в измерительных цепях с конфигурируемыми порогами (кроме однофазных и трехфазных приборов учета электрической энергии прямого включения);  отсутствие напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;  инверсия фазы или нарушение чередования фаз (для трехфазных приборов учета электрической энергии);  превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности;  небаланс тока в нулевом и фазном проводе (для однофазных приборов учета электрической энергии);  превышение заданного предела мощности;  т) формирование по результатам автоматической самодиагностики обобщенного события или каждого факта события;  у) изменение текущих значений времени и даты при синхронизации времени с фиксацией в журнале событий времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение;  ф) возможность полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии, приостановление или ограничение предоставления коммунальной услуги (управление нагрузкой) с использованием встроенного коммутационного аппарата, в том числе путем его фиксации в положении "отключено" непосредственно на приборе учета электрической энергии (кроме приборов учета электрической энергии трансформаторного включения), в следующих случаях:  запрос интеллектуальной системы учета;  превышение заданных в приборе учета электрической энергии пределов параметров электрической сети;  превышение заданного в приборе учета электрической энергии предела электрической энергии (мощности);  несанкционированный доступ к прибору учета электрической энергии (вскрытие клеммной крышки, вскрытие корпуса (для разборных корпусов) и воздействие постоянным и переменным магнитным полем);  х) возобновление подачи электрической энергии по запросу интеллектуальной системы учета, в том числе путем фиксации встроенного коммутационного аппарата в положении "включено" непосредственно на приборе учета электрической энергии;  ц) хранение профиля принятой и отданной активной и реактивной энергии (мощности) с программируемым интервалом времени интегрирования от 1 минуты до 60 минут и периодом хранения не менее 90 суток (при времени интегрирования 30 минут);  ч) хранение в энергонезависимом запоминающем устройстве прибора учета электрической энергии данных по принятой и отданной активной и реактивной энергии с нарастающим итогом на начало текущего расчетного периода и не менее 36 предыдущих программируемых расчетных периодов;  ш) обеспечение энергонезависимого хранения журнала событий, выявление фактов изменения (искажения) информации, влияющих на информацию о количестве и иных параметрах электрической энергии, а также фактов изменения (искажения) программного обеспечения прибора учета электрической энергии;  щ) возможность организации с использованием защищенных протоколов передачи данных из состава протоколов, утвержденных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов событий и данных о параметрах настройки, а также удаленного управления прибором учета электрической энергии, не влияющих на результаты выполняемых приборами учета электрической энергии измерений, включая:  корректировку текущей даты и (или) времени, часового пояса;  изменение тарифного расписания;  программирование состава и последовательности вывода сообщений и измеряемых параметров на дисплей;  программирование параметров фиксации индивидуальных параметров качества электроснабжения;  программирование даты начала расчетного периода;  программирование параметров срабатывания встроенных коммутационных аппаратов;  изменение паролей доступа к параметрам;  изменение ключей шифрования;  управление встроенным коммутационным аппаратом путем его фиксации в положении "отключено" (кроме приборов учета электрической энергии трансформаторного включения);  э) возможность передачи зарегистрированных событий в интеллектуальную систему учета по инициативе прибора учета электрической энергии в момент их возникновения и выбор их состава.  3. [Порядок](consultantplus://offline/ref=0E777B779CB057B9D2E0DF927EF4C87A4C1B5A4225D3CBD43428A1ED23FDBAEB82F139055FD3251977EF2F00CCE4F210715A4A10592486BCv9oFK) присоединения приборов учета к интеллектуальной системе и предоставления доступа к ее функциям;  4. [Требования](consultantplus://offline/ref=0E777B779CB057B9D2E0DF927EF4C87A4C1B5A4225D3CBD43428A1ED23FDBAEB82F139055FD3251870EF2F00CCE4F210715A4A10592486BCv9oFK) по защите размещаемой информации; [требования](consultantplus://offline/ref=0E777B779CB057B9D2E0DF927EF4C87A4C1B5A4225D3CBD43428A1ED23FDBAEB82F139055FD3261070EF2F00CCE4F210715A4A10592486BCv9oFK) к порядку обмена информацией:  4.1. Владельцы интеллектуальных систем учета должны предоставить пользователям интеллектуальных систем учета возможность получать информацию непосредственно (визуально) с дисплеев приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальной системе учета, выносных дисплеев (при отсутствии дисплея на приборе учета) и посредством предоставления удаленного доступа к функциям (информации) интеллектуальной системы учета.  4.2. Доступ для визуального получения информации с прибора учета электрической энергии осуществляется в случаях и порядке, которые предусмотрены [Правилами](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E206583B8B919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5FCA3507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов и Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E20853358B919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5F9A3507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) функционирования розничных рынков электрической энергии для случаев контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии.  4.3. Минимальный набор информации, который может получить пользователь интеллектуальной системы учета непосредственно с прибора учета электрической энергии, определяется требованиями к функциям приборов учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета, установленными настоящими Правилами.  4.4. Владельцы интеллектуальных систем учета посредством удаленного доступа должны предоставить пользователям интеллектуальных систем учета возможность использования функций интеллектуальной системы учета.  4.5. Предоставление пользователям интеллектуальной системы учета удаленного доступа для получения информации, содержащейся в интеллектуальной системе учета, а также использование функций интеллектуальной системы учета в объеме, предусмотренном настоящими Правилами, осуществляются на безвозмездной основе.  4.6. Порядок и форматы обмена информацией между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета должны обеспечивать организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E206583B8B919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5FCA3507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов и Основными [положениями](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E20853358B919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5F9A3507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) функционирования розничных рынков электрической энергии.  4.7. Порядок, форматы и протоколы обмена информацией между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета должны обеспечивать однозначное отнесение информации к соответствующему прибору учета электрической энергии, месту его установки, точке поставки, субъекту электроэнергетики и потребителю электрической энергии.  4.8. Удаленный доступ потребителей электрической энергии, энергосбытовых организаций, производителей электрической энергии (мощности) и организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами, являющихся пользователями интеллектуальной системы учета, к информации, а также для использования ими функций интеллектуальной системы учета осуществляется посредством информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" путем предоставления доступа к личным кабинетам, ведение которых осуществляется владельцами интеллектуальных систем учета в порядке, форматах и объеме, которые предусмотрены Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в соответствии с [абзацем вторым пункта 3](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E206583B89919CA202928B58CAFD89074D933C8BE8CEABF31F7BBCBFC7AEDF93396EC311C302J) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", а также стандартами качества обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии гарантирующих поставщиков (далее - личный кабинет).  (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E506533B8A919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5FEA6507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2554)  С 1 января 2025 г. в личном кабинете в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, должна быть обеспечена возможность формирования отчета в виде электронного документа в формате XML-файла в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML), содержащего в том числе сведения, указанные в [подпункте "в(1)" пункта 23](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E506523D8C919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC7FCA3507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) настоящих Правил, а также автоматизированное подписание указанного отчета в момент его формирования усиленной квалифицированной электронной подписью владельца интеллектуальной системы учета, подтверждающей, что данные, содержащиеся в отчете, сформированы в интеллектуальной системе учета. (абзац введен [Постановлением](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B2EF095E398D919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5F8A4507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) Правительства РФ от 29.10.2021 N 1852; в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=732F07461B639F9F75EB3CBB26A5DA53B5E506533B8A919CA202928B58CAFD89074D93388EEFC5FEA7507AE0F993BDDD94396CC50D33839CCB07J) Правительства РФ от 30.12.2022 N 2554).  Представлены коммерческие предложения по титулу «Оборудование, не требующее монтажа». |

Директор: Ф.Ф. Давлетгареев

Исп. З.Ф. Гайназарова

8(34791) 2-19-48 (доб.109)

Р.М. Нафикова

8(34791) 2-19-48 (доб.127)