Утверждаю:

Генеральный директор

АО «Региональные электрические сети»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Мазур

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № АОРЭС-35/223/2025**

Поставка и монтаж приборов учета электрической энергии для нужд

ПО «СЭС» АО «Региональные электрические сети» РБ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Перечень основных данных и требований** | **Содержание требований** |
| 1 | Основание для оказания услуг (выполнения работ) | Раздел Х, п.136 Постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" |
| 2 | Место оказания услуг (выполнения работ) | Российская федерация, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, в зоне действия сетей ПО «СЭС» АО «Региональные электрические сети»  |
| 3 | Общероссийские коды | ОКПД 2: 43.21.10.210 Работы по установке приборов учета расхода электроэнергии |
| 4 | Сроки выполнения работ | В течении 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения договора подряда. |
| 5 | Объем оказываемых услуг (выполняемых) работ | Заказчиком определен перечень единичных видов работ в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Техническому заданию. Конкретный перечень работ, подлежащих выполнению со стороны Подрядчика, определяется в каждой отдельной заявке Заказчика.На каждый вид работ, указанный в заявке Заказчика, Подрядчик составляет типовое техническое решение с указанием графической и технической информации (параметров). Разработанные типовые технические решения должны быть согласованы с Заказчиком и утверждены им. |
| 6 | Общая характеристика систем учета электрической энергии (мощности), планируемых к установке (замене) | В целях развития существующей системы АСКУЭ (Приказ №25Д от 12.09.2013 г.) ПО «СЭС» требуется:Прибор учёта электрической энергии Меркурий 234- количество тарифов - многотарифный;* номинальное напряжение 380В;

- класс точности - не ниже 1/1;- измерение и учет активной и реактивной энергии в одном направлении;- реле управления нагрузкой, возможность отключения нагрузки потребителя в телекоммуникационном режиме (настройки прибора учёта на уровне администрирования должны предусматривать параметры времени повторного включения реле после превышения нагрузки);- гарантийный срок работы – не менее 5 (пять) лет.- устойчивость к климатическим, механическим, тепловым и электромагнитным воздействиям;- средний срок службы – не менее 30 лет.- межповерочный интервал – не менее 16 лет.- допускаются к поставке только приборы учета прямого включения.- отсутствие магниточувствительных элементов в измерительных цепях и системе питания.- измерение параметров электрической сети.* Встроенные интерфейсы: оптопорт и RS-485
* Дополнительные интерфейсы на сменных модулях: RS-485, DUAL SIM GSM/GPRS
* Наличие встроенного реле на 60 или 100 А
* Две энергонезависимые электронные пломбы
* Датчик магнитного поля
* Запись несанкционированных воздействий в нестираемые журналы событий
* Многофункциональный ЖКИ c подсветкой и отображением OBIS- кодов отображаемых параметров
* Индикация параметров на ЖКИ при отключенном питании (кроме счетчиков с символом X)
* Возможность работы по протоколам Меркурий, СПОДЭС
* Возможность замены батареи резервного электропитания без вскрытия корпуса счетчика
* Счетчики имеют неразъемные корпуса и прозрачные клеммные крышки для предотвращения хищения электроэнергии

Все элементы системы учета должны быть защищены: - от внезапных отключений напряжения питания аппаратуры; - от помех и искажений при передаче информации; - от влияния отклонений температурных параметров, влажности, электромагнитных полей по условиям работы аппаратуры; - от несанкционированного доступа.Особые требования:- Защита от несанкционированного доступа- Самодиагностика с записью в соответствующий журнал событий.* Счетчики полностью соответствуют отраслевым требованиям, в том числе технической политике ПАО «Россети» по учету электроэнергии и аттестованы на соответствие протоколу обмена СПОДЭС с помощью сертификационной утилиты ПАО «Россети»
* Измерение, учёт, хранение, вывод на ЖКИ и передача по интерфейсам активной и реактивной электроэнергии раздельно по каждому тарифу и сумму по всем тарифам за следующие периоды времени:
	+ энергия всего от сброса показаний;
	+ энергия на начало текущих и 123 предыдущих суток;
	+ энергия на начало текущего и 36 предыдущих месяцев;
	+ энергия на начало текущего и предыдущего года;
	+ расход за текущие и предыдущие сутки;
	+ расход за текущий и 11 предыдущих месяцев.
* Поквадрантный учет реактивной энергии в двунаправленных счётчиках
* Тарификатор с возможностью задания отдельного расписания для каждого дня недели по 4 тарифам в 16 временных зонах суток (в счетчиках с протоколом DLMS/COSEM, СПОДЭС – в 24 зонах).Каждый месяц года программируется на индивидуальное тарифное расписание. Минимальный интервал действия тарифа в пределах суток 1 минута
* Измерение параметров электрической сети:
	+ мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности по каждой фазе и по сумме фаз с указанием направления вектора полной мощности;
	+ действующие значения фазных токов и напряжений, в том числе измеренные на одном периоде частоты сети для анализа показателей качества электроэнергии;
	+ значения углов между фазными напряжениями;
	+ частота сети;
	+ коэффициенты мощности по каждой фазе и по сумме фаз;
	+ коэффициент искажения синусоидальности фазных кривых.
* Два независимых профиля мощности с произвольным периодом интегрирования от 1 до 60 минут, второй профиль может быть сконфигурирован как профиль мощности технических потерь. Глубина хранения данных не менее 90 суток для 30-ти минутных и не менее 180 суток для 60-ти минутных интервалов
* Фиксация утренних и вечерних максимумов активной и реактивной мощности на заданном интервале от 1 до 60 минут с ежемесячным расписанием
* Ведение журналов событий, включая события показателей качества электроэнергии
* Встроенные интерфейсы: оптопорт и RS-485 во всех моделях
* Дополнительные интерфейсы на сменных модулях: RS-485, NBIoT, PLC, XNB, Ethernet, DUAL SIM GSM/GPRS
* Возможность подключения резервного питания (6 – 12 В постоянного тока)
* Наличие многофункционального гальванически развязанного импульсного выхода, в том числе, с функцией управления нагрузкой
* Автоматическая самодиагностика с индикацией ошибок
* Наличие встроенного реле на 60 или 100 А
* Две энергонезависимые электронные пломбы
* Датчик магнитного поля
* Запись несанкционированных воздействий в нестираемые журналы событий
* Многофункциональный ЖКИ c подсветкой и отображением OBIS- кодов отображаемых параметров
* Индикация параметров на ЖКИ при отключенном питании (кроме счетчиков с символом X)
* Возможность работы по протоколам Меркурий, DLMS/COSEM (СПОДЭС)
* Возможность замены батареи резервного электропитания без вскрытия корпуса счетчика
* Счетчики имеют неразъемные корпуса и прозрачные клеммные крышки для предотвращения хищения электроэнергии
 |
| 7 | Требования к СУЭ | Все компоненты СУЭ ДС должны иметь действующие сертификаты по безопасности, должны соответствовать требованиям технической политики АО «Региональные электрические сети», требованиям регламентов Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств». Все измерительные элементы СУЭ ДС должны быть внесены в Госреестр средств измерений (далее - СИ) РФ и иметь действующие свидетельства о поверке. Время, прошедшее с момента последней поверки до установки СИ, не должно превышать 12 месяцев. В СУЭ ДС должны применяться однофазные или трехфазные статические счетчики электроэнергии (далее счетчики), обеспечивающие многотарифный учет электрической энергии.Класс точности измерительных приборов (счетчик, ТТ, ТН) должен быть определен в соответствии с назначением прибора учета (технический/коммерческий) и определяется в соответствии с постановлением правительства РФ № 442 от 04.05.2012г «О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОЛНОМ И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОМ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» и действующей редакцией ПУЭ.Счетчики электроэнергии должны соответствовать следующим основным техническим требованиям Правил ИСУЭ:Технические параметры и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям IEC61107 или ГОСТ 31818.11-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Счетчики электрической энергии», ГОСТ 31819.21-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2», ГОСТ 31819.22-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2s и 0,5s», ГОСТ 31819.23-2012 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Счетчики статические реактивной энергии».Приборы учета электроэнергии должны обеспечивать:Измерение активной и реактивной энергии в двух направлениях в 4-х квадрантах с индикацией данных о тарифе;Многотарифный учет электроэнергии, до 4-х тарифов однофазный.Измерение показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с классом «S» характеристики процесса измерений ГОСТ 30804.4.30-2013: отклонение напряжения, отклонение частоты сети, перерывы электроснабжения. Анализ качества электроэнергии на соответствие нормам качества по ГОСТ 32144-2013;Ведение времени независимо от наличия напряжения в питающей сети с абсолютной погрешностью хода внутренних часов не более 5 секунд в сутки, возможность смены часового пояса;Возможность синхронизации и коррекции времени с внешним источником сигналов точного времени;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).Измерение и вычисление:- фазного напряжения;- фазного тока;- активной, реактивной и полной мощности;- значения тока в нулевом проводе;- небаланса токов в фазном и нулевом проводах;- частоты электрической сети.Регистрация в журнале результатов нарушения индивидуальных параметров качества электроснабжения в отдельные выделенные сегменты энергонезависимой памяти прибора учета электрической в объеме не менее чем на 500 записей.Фиксация в журнале следующих событий:- 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;- 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 напряжения либо значение напряжения ниже запрограммированного порога по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;- превышение соотношения величин потребления активной и реактивной мощности;- превышение заданного предела мощности;- небаланс тока в нулевом и фазном проводе;- превышение заданного предела мощности.Функция автоматической самодиагностики, формирование по результатам обобщенного события или каждого факта события.Возможность синхронизации времени с изменением текущих значений времени и даты и фиксацией в журнале событий значений времени до и после коррекции (либо величины коррекции времени, на которую было скорректировано значение).Наличие встроенного реле управления нагрузкой (для полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии).Возможность приостановления или ограничения предоставления коммунальной услуги путем фиксации реле в положении "отключено".- 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 (вскрытие клеммной крышки, вскрытие корпуса (для разборных корпусов) и воздействие постоянным и переменным магнитным полем).Возможность возобновления подачи электрической энергии по запросу интеллектуальной системы учета.Возможность организации информационного обмена с помощью защищенных протоколов Меркурий/DLMS/СПОДЭС 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, не влияющего на результаты выполняемых приборами учета 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 реле;- изменение паролей доступа к параметрам;- изменение ключей шифрования;- управление реле путем его фиксации в положении "отключено" (кроме приборов учета трансформаторного включения).Возможность аппаратной блокировки срабатывания, встроенного реле управления нагрузкой (для приборов учета непосредственного включения).Используемые СУЭ должны иметь модуль RS-485, GSM/GPRS/Оптопорт для подключения и иметь интеграцию с ИВК «Пирамида 2.0 и Астра электроучёт / Меркурий электроучёт.Характеристики приборов учета электроэнергии указаны таблице «Типы и характеристики приборов учета электроэнергии, используемых при выполнении работ».Разработка проектной документации, монтаж и наладка, гарантийное обслуживание СУЭ ДС выполняются специализированными организациями в соответствии с требованиями действующим законодательством и нормативно-технической документацией документов.Требования к приемке СУЭ ДС в промышленную эксплуатацию.Допуск СУЭ ДС в эксплуатацию проводится в соответствии с требованиями «Основных положений по функционированию розничных рынков электрической энергии» (утверждены Постановлением правительства РФ от 04.05.2014г, №442). При установке оборудования компонентов измерительных комплексов электроэнергии должно производиться согласование характеристик нового оборудования с Заказчиком. |
| 8 | Общие требования к оказанию услуг (выполнению работ) и используемым материалам (оборудованию) | 1. Работы выполняются в строгом соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, в том числе:- СП 76.13330.2016 «Свод правил электротехнические устройства».- Приказ Минэнерго России от 19.06.2003 г. № 229 «об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ».- ПУЭ 6,7 изд. «Правила устройства электроустановок»;- ГОСТ Р 50571.16-2019 Электроустановки низковольтные. Часть 6. Испытания ИСО/МЭК 60364-6:2016;- ГОСТ IEC 60898-1-2020. Аппаратура малогабаритная электрическая. Автоматические выключатели для защиты от сверхтоков бытового и аналогичного назначения. Часть 1. Автоматические выключатели для переменного тока; - ГОСТ Р 50030.2-2010 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 2. Автоматические выключатели; - ГОСТ 12.1.038-82 Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Предельно допустимые значения напряжений прикосновения и токов;- Приказ Росстандарта от 02.04.2020 N 687 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"- СО-153-34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей»;- Правила противопожарного режима в Российской Федерации (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 г. №1479);- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. Приказом Министерства труда России от 15.12.2020 №903Н)- Приказ РТМ №461 от 26.11.2020 г. «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»2. Подрядчик должен обеспечить:- качество выполняемых работ в соответствии действующими нормами и правилами;- надлежащее качество используемых материалов, конструкций, соответствие их проектным спецификациям, государственным стандартам и техническим условиям, обеспеченность их соответствующими сертификатами, техническими паспортами и другими документами, удостоверяющими их качество;- своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке услуг и в период гарантийной эксплуатации объекта;- бесперебойное функционирование инженерных систем при нормальной эксплуатации объекта.**3. Работы должны осуществляться после снятия напряжения со всех токоведущих частей, находящихся в зоне производства работ, их отсоединения от действующего оборудования, обеспечения видимых разрывов электрической цепи и заземления отсоединенных токоведущих частей.** **4. Допуск персонала организации к работам в действующих электроустановках, должен осуществляться в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утв. Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 15.12.2020 N 903н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок".****5. Рабочие и инженерно-технические работники должны пройти инструктаж по технике безопасности и иметь соответствующие допуски, согласно перечню выполняемых работ.****6. Следует установить опасные для людей зоны, в пределах которых постоянно действуют или могут возникать опасные и вредные производственные факторы.**7. В случае отключения электроустановки по вине Подрядчика, все затраты, связанные с восстановлением режима электроснабжения потребителей, несёт Подрядчик. 8. Подрядчик несет ответственность за качество выполняемых работ.9. Все приборы, которыми планируется проводить работы, должны быть поверенными, с предоставлением Свидетельств о поверке.10. Перечень необходимых материалов и оборудования, используемых для выполнения работ указан в Приложении № 2 к настоящему Техническому заданию.11. Работы выполняется иждивением Подрядчика - из его материалов, его силами и средствами. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее качество предоставленных им материалов и оборудования, а также за предоставление материалов и оборудования, обремененных правами третьих лиц.**12. После замены, прибор учёта электроэнергии необходимо опломбировать с составлением Акта допуска в эксплуатацию прибора учета, с обязательным заполнением показаний старого и нового прибора учета (форма в приложении №3).****13. Акт допуска составляется в трех экземплярах за подписью абонента и работника проводившего замену прибора учёта. Один экземпляр остается у Потребителя, два других экземпляра передаются ответственному лицу Подрядной организации.****14. Подписанные акты допуска передаются Заказчику в течение трех дней после замены.** |
| 9 | Гарантийные обязательства | Гарантийный срок на качество выполненных работ составляет 36 месяцев с даты приемки результатов выполненных работ. При этом, гарантии качества распространяются на все оборудование смонтированной системы, ее конструктивные элементы, ЗиП. Если в ходе выполнения работ либо в процессе процедуры сдачи-приемки результатов выполненных работ обнаружатся дефекты, недостатки в таких работах, нарушение нормальной схемы питания либо отступления от условий настоящего технического задания, то Подрядчик обязан их устранить за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки, либо возме­стить Заказчику затраты на их устранение. Затраты при недоотпуске электрической энергии (мощности) возмещаются Заказчику. |
| 10 | Приложения к ТЗ | 1. Приложение № 1 Ведомость видов работ2. Приложение № 2 План адресный по поставке и монтажу приборов учета.3. Приложение № 3 Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии (форма). |

Приложение № 1

к Техническому заданию

**Ведомость объемов работ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование \*** | **Ед.изм.** | **Кол-во** | **Примечание** |
| 1. | Монтаж шкафа учёта КДЕ-3 на опору ВЛ 0.4 кВ с использованием: | шт | 1 |  |
| 1.1 | Лента монтажная  | метр | 2 |  |
| 1.2 | Скрепа бугель | шт | 2 |  |
| 2. | Монтаж прибора учёта электрической энергии Меркурий 234 ARTMX2-02 POBR.G в КДЕ-3 | шт | 1 |  |
| 3. | Монтаж автоматического выключателя 3p 25A в КДЕ-3 | шт | 1 |  |
| 4. | Обвязка узла учёта кабелем ВВГ 2\*6 | метр | 0.75 | 6 клемм. |
| 5. | Монтаж СИП 4\*16 по опоре ВЛ 0.4 кВ (питание и ответвительная часть) с использованием автогидроподъемника | метр | 18 |  |
| 5.1. | Присоединение СИП 4\*16 (питание и ответвительная часть) к клеммам автоматического выключателя и прибора учёта |  |  | 8 клемм. |
| 6. | Отключение провода потребителя от магистральной линии |  |  |  |
| 7. | Соединение СИП 4\*16 с проводом потребителя с использованием: |  |  |  |
| 7.1 | Гильза соединительная 16\*16 (16\*6) | шт | 4 |  |
| 8. | Подключение СИП 4\*16 (питание) к магистральной линии с использованием: |  |  |  |
| 8.1 | Прокалывающий зажим ответвительный (сечением 16-95 мм2) | шт | 4 |  |
| 9. | Проверка схемы и подача напряжения (включение автомата) |  |  |  |
| 10. | Установка и опломбировка клеммной крышка прибора учёта и КДЕ-3 с использованием: |  |  |  |
| 10.1 | Сигнальной пломбы, номерная, пластиковая. | шт | 2 |  |
| 10.2 | Проволока для пломб d-0.75 мм | м | 0.200 |  |

\* Примечание: в случае, если в Техническом задании (и/или в каком-либо документе, входящем в состав документации, прикрепленном отдельным файлом к документации) имеется указание на товарный знак, следует читать «товарный знак или эквивалент».

Приложение № 2

к Техническому заданию

**План адресный по поставке и монтажу приборов учета**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование населенного пункта** | **Улица** | **Дом** | **Квартира** | **Номер ИПУ** | **Марка (тип) ИПУ** | **Дата очередной гос. поверки** |
| 3 | 4 | 5 | 6 | 14 | 16 | 25 |
| Нефтекамск г | Октябрьский пер | 14 | 0 | 22489860 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Октябрьский пер | 12 | 0 | 24860468 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Ахметзаки Валиди ул | 2/д | 0 | 25282487 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ахметзаки Валиди ул | 1Б | 0 | 21917907 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 31Б | 0 | 25282757 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 31А | 0 | 24080497 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 11 | 0 | 23483330 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 53 | 0 | 24127012 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 53А | 0 | 25283339 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г, снт Золотые пески СНТ | 4 ул | уч.6 | 6 | 23989195 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Назара Наджми ул | 4 | 7 | 23885492 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Павла Криворотова ул | 31 | 0 | 21937116 | Меркурий 230 ART-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Бирюзовая ул | 22 | 0 | 22623378 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Народная ул | уч.14 | 0 | 22482501 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Народная ул | 128 | 0 | 23880491 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Народная ул | 11 | 0 | 22581278 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Народная ул | 30 | 0 | 24085219 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Народная ул | уч.27 | 0 | 22404889 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ротковская ул | 7 | 0 | 009073023006641 | ЦЭ6803В | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ротковская ул | 2В | 0 | 22406392 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Черемуховая ул | 35 | 0 | 23885487 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ольховская ул | 8 | 0 | 23879250 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Дальняя ул | уч.40Б | 0 | 23481145 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Дальняя ул | 38 | 0 | 24124441 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Седьмая ул | 168 | 0 | 23478998 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Осенняя ул | 8 | 0 | 22638506 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Шаихзады Бабича ул | 35 | 0 | 25283393 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Ромашковая ул | 3 | 7 | 23882665 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ромашковая ул | 61 | 0 | 22490034 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ромашковая ул | 18 | 0 | 22485945 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ромашковая ул | 69 | 0 | 24081853 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Раздольная ул | 62 | 0 | 009026023000572 | ЦЭ6803В | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Раздольная ул | 103 | 0 | 15499623 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Раздольная ул | 18 | 0 | 22623356 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Кленовая ул | 14 | 0 | 23477613 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Кленовая ул | 11 | 0 | 2348242 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Кленовая ул | 13 | 0 | 22489260 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Кленовая ул | 9 | 0 | 23482118 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Колхозный пер | 23 | 0 | 21907131 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Январская ул | 31 | 0 | 22483109 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Степной пер | 2 | 2 | 24853724 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Песочный пер | 6 | 0 | 22623265 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Новодачная ул | 16 | 0 | 23873960 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Геологическая ул | 2 | 0 | 22038823 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Агатовая ул | 17 | 0 | 23483472 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | СНТ Арлан СНТ | 40 | 0 | 25292210 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г, Арлан старые сады | 1-я ул | уч.32 | 0 | 24143673 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Олимпийская ул | 5 | 0 | 25283419 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Олимпийская ул | 1 | 0 | 23878409 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Отрадная ул | 16 | 0 | 24860369 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Тихая ул | 2 | 0 | 22003235 | Меркурий 230 ART-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Тихая ул | 1 | 0 | 20359625 | Меркурий 230 ART-01 PCIGN | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Городская ул | 9 | 0 | 22489064 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Городская ул | 3 | 0 | 24134470 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Советская ул | 7 | 0 | 009071019000713 | ЦЭ6803В | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Рождественская ул | 27 | 0 | 24092366 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Рождественская ул | 11 | 0 | 22590251 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Рождественская ул | 21 | 0 | 21907445 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ивовая ул | 8 | 0 | 24085203 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ивовая ул | 9 | 0 | 24134497 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | 38 | 0 | 23989472 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | 14 ул | 79 | 0 | 25292340 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Главная ул | 4 | 0 | 24081770 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Целинная ул | 39/б | 0 | 0747780600263688 | ЦЭ6803В | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Высокая ул | 47 | 0 | 22405090 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Степная ул | 9 | 1 | 008522021001681 | ЦЭ6803В | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Влюбленных пер | 5 | 0 | 24854891 | Меркурий 231АМ-01 | 20.09.2025 |
| Нефтекамск г | Лебединая ул | 4 | 0 | 23888334 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Восьмая ул | 33 | 0 | 21906965 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Васильковая ул | 40 | 0 | 25282435 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Сюткина ул | 83 | 0 | 23882623 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Мусы Гареева ул | 2 | 6 | 23880883 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Вешняя ул | 6 | 0 | 23885374 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Искожевская ул | 14 | 0 | 50800334224 | НЕВА 306 1S0 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Красных Роз ул | 40 | 0 | 24859612 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Мажита Гафури ул | 11 | 0 | 05217555 | Меркурий 232 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Колхозная ул | 64 | 0 | 007128020012709 | ЦЭ6807П | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Колхозная ул | 42 | 0 | 007128020017315 | ЦЭ6807П | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Первомайская ул | 86А | 0 | 24859631 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Почтовая ул | 30 | 0 | 24871870 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Почтовая ул | 18 | 0 | 23493532 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Почтовая ул | 31 | 0 | 23880492 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Почтовая ул | 21 | 0 | 22455238 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 64/а | 0 | 22400566 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 40 | 0 | 0851681005816184 | ЦЭ6803В | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 34/а | 0 | 23492992 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 15 | 1 | 009360025000013 | ЦЭ6803В | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 53/а | 0 | 21907795 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 86 | 0 | 25457281 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Серебристая ул | 5 | 0 | 25282457 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Серебристая ул | 18 | 0 | 008521021012454 | ЦЭ6803В | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Калтасинская ул | 5 | 0 | 22459243 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Калтасинская ул | 6 | 0 | 003658 | НЕВА МТ 313 1.0 AR E4S 5-60A | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Калтасинская ул | 10 | 0 | 22638498 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Хрустальная ул | 3 | 0 | 24431180 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Моховая ул | 11 | 0 | 20359626 | Меркурий 230 ART-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Моховая ул | 15 | 0 | 22003223 | Меркурий 230 ART-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Школьный пер | 11 | 0 | 009026023000566 | ЦЭ6803В | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Школьный пер | 6 | 0 | 22483325 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 80 | 0 | 22577008 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 21 | 0 | 0865581005932132 | ЦЭ6803В | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Лучезарная ул | 79 | 0 | 24862303 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Лучезарная ул | 85 | 0 | 25457214 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Мирная ул | 54 | 0 | 22489648 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Мирная ул | 51 | 0 | 22482838 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Мирная ул | 33 | 0 | 22576906 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Ангама Атнабаева ул | 67 | 0 | 24856583 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Воробьева ул | 25 | 0 | 009066022000929 | CE 301 S (R) 145 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Воробьева ул | 33 | 0 | 23881370 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Воробьева ул | 107 | 0 | 24088149 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Новый пер | 39 | 0 | 24080427 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Солнечная ул | 48 | 0 | 009071019001363 | ЦЭ6803В | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Набережная ул | 65 | 0 | 007128020011540 | ЦЭ6807П | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Набережная ул | 93 | 0 | 22574494 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Трактовая ул | 47 | 0 | 25283354 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Трактовая ул | 80 | 0 | 24868041 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Радужная ул | 12 | 0 | 25282418 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Золотистая ул | 5 | 0 | 22037576 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Зодчих ул | 57 | 0 | 25447092 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | 7 А ул | уч.158 | 0 | 21907297 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Прохладная ул | 15 | 0 | 25292383 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Ташкиновская ул | 16 | 1 | 007128017015198 | ЦЭ6807П | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Арланская ул | 74 | 0 | 25295198 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Малый Заречный пер | 5 | 0 | 21925379 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Лучистая ул | 17 | 0 | 22565460 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Полевая ул | 1А | 0 | 25447085 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Гранатовая ул | 12 | 0 | 21916296 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Северная ул | 1 | 0 | 22458447 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Северная ул | 12 | 0 | 22483484 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Самоцветов ул | 22 | 0 | 24088139 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Октябрьская ул | 13 | 0 | 007128020011688 | ЦЭ6807П | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Арланская ул | 52 | 0 | 24510971 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | 31 | 0 | 21909881 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | 32 | 0 | 22400527 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | 14 | 268 | 22485692 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | 35 | 0 | 22451136 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Малахитовая ул | 3 | 0 | 24125625 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Малахитовая ул | 15 | 0 | 24134937 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Газетная ул | 9 | 0 | 22483401 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Рассветная ул | 8 | 0 | 25283237 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Рассветная ул | 2 | 0 | 24127161 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Рассветная ул | 5 | 0 | 22581250 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г | 20 ул | уч.18 | 0 | 22483429 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Ясеневая ул | 61 | 0 | 22396960 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г | Лесопарковая ул | 33 | 0 | 23988847 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Автомобилистов пер | 1 | 0 | 009073022019359 | ЦЭ6803В | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Титова ул | 11 | 0 | 23891904 | Меркурий 230 ART-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | Тракторный пер | 11 | 0 | 23885370 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г | 4 ул | 234 | 0 | 22482669 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г, ст Юбилейное СНТ | 17 ул | 270 | 0 | 22623390 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Николо-Березовка с | Ленина ул | 28 | 1 | 007128021006761 | ЦЭ6807П | 01.04.2025 |
| Николо-Березовка с | Горная ул | 1 | 0 | 23485974 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Садовая ул | 72 | 0 | 24868038 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Николо-Березовка с | Садовая ул | 68 | 0 | 24871382 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Николо-Березовка с | Садовая ул | 34 | 0 | 22583676 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Николо-Березовка с | Фестивальная ул | 15 | 1 | 23889749 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Фестивальная ул | 8 | 1 | 23490269 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Молодежная ул | 31Б | 0 | 24078772 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Комсомольская ул | 55 | 0 | 22577263 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Николо-Березовка с | Луговая ул | 52Б | 0 | 24092351 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Луговая ул | 52А | 0 | 24091532 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Зеленая ул | 21 | 0 | 23873226 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Труда ул | 21А | 0 | 22458438 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Николо-Березовка с | Чкалова ул | 68 | 0 | 24091551 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Чкалова ул | 20А | 0 | 21909996 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Николо-Березовка с | Крупская ул | 12 | 0 | 21920514 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Николо-Березовка с | Полевая ул | 5 | 0 | 10548006 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Николо-Березовка с | Папанина ул | 1 | 0 | 21611810 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Береговая ул | 3 | 129 | 21904047 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Береговая ул | 7 | 2 | 23880615 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Дорожная ул | 62 | 0 | 22577254 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Николо-Березовка с | Дорожная ул | 33/а | 0 | 25448813 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Николо-Березовка с | Новая ул | 27 | 0 | 22483308 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2025 |
| Николо-Березовка с | Новая ул | 29 | 0 | 22405986 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Молодежная ул | 15/б | 0 | 23911255 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2025 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Колхозная ул | 8 | 0 | 22577248 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Нефтяников ул | 8 | 3 | 22489394 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2025 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Чистопольская ул | 11 | 0 | 24861877 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Дорожная ул | 25А | 0 | 22623341 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2025 |
| Нефтекамск г, СНТ НАТП Южный | 2 ул | 20 | 0 | 28225747 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Нефтекамск г | Нагорная ул | 20 | 0 | 0747870709222102 | ЦЭ6803В | 01.07.2023 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 35 | 0 | 14229678 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2023 |
| Нефтекамск г | Хадии Давлетшиной ул | 1 | 0 | 14679281 | Меркурий 231АМ-01 | 01.01.2023 |
| Нефтекамск г | Жемчужная ул | 30 | 0 | 3727833 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2019 |
| Нефтекамск г | Назара Наджми ул | 45 | 0 | 14236574 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2023 |
| Нефтекамск г | Назара Наджми ул | 2А | 0 | 14235952 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2023 |
| Нефтекамск г | Ротковская ул | 2Б | 0 | 09443003 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2021 |
| Нефтекамск г | Ротковская ул | 1 | 0 | 11873433 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2022 |
| Нефтекамск г | Мирный пер | 9 | 0 | 06383224 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2020 |
| Нефтекамск г | Яблоневая ул | 42 | 0 | 41172289 | Меркурий 231 АМ-01ш | 06.02.2036 |
| Нефтекамск г | Раздольная ул | 43 | 0 | 28435633 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2026 |
| Нефтекамск г | 8 Марта ул | 9 | 2 | 11886346 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2022 |
| Нефтекамск г | Геологическая ул | 33 | 0 | 38152496 | Меркурий 231 АМ-01ш | 06.05.2035 |
| Нефтекамск г | Геологическая ул | 29 | 0 | 39015561 | Меркурий 231 АМ-01ш | 27.09.2035 |
| Нефтекамск г | Февральская ул | 6 | 0 | 41018443 | Меркурий 231 АМ-01ш | 12.02.2036 |
| Нефтекамск г | Майская ул | 13/б | 2 | 03736558 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.01.2021 |
| Нефтекамск г | Воробьева пер | 5 | 0 | 03719304 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.07.2019 |
| Нефтекамск г | Текстильщиков ул | 8 | 0 | 15246039 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2023 |
| Нефтекамск г | Спутника пер | 9 | 0 | 06046744 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2020 |
| Нефтекамск г | 18 ул | 2 | 0 | 16271655 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2023 |
| Нефтекамск г | Черемуховая ул | уч.30 | 0 | 27002017 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2026 |
| Нефтекамск г, СНТ НАТП Южный | 10-я ул | уч.84 | 0 | 15250979 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2023 |
| Нефтекамск г | Сюткина ул | 53 | 0 | 15043919 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2023 |
| Нефтекамск г | Первомайская ул | 139 | 0 | 11570252 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2022 |
| Нефтекамск г | Уральская ул | 29 | 0 | 0861780602297508 | ЦЭ6803В | 01.04.2024 |
| Нефтекамск г | Хрустальная ул | 18 | 0 | 0711270308061334 | ЦЭ6803В | 01.04.2023 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 8 | 0 | 03163947-08 | Меркурий 231АМ-01 | 01.10.2018 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 6 | 0 | 07319330 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2020 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 96 | 0 | 67822468 | ЦЭ6803В | 01.01.2022 |
| Нефтекамск г | Молодежная ул | 11 | 0 | 33015587 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.10.2027 |
| Нефтекамск г | Янтарная ул | 8 | 0 | 04048867 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2019 |
| Нефтекамск г | Солнечная ул | 9 | 0 | 08052270 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2021 |
| Нефтекамск г | Апрельский пер | 1А | 0 | 03788649 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2019 |
| Нефтекамск г | Сосновая ул | 5 | 1 | 53845711591 | ЦЭ6803В | 01.07.2022 |
| Нефтекамск г | Российская ул | 6 | 0 | 02973154 | Меркурий 232 АМ-01 | 01.04.2024 |
| Нефтекамск г | Мостовая ул | 4А | 0 | 38599378 | Меркурий 230 АМ-01 | 28.05.2029 |
| Нефтекамск г | Ягодная ул | уч.12 | 0 | 19463729 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2024 |
| Нефтекамск г | Ветеранов ул | 13 | 0 | 20361649 | Меркурий 230 ART-01 | 01.07.2024 |
| Нефтекамск г | Ветеранов ул | 13 | 0 | 03958700 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.04.2020 |
| Нефтекамск г, Марино д | Полевая ул | 48/а | 0 | 06047746 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2020 |
| Нефтекамск г, днт Куба СНТ | , | 22 | 0 | 26832645 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.04.2026 |
| Николо-Березовка с | Ленина ул | 69 | 1 | 12252014 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2022 |
| Николо-Березовка с | Ленина ул | 29 | 0 | 05741934 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2020 |
| Николо-Березовка с | Ленина ул | 65 | 0 | 03970940 | Меркурий 230 АМ-01 | 08.11.2033 |
| Николо-Березовка с | Ленина ул | 87 | 0 | 39015934 | Меркурий 231 АМ-01ш | 27.09.2035 |
| Николо-Березовка с | Садовая ул | 83А | 0 | 22396842 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2025 |
| Николо-Березовка с | Фестивальная ул | 24 | 0 | 04540592 | Меркурий 231АМ-01 | 01.07.2019 |
| Николо-Березовка с | Фестивальная ул | 26 | 0 | 20224445 | Меркурий 231АТ-01 | 01.07.2024 |
| Николо-Березовка с | Молодежная ул | 32 | 0 | 06373926 | Меркурий 231АМ-01 | 01.04.2020 |
| Николо-Березовка с | Молодежная ул | 7А | 24 | 0712870903182541 | ЦЭ6807П | 01.11.2023 |
| Николо-Березовка с | Молодежная ул | 7А | 24 | 0712870903182541 | ЦЭ6807П | 01.11.2023 |
| Николо-Березовка с | Дружбы ул | 15 | 0 | 12806328 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2022 |
| Николо-Березовка с | Дружбы ул | 2 | 0 | 40014368 | Ф68700 | 01.01.2014 |
| Николо-Березовка с | Зеленый пер | 3 | 0 | 074798305713734 | ЦЭ6803В | 01.01.2024 |
| Николо-Березовка с | Луговая ул | 6 | 0 | 05510676 | Меркурий 230 ART-02 PCIGN | 01.10.2020 |
| Николо-Березовка с | Луговая ул | 2 | 0 | 15056234 | Меркурий 231АТ-01 | 01.04.2023 |
| Николо-Березовка с | Парковая ул | 10 | 2 | 13135344 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.07.2022 |
| Николо-Березовка с | Парковая ул | 5 | 0 | 10700708 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.01.2022 |
| Николо-Березовка с | Парковая ул | 14 | 0 | 12806393 | Меркурий 231АТ-01 | 01.10.2022 |
| Николо-Березовка с | Мичурина ул | 48 | 0 | 01914354 | Меркурий 232 АМ-01 | 01.10.2023 |
| Николо-Березовка с | Колхозная ул | 4 | 0 | 10668468 | Меркурий 230 ART-02 PCIGN | 01.01.2022 |
| Николо-Березовка с | Макаренко ул | 7 | 0 | 13990082 | Меркурий 231АТ-01 | 01.01.2023 |
| Николо-Березовка с | Мира ул | 13 | 0 | 62763 | ЦЭ6807БК | 01.01.2020 |
| Николо-Березовка с | Садовый пер | 5 | 0 | 18760162 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.04.2024 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Лесная ул | 9 | 0 | 05846340 | Меркурий 230 АМ-02 | 01.04.2020 |
| Нефтекамск г, Ташкиново с | Дорожная ул | 3 | 0 | 042428 | ЦЭ6807БК | 01.07.2020 |
| Нефтекамск г | Жемчужная ул | 30 | 0 | 3727833 | Меркурий 230 АМ-01 | 01.06.2024 |
| Нефтекамск г | Назара Наджми ул | 45 | 0 | 14236574 | Меркурий 231АТ-01 | 01.12.2022 |
| Нефтекамск г | Мирный пер | 9 | 0 | 06383224 | Меркурий 231АМ-01 | 23.09.2019 |
| Нефтекамск г | Спутника пер | 9 | 0 | 06046744 | Меркурий 231АМ-01 | 03.03.2020 |

ФОРМА Приложение № 3

к Техническому заданию

**АКТ**

**допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| №  | " " 2025 г. |

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**ПО «СЭС» АО «Региональные электрические сети» РБ**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

 **(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)**

 **(фамилия, имя, отчество или наименование потребителя, или его представителя)**

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

(наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения

(купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

**☑** в присутствии / ☐ **в отсутствии** (нужное отметить знаком ☑)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

 (номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

В случае опосредованного присоединения, если допускаемый прибор учета подключен через расчетный прибор учета иного владельца объектов электросетевого хозяйства, то указывается: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (иной владелец объектов электросетевого хозяйства, № прибора учета)

Настоящий акт составлен в связи с ***заменой*** измерительного комплекса по причине

(установкой, заменой, допуском) истечение межповерочного интервала

 (неисправность, истечение межповерочного интервала и др.)

**1. Сведения о точке поставки**

|  |
| --- |
| Адрес.  |
| Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) |  |
| ТП (КТП) (наименование, номер) |  |
| Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) |  |
| Характеристика помещения (жилое или нежилое) |  |
| Коммут. аппарат до прибора учета (номинальный ток, А) |  |

**2. Характеристики и показания прибора учета**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Нужное отметить знаком ☑ | ☑установлен  снят | установлен ☑ снят |
| Место установки |  |  |
| Балансовая принадлежность |  |  |
| Тип |  |  |
| Заводской номер |  |  |
| Класс точности |  |  |
| Номинальный ток, А |  |  |
| Номинальное напряжение, В |  |  |
| Год выпуска |  |  |
| Разрядность (до запятой/ после) |  |  |
| Дата поверки |  |  |
| Дата следующей поверки |  |  |
| Вид энергий  |  |  |
| тариф 1 (показание ПУ) |  |  |
| тариф 2 (показание ПУ) |  |  |
| Сумма (показание ПУ)  |  |  |

**3.Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Виды работ (нужное отметить знаком ☑) |
|  | ☑ установлен □ снят | □ установлен □ снят |
| Наименование  | Фаза A | Фаза B | Фаза C | Фаза A | Фаза B | Фаза C |
| Тип | - | - | - | - | - | - |
| Iном, (А) | - | - | - | - | - | - |
| Заводской номер | - | - | - | - | - | - |
| Коэффициент трансформации | - | - |
| Класс точности | - | - | - | - | - | - |
| Дата поверки | - | - | - | - | - | - |
| Дата следующей поверки | - | - | - | - | - | - |
| Общий расчётный коэффициент | - | - | - | - | - | - |

**4. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Место установкипломбы | Номер пломбы | Наименование организации,установившей пломбу |
| Клеммная крышка счётчика |  | ПО «СЭС» АО «Региональные электрические сети» РБИсполнитель  |
| Автоматический выключатель |  |

**5. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных** (при наличий)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование АИИС КУЭЭ | Свидетельство об утверждении типа средств измерений | Гос. поверка (год, квартал) | Балансовая принадлежность |
|  |  |  |  |  |

**6. Результаты измерений**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Характеристики | Фаза А | Фаза В | Фаза С |
| Сила тока в первичной цепи, А | --- | --- | --- |
| Сила тока в измерительных цепях, А | --- | --- | --- |
| Фазное напряжение, В | --- | --- | --- |
| Угол фазового сдвига, град | --- | --- | --- |

7. Прочее. **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

8. Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины) **допущен**

9.Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Срок выполнения мероприятий до | « |  | » |  | 20 |  | г. |

Представитель сетевой организации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| (подпись) |  |  (ф.и.о. представителя) |

Потребитель (его представитель)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | /  |  |
| (подпись) |  | (ф.и.о. потребителя (его представителя) |  |

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |
| (подпись) |  | (ф.и.о. представителя) |  |