

**ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**  
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

**№ 90213090**

г. Москва

«16» октября 2018г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице \_\_\_\_\_

Начальника Отделения «Новая Москва»

*(должность)*

Чичеровой Светланы Андреевны

*(фамилия, имя, отчество)*

действующего на основании доверенности № 97-07-288 от «23» мая 2018г.

с одной стороны, и \_\_\_\_\_ Товарищество собственников недвижимости Товарищество собственников жилья «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»

*(наименование потребителя)*

(ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»)

именуемое в дальнейшем Абонент, в лице \_\_\_\_\_ Председателя правления

*(должность)*

Теплова Павла Борисовича

*(фамилия, имя, отчество)*

действующего на основании \_\_\_\_\_ Устава

с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее – Договор) о нижеследующем:

**ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:**

**Абонент** – потребитель электрической энергии (мощности), не осуществляющий коммерческую деятельность: садоводческое, огородническое и дачное некоммерческое объединение граждан; религиозная организация, содержащаяся за счет прихожан; некоммерческое объединение граждан; гаражно-строительный, гаражный кооператив, рассчитывающиеся по общему прибору учета.

**Безучетное потребление электрической энергии (мощности)** – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Абонента и который (которая) используется для определения объемов поставленной по Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или измерительных трансформаторов тока и напряжения, через которые такие приборы учета установлены (подключены), соединенных между собой по установленной схеме и предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом объектов Абонента, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

**Объект** – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящихся по единому адресу поставки, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

**Ограничение режима потребления** – полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Абонента, в том числе уровня потребления электрической энергии (мощности), осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**Расчетный период (месяц)** – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 первого дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

**Сетевая организация** – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Абонента, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

**Система учета** – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

**Субабонент** – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающими устройствами, не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия МЭС и сетевой организации, от Абонента, приобретенную последним у МЭС.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

**Транзитные потребители** – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающими устройствами, имеющие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента.

**Транзитный прибор учета** – расчетный прибор учета, указанный в договоре с транзитным потребителем или определяющий объем передаваемой электрической энергии в электрические сети сетевых организаций и являющийся «минусовым» по отношению к расчетному (общему) прибору учета Абонента по настоящему Договору.

**Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса)** – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

**Энергопринимающие устройства / электрические сети / объекты электросетевого хозяйства Абонента** – обслуживаемые (эксплуатируемые) Абонентом или находящиеся у Абонента на иных законных основаниях электрические сети, оборудование и объекты инфраструктуры некоммерческого объединения граждан, предназначенные для подачи электрической энергии гражданам, в интересах которых заключен настоящий Договор.

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

**1.1.** В соответствии с настоящим Договором МЭС обязуется осуществлять продажу Абоненту электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения объектов Абонента, а Абонент обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

**1.2.** Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Энергопринимающие устройства Абонента расположены по адресу (адрес поставки):  
**См. приложение № 1**

При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в *Приложении № 1* к Договору. В этом случае по каждому адресу поставки Сторонами составляются *Приложения №2* к Договору.

**1.3.** Качество поставляемой в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, МЭС совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МЭС, сетевой организации или Абонента организывают проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в соответствующем акте (протоколе измерений).

## **2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА МЭС**

### **2.1. МЭС ОБЯЗУЕТСЯ:**

**2.1.1.** Урегулировать отношения, связанные с приобретением и передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Абонента путем заключения с сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

**2.1.2.** Поставлять электрическую энергию (мощность) Абоненту (с учетом его Субабонентов) в объеме и порядке, установленными настоящим Договором.

**2.1.3.** Производить по требованию Абонента (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной МЭС.

**2.1.4.** Не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения объектов Абонента выставлять счет на компенсацию Абонентом затрат сетевой организации и (или) МЭС, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения объектов Абонента по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору.

**2.1.5.** Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Абоненту не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Абонентом оснований для введения ограничения режима потребления, указанных в п. 6.2 настоящего Договора.

**2.1.6.** Разместить на официальном сайте МЭС сети «Интернет» ([www.mosenergobyt.ru](http://www.mosenergobyt.ru)) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления Абоненту уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

**2.1.7.** Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

### **2.2. МЭС ИМЕЕТ ПРАВО:**

**2.2.1.** Иницировать ограничение режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством об электроэнергетике и разделом 6 настоящего Договора.

МЭС, как инициатор введения ограничения режима потребления, вправе присутствовать при осуществлении Абонентом самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и зафиксировать показания прибора учета (измерительного комплекса, системы учета) на дату и время введения ограничения и (или) выполнение/невыполнение Абонентом действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам – акта о необеспечении доступа.

**2.2.2.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Абонента за 10 (десяти) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

**2.2.3.** Беспрепятственного доступа к энергопринимающим устройствам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора, и контроля за соблюдением Абонентом введенного режима ограничения потребления – с 9-00 до 18-00;

б) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» (Приложение № 2 к настоящему Договору) – с 9-00 до 18-00;

в) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия (контрольного снятия) показаний приборов учета (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – с 9-00 до 18-00;

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организует МЭС с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии;

д) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения объектов Абонента и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющими договоры с МЭС, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

**2.2.4.** Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), в случае непредставления Абонентом показаний данных приборов учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

**2.2.5.** Начислять Абоненту в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, проценты за пользование чужими денежными средствами, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, по день фактической уплаты долга, размер которых определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации (ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации) или неустойку, размер которой определяется в соответствии с абз. 1 п. 5.6 настоящего Договора.

**2.2.6.** Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Абонента способом, позволяющим подтвердить получение Абонентом указанного уведомления.

**2.2.7.** Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА**

#### **3.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:**

**3.1.1.** Надлежащим образом производить оплату поставленной электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

**3.1.2.** Незамедлительно уведомлять МЭС о присоединении к электрическим сетям Абонента энергопринимающих устройств иных потребителей (Субабонентов), с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

**3.1.3.** Уведомлять МЭС и сетевую организацию:

а) обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов), - не позднее 3 (трех) суток с момента произошедших изменений (нарушений);

б) об авариях на энергетических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее 1 (одних) суток с момента возникновения указанных обстоятельств.

**3.1.4.** Поддерживать в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

**3.1.5.** Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

**3.1.6.** Присоединение энергопринимающих устройств к сети, приводящее к увеличению потребляемой мощности свыше максимальной, а также перераспределение максимальной мощности производить только в установленном законодательством порядке.

Уведомлять МЭС о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случаях:

- а) реконструкции энергопринимающих устройств, влекущей изменение максимальной мощности;
- б) изменения категории надежности электроснабжения, точек поставки (присоединения);
- в) введения новых объектов;
- г) изменения, в том числе путем перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента в пользу третьих лиц, в том числе граждан – участников некоммерческого объединения.

В течение 3 (трех) дней с даты подписания с сетевой организацией предоставлять в МЭС оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Абонента указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Договор. МЭС не несет ответственности за надежность снабжения Абонента электрической энергией и ее качество в случае, если нарушения надежности и качества вызваны неисполнением Абонентом обязанности, предусмотренной настоящим пунктом Договора.

**3.1.7.** В трехдневный срок уведомлять МЭС об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением копий соответствующих документов.

**3.1.8.** Обеспечивать за свой счет надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и действующим законодательством.

**3.1.9.** Снять показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору и сообщить их в МЭС не позднее дня, следующего за датой заключения настоящего Договора, посредством телефонной связи, электронной почты или иными способами, позволяющими подтвердить получение указанных показаний МЭС, а также в письменной форме не позднее первого рабочего дня, следующего за датой заключения настоящего Договора.

Обеспечить доступ представителей МЭС и (или) сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. в) п. 2.2.3 настоящего Договора, не чаще 1 (одного) раза в месяц.

**3.1.10.** Предоставлять по запросу в МЭС и (или) сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики).

**3.1.11.** Предоставлять проект «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента» при необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной и (или) технологической брони в адрес сетевой организации в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или возникновения оснований для его изменения. Копия Акта направляется Абонентом не позднее 5 (пяти) дней с даты его согласования с сетевой организацией в адрес МЭС, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

**3.1.12.** Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, предусмотренные настоящим Договором, в том числе «Актом согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента», и документами о технологическом присоединении.

Нести предусмотренные нормами действующего законодательства последствия бездоговорного потребления электрической энергии (мощности), в случае потребления электрической энергии (мощности) в период приостановления поставки по настоящему Договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**3.1.13.** Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони в случае, если в отношении объектов Абонента установлены величины аварийной (технологической) брони.

**3.1.14.** Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными МЭС для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

**3.1.15.** В порядке и случаях, установленных действующим законодательством, осуществлять мероприятия по ограничению режима потребления транзитных потребителей. Абонент несет ответственность перед МЭС за невыполнение требований МЭС по приостановлению или ограничению предоставления электрической энергии транзитным потребителям, имеющим задолженность по ее оплате (при наличии технической возможности для выполнения указанных требований), в том числе в виде возмещения убытков, понесенных МЭС в результате невыполнения Абонентом указанных требований.

**3.1.16.** Производить по требованию МЭС (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки расчетов по форме, установленной МЭС.

Акт сверки расчетов подписывается Абонентом в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с момента его получения от МЭС. В случае если в течение 14 (четырнадцать) календарных дней с момента получения акта сверки Абонент не подпишет его и не представит МЭС мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Абонентом.

**3.1.17.** В порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором, компенсировать МЭС затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору на основании выставленного Абоненту счета.

**3.1.18.** В случае неисполнения обязанности по установке приборов учета, Абонент обязуется обеспечить допуск сетевой организации к местам установки средств учета и возместить расходы сетевой организации, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Абонента приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке, также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Абонента в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

**3.1.19.** Обеспечить установку автономного резервного источника питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Абонента, а также поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

**3.1.20.** Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенным к электрическим сетям Абонента, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МЭС.

**3.1.21.** Предоставить в МЭС Акт осмотра (обследования) электроустановки в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания Абонентом и сетевой организацией. Акт осмотра (обследования) электроустановки составляется в соответствии с нормативными правовыми актами, регламентирующими технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства по форме, установленной законодательством о технологическом присоединении.

**3.1.22.** Незамедлительно уведомлять граждан, в интересах которых заключен настоящий Договор, а также транзитных потребителей о сроках, порядке и причинах ограничения подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Абонента.

**3.1.23.** Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

## **3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:**

**3.2.1.** Требовать поддержания в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов.

**3.2.2.** Обращаться в МЭС по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии от требований, указанных в п. 3.2.1 настоящего Договора, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему Договору.

Указанные обращения направляются Абонентом в адрес МЭС письменно, посредством телефонной связи, электронной почты или сайта МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergoby.ru](http://www.mosenergoby.ru)).

**3.2.3.** Осуществлять присоединение энергопринимающих устройств Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой и допуском в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

**3.2.4.** В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

**3.2.5.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления МЭС об этом не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты поставленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты.

**3.2.6.** В случае утраты МЭС статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии

соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.2.7. На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине МЭС, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

3.2.8. Выбора любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) электрической энергии (мощности), их замене и (или) эксплуатации.

3.2.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

#### 4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сведения о приборах учёта, установленных в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе места расположения приборов учёта, заводские номера, дата государственной поверки, показания на дату и время начала исполнения МЭС настоящего Договора), указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

Показания приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), указанные в *Приложении № 2* к настоящему Договору, считаются снятыми по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору, если:

- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут получены МЭС самостоятельно, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору не будут предоставлены МЭС сетевой организацией.

Если показания приборов учета на дату начала исполнения МЭС обязательств по настоящему Договору представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора, либо сетевой организацией, либо получены МЭС самостоятельно, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются показания приборов учета, время и дата снятия которых являются наиболее приближенными к 00 часов 00 минут даты начала исполнения обязательств по настоящему Договору. При этом если представленные Абонентом в соответствии с п. 3.1.9 настоящего Договора и (или) сетевой организацией и (или) полученные МЭС самостоятельно показания приборов учета сняты по состоянию на одну и ту же дату, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются те показания (из указанных выше), которые имеют наибольшее значение.

4.2. Если энергопринимающие устройства Абонента на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, Абонент обязан обеспечить надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) путём установки приборов учёта и их допуска в эксплуатацию.

Для обеспечения учёта Абонент вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несёт Абонент.

4.3. Приборы учёта устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учёта в указанных точках поставки, - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.

4.4. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учёта должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке Абонентом прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Абонент обязан направить в МЭС или сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

4.5. Согласование в порядке, указанном в абз. 2 п. 4.4 настоящего Договора, должно быть проведено также при замене системы учёта либо прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или системы учёта, за исключением случаев замены прибора учёта без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учёта (класс точности, тип прибора учёта, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учёта.

4.6. После установки прибора учёта в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе в случае замены прибора учёта), Абонент обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию (далее - допуск прибора учёта в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.

Если прибор учёта был установлен МЭС или сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта осуществляет МЭС или сетевая организация соответственно.

Абонент обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения допуск в эксплуатацию прибора учёта, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента, организует сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

В случае не приглашения МЭС для участия в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию и неполучения МЭС от сетевой организации или Абонента Акта допуска прибора учёта в эксплуатацию применяются расчетные способы определения объема поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

Абонент вправе требовать от сетевой организации возмещения убытков в связи с применением указанных расчетных способов.

**4.7.** Допуск прибора учёта в эксплуатацию должен быть осуществлён не позднее 1 (одного) месяца с даты его установки.

**4.8.** За исключением случаев, указанных в абз. 2, 4 п. 4.6 настоящего Договора, для допуска прибора учёта в эксплуатацию Абонент обязан направить в МЭС письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.

**4.9.** МЭС или сетевая организация уведомляют о дате, времени и месте проведения процедуры допуска лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством является обязательным.

**4.10.** Дата и время проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае допуска прибора учёта, установленного сетевой организацией – по соглашению между Абонентом и сетевой организацией с уведомлением МЭС.

**4.11.** По окончании процедуры допуска МЭС или сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учёта в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

**4.12.** Если прибор учёта установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

**4.13.** Лица, приглашённые, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности указанного допуска и, в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.

**4.14.** Установленные приборы учёта используются в расчётах с первого числа месяца следующего за месяцем их допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является акт допуска прибора учёта в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию, вновь установленные приборы учёта должны быть отражены в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

**4.15.** Определение объёмов электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору на основании показаний расчётного прибора учёта, а при его отсутствии, временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя из показаний контрольного прибора учёта, который на этот период времени признаётся расчётным, а в случае отсутствия контрольного прибора учёта – расчетным способом, предусмотренным *Приложением № 4* к настоящему Договору.

**4.16.** При наличии в отношении точки поставки Абонента приборов учёта, расположенных по обе стороны границ балансовой принадлежности, выбор расчётного прибора учёта осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему точки поставки;

б) при равных величинах потерь от места установки прибора учёта до соответствующей точки поставки – обеспечение минимальной величины погрешности измерительного канала;

в) при равенстве условий подп. а), подп. б) настоящего пункта – возможность измерения почасовых объёмов потребления электрической энергии (мощности);

При равенстве характеристик приборов учёта, указанных в подп. а) – в) настоящего пункта, в качестве расчётного принимается прибор учёта, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учёта.

4.17. Расчётные и контрольные приборы учёта указываются в *Приложении № 2* к Договору.

4.18. Абонент обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учёта, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

Обязанность по эксплуатации прибора учёта, принадлежащего МЭС, сетевой организации или иным лицам, несёт соответствующий владелец прибора учёта.

4.19. При эксплуатации прибора учёта должна производиться его поверка, а в случае если прибор учёта подключен через измерительные трансформаторы, - также и поверка измерительных трансформаторов.

Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учёта, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учёта должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с требованиями действующего законодательства и условиями настоящего Договора.

4.20. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), пломб и (или) знаков визуального контроля, а также воздушных и кабельных линий.

Сохранность и целостность приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается сетевой организацией в соответствии с требованиями законодательства.

4.21. Абонент обязан уведомить МЭС о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Абонента, не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

4.22. Абонент обязан восстановить учёт в срок не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

4.23. Абонент обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учёта, и передавать их в МЭС в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к настоящему Договору, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний транзитных (расчётных) приборов учёта и контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта.

Показания транзитных приборов учёта, а также контрольных приборов учёта, если они в соответствии с п. 4.15 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в МЭС или сетевую организацию в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

В случае установки приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учёта, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учёта предоставляются в МЭС Абонентом в виде двустороннего акта снятия показаний, подписанного Абонентом и сетевой организацией, либо сетевой организацией и используются МЭС для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в МЭС показаний прибора учёта от сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учёта, обязательства по обеспечению учёта поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению в МЭС показаний прибора учёта несёт Абонент.

4.24. Абонент обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей МЭС, сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. в) п. 2.2.3 настоящего Договора.

Абонент также обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента, для осуществления их эксплуатации;

б) представителям сетевой организации для установки приборов учёта в случаях, когда Абонентом не были выполнены требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности об установке приборов учёта.

4.25. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Абонент обязан направить письменную заявку в МЭС или сетевую организацию о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Абонента, местонахождение энергопринимающих устройств, номер договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время

проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) календарных дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Абонентом и МЭС или Абонентом с сетевой организацией с последующим уведомлением МЭС.

**4.26.** В согласованные дату и время МЭС и (или) сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляют осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в том числе представителями МЭС.

**4.27.** При неявке представителей МЭС и сетевой организации Абонент обязан снять показания демонтируемого прибора учёта и направить их в адрес МЭС и сетевой организации. Указанные показания учитываются при определении объёмов электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту, в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

**4.28.** Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учёта, которые должны производиться Абонентом, могут производиться МЭС на возмездной основе по заявке Абонента, за исключением мероприятий, которые должны осуществляться МЭС на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Абонент обязан обеспечить доступ представителей МЭС для осуществления указанных в абз. 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учёта, расположенным в границах объектов электросетевого хозяйства Абонента.

**4.29.** МЭС имеет право:

а) проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений;

б) по собственной инициативе проводить на объектах Абонента (в том числе с привлечением представителей сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих МЭС, с обязательным их пломбированием.

**4.30.** Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учёта (измерительным комплексам, системам учёта) и иному электрооборудованию, расположенному на объектах Абонента.

## **5. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМА, РАСЧЕТЕ СТОИМОСТИ И ПОРЯДКЕ ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**5.1.** Фактический объем поставленной электрической энергии (мощности), неотъемлемой частью которого является объем услуг по передаче электрической энергии, определяется исходя из показаний приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учёта) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном *Приложением № 4* к Договору.

**5.2.** МЭС и сетевая организация вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), в том числе при визуальном осмотре или инструментальной проверке приборов учёта, с составлением Акта снятия показаний по форме, установленной указанными организациями.

**5.3.** Стоимость поставленной электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

Стоимость электрической энергии для электроснабжения объектов Абонента, не относящихся к тарифной группе «Население» или приравненной к ней, определяется исходя из нерегулируемых цен, рассчитываемых МЭС в установленном законодательством порядке. Для определения объемов электропотребления на указанных объектах Абонент обязан обеспечить отдельный учет электрической энергии, поставляемой по регулируемым и нерегулируемым ценам.

**5.4.** Получение Абонентом по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной МЭС, и подписанного со стороны МЭС Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счет-фактуры и счета осуществляется:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergoby.ru](http://www.mosenergoby.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, при условии наличия у Абонента необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;

- в отделении МЭС в сроки получения расчетно-платежных документов, установленные *Приложением № 5* к настоящему Договору. Факт получения Абонентом расчетно-платежных документов в

отделении МЭС удостоверяется подписью Абонента с проставлением даты получения. В случае неполучения Абонентом расчетно-платежных документов датой получения считается дата их выписки МЭС.

МЭС обязано обеспечить возможность получения Абонентом указанных расчетно-платежных документов в сроки и способами, указанными в предыдущих абзацах настоящего пункта Договора.

Абонент обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения «Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности)» вернуть в МЭС один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Абонент не возвратит в течение 5 (пяти) рабочих дней подписанный со своей стороны вышеуказанный Акт или не представит мотивированные возражения к нему, расчет стоимости поставленной Абоненту электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, указанных в Акте снятия показаний приборов учёта (Отчёте об отпуске и покупке электрической энергии), или иных документов, имеющихся у МЭС.

**5.5.** Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости поставленной Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет МЭС, указанный в Договоре, в порядке, в сроки и в размере, установленными *Приложением № 5* к настоящему Договору.

Оплата поставленной электрической энергии (мощности) производится Абонентом с банковского счета Абонента, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Абонент имеет право оплачивать стоимость поставленной электрической энергии (мощности) со счета банковской карты.

**5.6.** В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), МЭС вправе требовать уплаты неустойки, определенной законом (законной неустойки).

Абонент обязан оплатить указанную неустойку на основании выставленного МЭС счета не позднее 10 дней после его выставления.

**5.7.** При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- стоимость электрической энергии (мощности);
- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- период, за который производится платеж;
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством Российской Федерации).

В случае если в платежных документах в совокупности не указаны: основание платежа, номер и дата заключения Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета) – платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Абонентом указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только основание платежа или номер и дата Договора – платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Абонента по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать (в графе «назначение платежа») номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

## **6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ АБОНЕНТОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**6.1.** Порядок введения ограничения режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Абонента или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

**6.2.** МЭС вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

**а)** неисполнение или ненадлежащее исполнение Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, если это привело

к образованию задолженности Абонента перед МЭС, в том числе по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

**б)** выявление факта осуществления Абонентом бездоговорного потребления электрической энергии;

**в)** неисполнение или ненадлежащее исполнение Абонентом условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

**г)** выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства в случае, если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

**6.3.** МЭС предварительно (не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты планируемого введения ограничения) направляет Абоненту уведомление о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения возникших из настоящего Договора обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, если это привело к образованию задолженности перед МЭС по основному обязательству, возникшему из настоящего Договора, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности), любым из следующих способов:

**а)** посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что МЭС направил Абоненту повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

**б)** посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что МЭС направил Абоненту повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

**в)** посредством публикации на официальном сайте МЭС в сети «Интернет». В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

**г)** посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

**д)** посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

**е)** посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) Абонентом соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;

**ж)** посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

**з)** иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Абонент уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Абонента введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление МЭС не направляется.

**6.4.** Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Абонента в случае, если у Абонента отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется в МЭС или в сетевую организацию. МЭС при получении заявки передает ее в сетевую организацию.

**6.5.** В случае возникновения внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и (или) полное ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования. МЭС не несет ответственности за введение внеплановых отключений.

6.6. Перерывы в подаче Абоненту электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Абонента допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. Абонент должен быть уведомлен о фактах проведения данных работ и сроках их проведения. Надлежащим уведомлением считается уведомление Абонента сетевой организацией напрямую или через МЭС.

6.7. Сведения о применении в отношении отдельных энергопринимающих устройств Абонента специального порядка ограничения, связанного с установлением величины аварийной (технологической) брони и (или) отнесением Абонента к категории субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

Абонент, относящийся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обеспечивает наличие сведений о нем в перечне Абонентов из числа указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждаемом высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации.

Абонент, относящийся к категории субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, сведения о котором отсутствуют в перечне, указанном в предыдущем абзаце настоящего пункта, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления.

Абонент, относящийся к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан:

а) утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств (срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 (шести) месяцев, за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня аварийной брони);

б) в течение 3 (трех) дней после получения уведомления о введении частичного ограничения режима потребления предоставить МЭС и сетевой организации утвержденный согласно предыдущему абзацу настоящего пункта план мероприятий;

в) в случае непредоставления сетевой организации в трехдневный срок утвержденного плана мероприятий, а также в случае если срок проведения указанных мероприятий превышает 6 (шесть) месяцев (за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня аварийной брони), выполнить в течение 2 (двух) месяцев мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств Абонента без необходимости потребления электрической энергии (мощности) из внешней сети;

г) после выполнения указанных мероприятий незамедлительно направить сетевой организации и МЭС уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

6.8. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается введение ограничения режима потребления, в том числе без согласования с Абонентом, при необходимости принятия неотложных мер и невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке, определенном действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности (далее – графики ограничения режима потребления), в соответствии с которыми Абонент заранее уведомляется о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении;

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Абонента сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередачи. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно

Абонентом. Графики временного отключения потребления вводятся в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения доводятся сетевой организацией или МЭС до сведения Абонента не позднее, чем за 7 (семь) дней до начала очередного периода их действия (не позднее 01 (первого) октября) любым доступным способом, в том числе путем их размещения на официальных сайтах в сети «Интернет» сетевой организации и МЭС.

Абонент обязуется выполнять требования МЭС и (или) сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и несет ответственность за убытки, причиненные МЭС, сетевой организации, а также иным субъектам электроэнергетики и третьим лицам в связи с их неисполнением (ненадлежащим исполнением).

**6.9.** Графики ограничения режима потребления вводятся, начиная с 00 часов 00 минут следующих суток, с уведомлением об этом Абонента не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени) сетевой организацией или МЭС.

О введении в действие графиков временного отключения потребления Абонент оповещается сетевой организацией и (или) МЭС с указанием причин и предполагаемой продолжительности их действия.

Информация о причинах, основаниях и сроках введения аварийных и внеплановых отключений может быть получена Абонентом по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

**6.10.** В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие потребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, а также исполняющие иные предусмотренные законодательством обязательства, Абонент обязан:

- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц МЭС в случае введения ограничения по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора, и сетевую организацию – по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах потребления электрической энергии (мощности), рассчитанных в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**6.11.** При необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии транзитного потребителя, МЭС направляет заявку на введение ограничения режима потребления в сетевую организацию, оказывающую услугу по передаче электрической энергии и Абоненту.

**6.12.** В случае предоставления Абонентом обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) ограничение не вводится в случае, предусмотренном подп. а) п. 6.2 настоящего Договора, до прекращения действия предоставленного обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии предварительного письменного уведомления Абонентом МЭС об установлении указанных обеспечительных мер.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

**7.1.** МЭС несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами МЭС по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

За надежность энергоснабжения и качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности общих электрических сетей объединения граждан, несет ответственность Абонент.

**7.2.** Если в результате действий (бездействия) Абонента, а также аварий в энергопринимающих устройствах Абонента имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям МЭС, либо причинены убытки таким потребителям, МЭС и (или) сетевой организации, МЭС в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Абоненту.

**7.3.** Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

**7.4.** МЭС не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающих устройств Абонента при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Если энергопринимающие устройства Абонента опосредованно присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, МЭС несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.6. МЭС не несет ответственности перед Абонентом за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванный:

- стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, бурей, снежными заносами и т.п.), то есть такими явлениями, воздействие которых происходит извне и непредотвратимо;
- неправильными действиями персонала Абонента или посторонних лиц, в том числе связанными с условиями ограничения режима потребления объектов Абонента.

7.7. При несоблюдении Абонентом условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора в соответствии с п.п. 3.2.4, 3.2.5 настоящего Договора, Абонент продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.8. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

## 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор считается заключенным и вступает в силу с даты получения стороной, направившей оферту, её акцепта.

8.1.1. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с момента его заключения, если иное не предусмотрено настоящим Договором или соглашением Сторон.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору начинается с даты подписания Абонентом и сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, указанных в *Приложении № 2* к Договору, в отношении которых сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Абонентом (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, по предыдущему Договору с Абонентом, исполнение МЭС обязательств по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

8.1.2. Настоящий договор действует до 31 декабря текущего календарного года, в котором настоящий Договор вступил в силу, если иная дата окончания срока действия настоящего Договора не предусмотрена соглашением сторон. Настоящий Договор ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия Абонент письменно не заявит МЭС о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях.

8.1.3. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения *Приложение № 2* «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» оформляется МЭС и подписывается Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента получения МЭС документов, подтверждающих осуществление надлежащего технологического присоединения.

До подписания Сторонами *Приложения № 2* к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Абонентом документов о технологическом присоединении.

При этом копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента предоставляется в МЭС сетевой организацией в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания, после чего он становится неотъемлемой частью настоящего Договора. Указанный документ может быть также представлен Абонентом.

8.2. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется стороне в сроки, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством, по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре.

Сроки уведомления о прекращении действия Договора при невозможности исполнения определяются Стороной, исходя из существа обстановки.

Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение обязательств МЭС по поставке электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

В случае если Абонентом внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

**8.3.** Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность).

Для осуществления окончательного расчета за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность) Абонент обязан предоставить в МЭС показания приборов учета на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

**8.4.** Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами МЭС и Абонента, если иное не установлено настоящим Договором.

**8.5.** Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах (один экземпляр – МЭС, один экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу.

**8.6.** Споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров:

а) споры, разногласия и требования, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением или недействительностью Договора, могут быть переданы на рассмотрение суда (арбитражного суда);

б) споры, которые возникли или могут возникнуть между Абонентом и МЭС в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы Сторонами на разрешение суда после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым понимается направление претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Абоненту (МЭС) заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;

- получение Абонентом (МЭС) направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Абоненту (МЭС) непосредственно Абонентом (МЭС) или нарочным;

- направление Абоненту (МЭС) на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Абоненту на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника МЭС, что подтверждается указанием в адресе отправителя домена МЭС (mosenergobyt.ru). При этом Абонент считается получившим претензию в день ее отправления работником МЭС на адрес электронной почты Абонента, указанный в настоящем Договоре.

Иски, вытекающие из настоящего Договора, предъявляются сторонами в арбитражный суд по месту нахождения МЭС.

**8.7.** При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, к отношениям Сторон подлежат применению положения указанных актов с момента их вступления в силу, кроме случаев, когда в положениях принятого акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

Каждая из заинтересованных Сторон при вышеуказанных обстоятельствах вправе обратиться в арбитражный суд с иском о внесении изменений в настоящий Договор как на основании случая,

предусмотренного Договором.

8.8. Если между Сторонами заключено соглашение о порядке использования электронной подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

8.9. Абонент, получивший от МЭС (в том числе через сетевую организацию) подписанный проект настоящего Договора на бумажном носителе или в электронной форме, при несогласии с условиями Договора вправе направить МЭС предложение о заключении Договора на иных условиях. При этом Абонент не вправе вносить изменения (правки) в текст проекта настоящего Договора, подписанного МЭС. Внесение изменений (правок) в текст проекта настоящего Договора, подписанного МЭС, является недобросовестным поведением со стороны Абонента.

## 9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. На момент заключения договора Приложение № 3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента» абонентом не предоставлено

## 10. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**МЭС:**

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

Адрес: 117312, г. Москва, ул. Вавилова, дом 9

ИНН 7736520080 КПП 997650001

Расчетный счет 40702810100000033088 в БАНК ГПБ (АО) г. МОСКВА

отделении

БИК 044525823 Корреспондентский счет 30101810200000000823

Телефон (495) 981-981-9 Факс (499) 550-03-33 доб. 231-62 E-mail

Адрес для переписки: 108851, г. Москва, г. Щербинка, ул. Высотная, д. 8

Телефон 8-499-550-03-33 вн. 24004 Факс E-mail: ТТОВАЕЛА@mosenergoby.ru

Начальник отделения Чичерова С.А. тел. 8-499-550-03-33, вн. 24004

Начальник абонентской службы Майстрова О.В. *О.В. Майстрова* тел. 8-499-550-03-33, вн. 24071

Расчетная группа тел.

**Абонент:**

Место нахождения: г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево

Адрес:

Почтовый индекс 108807

Область Административный р-н

Город Москва г., пос. Первомайское, д. Ширяево

Улица ул. Озерная

Дом/влад. д. 41, корп. 2, кв. 3 корп./стр./соор.

ИНН 7751139954 КПП 775101001 ОГРН 1187746192963

Расчетный счет 40703810438000008874 в ПАО СБЕРБАНК, г. Москва

отделении

БИК 044525225 Корреспондентский счет 30101810400000000225

Код ОКВЭД 68.32 Код ОКПО Код ОКОГУ

Телефон 8-985-921-74-43 Факс E-mail shirayevo2018@yandex.ru

Адрес для переписки:

Почтовый индекс 108807

Область Административный р-н

Город Москва г., пос. Первомайское, д. Ширяево

Улица ул. Озерная

Дом/влад. д. 41, корп. 2, кв. 3 корп./стр./соор.

Руководитель Теплов Павел Борисович тел. 8-985-921-74-43

Главный инженер тел.

Главный бухгалтер тел.

Юрисконсульт тел.

Главный энергетик тел.

Лицо ответственное за снятие и передачу показаний тел.

Мобильный телефон



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 90213090 от «16» октября 2013 г.

Приложение составлено « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ  
электрической энергии (мощности)**

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	90213090	ВЗУ -	г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озерная
2	90213190	КНС-1	г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озерная
3	90213290	КПП	г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озерная

**АО «Мосэнергосбыт»**

  
подпись  
Чичикова С.А.  
расшифровка подписи

**Абонент**

  
подпись  
Гайдов П.Б.  
расшифровка подписи  
  
М.П. ООО «Усадбы»  
ИНН: 7701130054  
ОГРН: 7701130054

Приложение №2  
к Договору энергоснабжения с потребителем  
приравненным к ТП Население  
от «  » \_\_\_\_\_ 201 г.

№ 90213090

**АО «Мосэнергосбыт»**

**Абонент**

*Чижерова С.А.*  
Директор



**Наименование абонента**  
ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы"

**Наименование и номер объекта**  
ВЗУ 90213090

**Абонент: действующий**  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Адрес объекта Москва г., Первомайское п., Ширьево дер.  
Озерная ул. около домов 37к1 и 37к2

**Объект: действующий**  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Телефон, факс 8-985-921-74-43

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
«16» октября 2018 г.

Взамен Реестра  
от «  » \_\_\_\_\_ г.

### 1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ филиала	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/присоединения	Всего	Абонент	Граница потребителя
АО «ОЭК»	781	-	-	-	1692	-	ВРУ-0.4кВ	Болтовое соединение на отходящем автоматическом выключателе в РУ-0.4кВ КТП 1692	50	50	-

2. Значение максимальной (одновременной) мощности в кВА:\*\*\*\* \_\_\_\_\_

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№ 68437-01-07 от 24.09.2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы" и АО «ОЭК»

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО «ОЭК» Официальный сайт в сети "Интернет" www.ulesco.ru  
Телефон 8 (495) 657-91-01 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) 8 (495) 664-70-01 info@ulesco.ru

\* Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, СНН	Уровень напряжения для применения ВН, ГН, СН1, СН2, СНН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Заводской номер прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Комплексирующие устройства		
							Номинал	ТТ, А ТН, В						Дата	Срок МПЗ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность комплектующих устройств, (кВАр)
1				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	НН	НН	-	33680338	Меркурий 230 ART.02 CN, 380-220V / 10-100А	6,2	-	-	1	T1-000000,00 T2-000000,00 T3-000000,00	абонент	ШТУ-0,4кВ	0	08.02.2018	10	-	-	-
Р																		

\* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

\*\* Тип учета: А) - расчетный; 7 - транзитный; 8 - контрольный

\*\*\* Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС  
Габриеляни А.Ю.  
подпись

ФИО

Абонент  
подпись

ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабели)	Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
								Потери холостного хода (кВтч)	Нагруженные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ТСН ТСЖ "Ширяевские Усадьбы" ВЗУ	33680338	0	1	-	0,23	4,57	0	0	0	4,57	Общий

## Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики 53  
№ ссылки: 1869.2.1871.5\*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента  
2. Субабоненты  
3. Транзитные потребители  
4. Транзитные сетевые организации

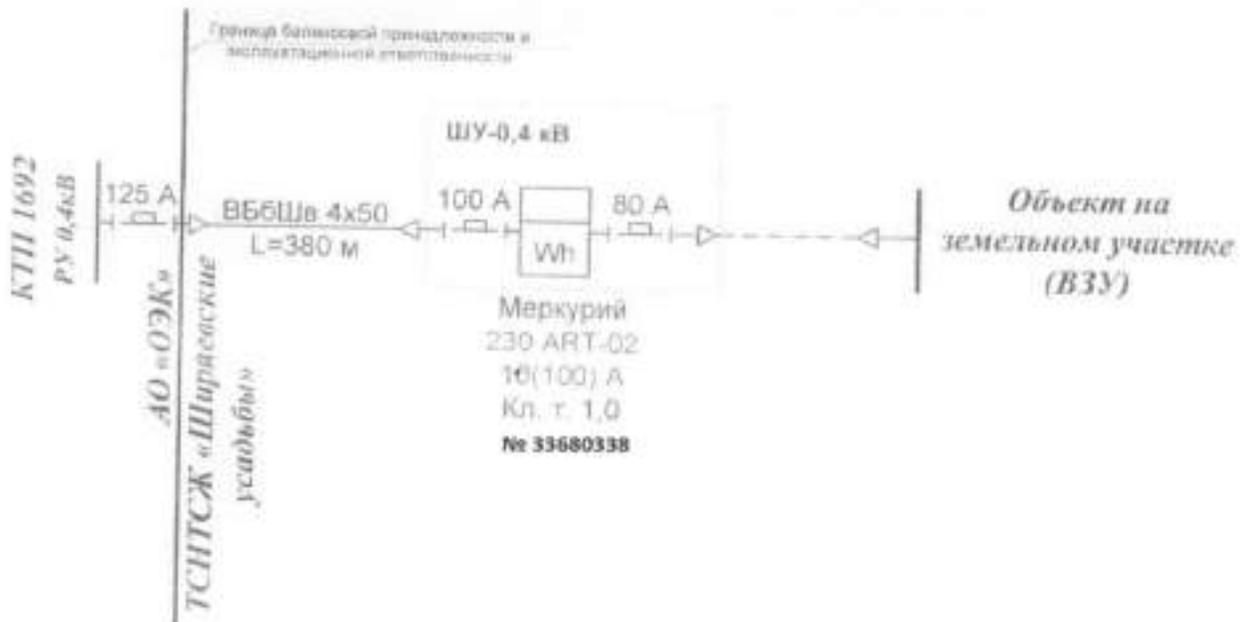
\*\* Тип учета: А - активный (А); 0 - расчетный; 7 - транзитный; 8 - контрольный

## Особые условия:

Потери в сетях потребителя 4,57% согласно АТП №68437-01-07

МЭС  
подпись  
Габриелянц А.Ю.  
ФНОАбонент  
подпись  
ФНО

## Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

Габриелян А.Ю.  
подпись ФИО

Абонент

подпись ФИО

Приложение №2  
к Договору энергоснабжения с потребителем  
принадлежам к ТП Население  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

№ 90213090

**АО «Мосэнергосбыт»**

**Абонент**

/Чичерова С.А./  
подпись\* Ф.И.О.\*

/Теплов П.Б./  
подпись\* Ф.И.О.\*



**Наименование и номер объекта**  
КНС-1, 90213190

**Наименование абонента**  
ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы"

**Абонент: действующий**  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Адрес объекта Москва г., Первомайское п., Ширьево дер.  
Озерная ул. около дома 43к3

**Объект: действующий**  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Телефон, факс 8-985-921-74-43

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
«16» октября 2018 г.

Взамен Реестра  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ г.

### 1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование группы балансовой принадлежности/присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
АО «ОЭК»	781	-	-	-	1692	-	ВРУ-0.4кВ	Болтовые соединения на отходящем автоматическом выключателе в РУ-0.4кВ КТП 1692	35	35	-

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:\*\*\*\* \_\_\_\_\_

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№ 68439-01-07 от 24.09.2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы" и АО «ОЭК»

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО «ОЭК» Официальный сайт в сети "Интернет" www.unesco.ru  
Телефон 8 (495) 657-91-01 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) 8 (495) 664-70-01 info@unesco.ru

\* Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, СН3, СН4, СН5, СН6, СН7, СН8, СН9, СН10	Уровень напряжения для применения ВН, ГН, СН1, СН2, СН3, СН4, СН5, СН6, СН7, СН8, СН9, СН10	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значимость прибора учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственная поверка***		Компенсирующие устройства		
							Номинал	ТТ, А						ТН, В	Дата	Срок МПН	Тип	Количество (шт)
1	НН	НН	-	24375029	Метурон 234 АКТМ-01 РС08 L2, 380-220V / 5-60A	6,2	-	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	19
1	НН	НН	-	-	-	-	-	-	-	1	T1-006094,52 T2-0002003,96 T3- 008098,46	ШУ-0,6кВ	0	01.03.2015	16	-	-	-
Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

\*\* Тип учета: А) 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

\*\*\* Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС  
полный  
Габриэлиш А.Ю.  
ФИОАбонент  
полный  
ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергоспринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов, наименования транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах			Суммарные потери		Порядок ограничения
								Потери холостого хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери асчисленные в (кВтч)	Суммарные потери нечисленные в (%)	общий / специальный	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	ТСН ТСЖ "Ширевское Усадьбы" КНС-1	24375929	0	1	-	0,23	3,87	0	0	0	3,87	Общий	

## Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики 53  
 № осылки: 1869.2; 1871.5

\*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента  
 2. Субабонаты

3. Транзитные потребители  
 4. Транзитные сетевые организации

\*\* Тип учета: А-типные (А); 0-расчетный; 3-транзитный; 8-контрольный

## Особые условия:

Потери в сетях потребителя 3,87% согласно АТП №68439-01-07

МЭС  
 ПОЛНЬСЬ  
 Габриелинц А.Ю.  
 ФИО

Абонент  
 ПОЛНЬСЬ  
 ФИО

## Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

  
 подпись / Габриелянц А.Ю./  
 ФИО

Абонент

  
 подпись Тернов П.В.  
 ФИО

Приложение №2  
к Договору энергоснабжения с потребителем  
приравненным к ТП Население  
от « » \_\_\_\_\_ 201 г.

№ 90213090

АО «Мосэнергосбыт»

*Чичерова С.А.*



Абонент  
Теплов П.Б./  
М.П. (подпись)

Наименование и номер объекта  
КПП 90213290

Наименование абонента  
ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы"

Адрес объекта Москва г., Первомайское п., Ширьево дер,  
Озерная ул. около домов 41к1 и 43к2  
Телефон, факс 8-985-921-74-43

Абонент: действующий  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: действующий  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
«16» октября 2018 г.

Взамен Реестра  
от « » \_\_\_\_\_ г.

### I. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ филера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности/присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
АО «ОЭК»	781	-	-	-	1692	-	ВРУ-0 4кВ	Болтовое соединение на отходящем автоматическом выключателе в РУ-0 4кВ КТП 1692	15	15	-

2. Значение максимальной (единовременной) мощности в кВА:\*\*\*\* \_\_\_\_\_

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№ 68436-01-07 от 24.09.2018 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между ТСН ТСЖ "Ширьевские Усадьбы" и АО «ОЭК»

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО «ОЭК» Официальный сайт в сети "Интернет" www.uneco.ru

Телефон 8 (495) 657-91-01 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) 8 (495) 664-70-01 info@uneco.ru

\* Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,89, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,89)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

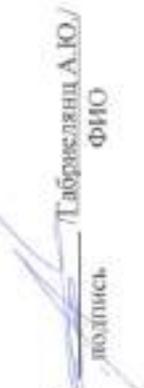
№ п/п	Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности прибора учета ВН, ГН, СН1, СН2, СН3, НН	Уровень напряжения для прибора учета ВН, ГН, СН1, СН2, СН3, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Дополнительные приборы учета	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэффициент	Показания прибора учета	Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель)	Место установки прибора учета	Тип учета**	Государственный номер***		Компенсирующие устройства		
							ТТ, А	ТТ, В						Дата	Срок МПН	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВ.Ам)
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
А	НН	НН	-	24361781	Меркурий 234-ARTM-01 POB.L2.380-220V / 5-60А	0,2	-	-	1	T1-059290,93 T2-030723,43 T2-000014,36	абонент	ШУ-0,4кВ	0	01.01.2015	16	-	-	-
Р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* ИД точки учета заполняется только для потребителей 3-6 ценовых категорий

\*\* Тип учета: А-активный; Б-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

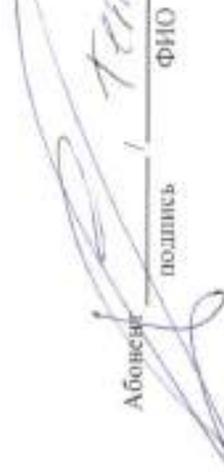
Реактивные (Р); 5-основной; 6-транзитный

\*\*\* Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС /  / Габриэлянц А.Ю./

подпись

ФИО

Абонент /  /

подпись

ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергопринимающего оборудования абонента, Субабонентов; наименования транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ прибора учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Допустимая длительная нагрузка шнурового провода (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери в линиях (нагрузочные) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Порядок ограничения
								Потери холостного хода (кВтч)	Нагрузочные потери (%)	Суммарные потери исчисляемые в (кВтч)	Суммарные потери исчисляемые в (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ТСН ТСЖ "Широкое Устье" КПП	24381781	0	1	-	0,23	1,44	0	0	0	1,44	Общий

Ценовая категория на дату составления Реестра

Группа статистики 53  
№ ссылки: 1859,2; 1871,5

\*Сведения заполняются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента  
2. Субабоненты  
3. Транзитные потребители  
4. Транзитные сетевые организации

\*\* Тип учета: А - активный; Б - пассивный; Т - транзитный; К - контрольный

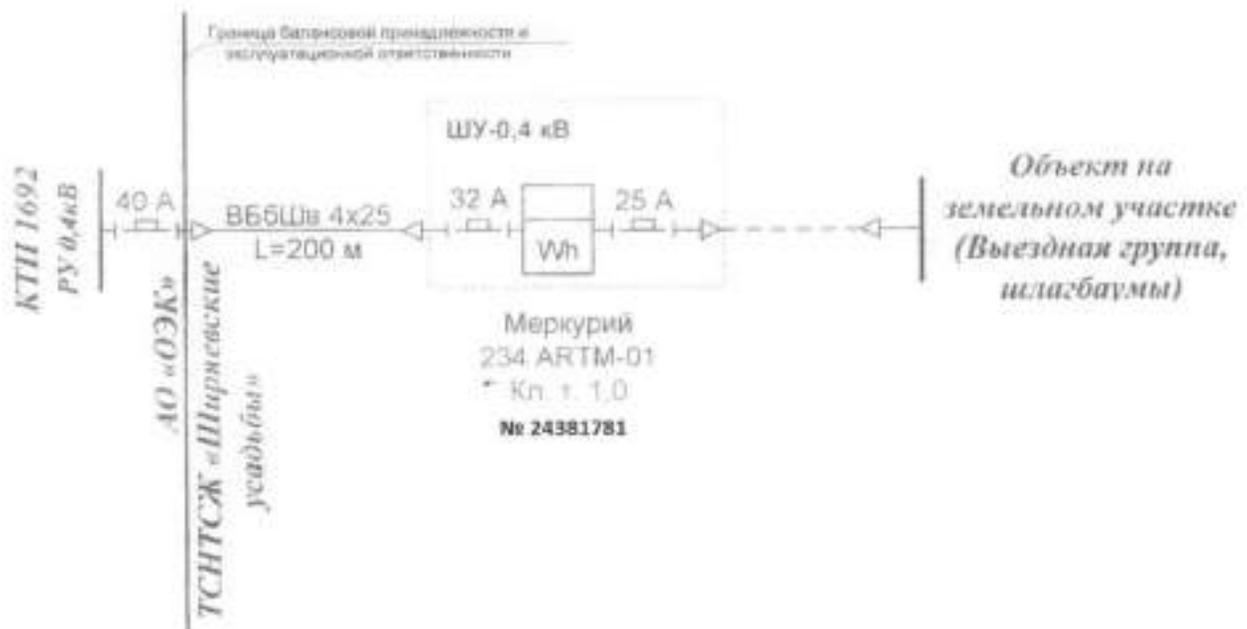
Особые условия:

Потери в сетях потребителя 1,44% согласно АТП №68436-01-07

МЭС / подпись / Габриелянц А.Ю. / ФИО

Абонент / подпись / ФИО

## Однолинейная схема электроснабжения:



**Примечание:** в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

Габриелиш А.Ю.  
ФИО

подпись

Абонент

подпись

ФИО

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 90213090

от «16» октября 2018 г.  
(далее по тексту – Договор)

ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»

Наименование Абонента

Приложение составлено « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ПОРЯДОК  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**  
(далее – Порядок)

**1. Цена электрической энергии (мощности)**

1.1. Электрическая энергия (мощность) в соответствии с Договором поставляется Абоненту по регулируемым ценам (тарифам), дифференцированным по зонам суток.

1.2. Тарифы на электрическую энергию (мощность) устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов, для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) применяются Сторонами с момента их утверждения и введения в действие указанными органами. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления.

1.3. МЭС вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), поставленного Абоненту, в случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

Абонент после получения от МЭС документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр МЭС либо направить возражения. При не поступлении от Абонента в течение 5 (пяти) дней после получения подписанных документов о перерасчете или возражений к ним, документы считаются согласованными.

**2. Порядок определения фактических объемов электрической энергии (мощности)**

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объем электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчетном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учета), позволяющих измерять объемы поставленной электрической энергии по зонам суток.

2.2. Абонент обязан не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, предоставить в МЭС надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по каждой зоне суток по состоянию на 24:00 последнего календарного дня расчетного периода.

Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МЭС, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Абонент вправе предоставить данные об объемах электрической энергии (мощности), поставленной в расчетном периоде, с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» ([www.mosenergoby.ru](http://www.mosenergoby.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МЭС правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

Если направленные Абонентом посредством использования ЛКК данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего Договора, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МЭС Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее 2-го (второго) рабочего дня месяца, следующего за расчетным (если более поздний срок не установлен МЭС).

Зонный

Вся информация, относящаяся к электрической энергии, имеет конфиденциальный характер и подлежит защите на уровне

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Акте снятия показаний, к расчёту принимаются данные, указанные Абонентом в Акте снятия показаний.

**2.3.** При непредоставлении в МЭС показаний приборов учета в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется следующим образом:

**2.3.1.** При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять объёмы потребления электрической энергии по зонам суток, объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из показаний контрольного прибора учёта.

**2.3.2.** При отсутствии контрольного прибора учёта, позволяющего измерять объёмы потребления электрической энергии по зонам суток, почасовые объёмы электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту за расчётный период, определяются следующим образом:

**а)** для первого и второго расчётных периодов, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, объём электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчётного прибора учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МЭС;

**б)** для третьего и последующих расчётных периодов объём потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относятся приборы учёта, на количество часов в расчётном периоде, за который производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. При этом количество часов в расчётном периоде определяется как произведение количества часов в сутки 24 (двадцать четыре), на количество календарных дней в соответствующем расчётном периоде. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Абонента распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в Договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

**2.4.** В случае уведомления Абонентом о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента, в течение установленного Договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному п. 2.3 настоящего Порядка.

Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии (мощности), потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

**а)** с даты выхода прибора учёта из строя и в течение одного расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

**б)** в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчётного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

**2.5.** В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта определяется в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта. Порядок определения объёма электрической энергии (мощности), предусмотренный настоящим пунктом, применяется за период, начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

**2.6.** При определении объёма электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчётных приборов учёта, последующий перерасчет не производится.

**2.7.** При выявлении случаев безучётного потребления, объём электрической энергии (мощности), потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подп. б) п. 2.3.2 настоящего Порядка, за исключением случая,

*зонный  
для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учета на вводе*

если при выявлении безучётного потребления было выявлено использование Абонентом мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента, указанную в Договоре, при котором расчет объема электрической энергии (мощности) производится в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода).

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МЭС или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором, до даты выявления безучётного потребления, но не более сроков установленных законодательством с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объём электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучётное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

**2.8.** При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта. Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2 к Договору*.

**2.9.** При определении фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта такой объём определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем расчётном периоде (в случае, если такой объём фиксируется расчетным (общим) прибором учёта).

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с МЭС и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными приборами учёта, указанными в *Приложении № 2 к Договору* в качестве транзитных. Транзитный объём определяется МЭС на основании договоров с лицами, указанными в настоящем абзаце.

Если транзитный объём электрической энергии (мощности) определяется по зонам суток, отличным от тех, по которым рассчитывается Абонент, а также если транзитный объём электрической энергии (мощности) определяется без дифференциации по зонам суток, транзитный объём электрической энергии (мощности), потребленной в зоне суток расчетного периода, определяется в следующем порядке:

- определяется отношение величины объема электрической энергии (мощности), учтенной средствами измерения Абонента в соответствующей зоне суток расчетного периода, и величины суммарного объема электрической энергии (мощности), учтенной средствами измерения Абонента по всем зонам суток расчетного периода;

- полученная величина умножается на величину суммарного транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в расчетном периоде.

**2.10.** МЭС и (или) сетевая организация вправе проводить проверки правильности снятия показаний приборов учёта, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учёта. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний приборов учёта, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

**2.11.** В случае если Абонент является владельцем нежилого помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объемов потребления электрической энергии (мощности) производится МЭС с учетом объемов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством порядке.

### **3. Стоимость электрической энергии (мощности)**

**3.1.** Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности) в зоне суток, оплачиваемого Абонентом в расчетном периоде, определяется как произведение тарифа для соответствующей зоны суток на

зонам

для Абонентов, потребляющих электрическую энергию, учет которой осуществляется общим прибором учета на вводе

соответствующие объемы электрической энергии (мощности), определенные согласно разделу 2 настоящего Порядка.

3.2. Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту в расчетном периоде, определяются путем сложения стоимостей соответствующих объемов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту в каждой зоне суток расчетного периода.

3.3. Порядок оплаты Абонентом электрической энергии (мощности) устанавливается Приложением № 5 к Договору.

**АО «Мосэнергосбыт»**

**Абонент**

*Чичерова С.А.*  
расшифровка подписи

*Теплов П.Б.*  
расшифровка подписи  
М.П. (при наличии)  
Ширевские Усадьбы  
ИНН 7701139954  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к тарифной группе «Население»

№ 90213090

от «16» октября 2018г.  
(далее по тексту – Договор)

ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»

Наименование Абонента

Приложение составлено « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОСТАВЛЕННОЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

1. Оплата поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Абонентом платежными поручениями на расчетный счет МЭС.

2. В срок до 15-го (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент на основании счета, выставленного МЭС в соответствии с п. 3 настоящего Приложения, оплачивает стоимость фактически поставленной Абоненту (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, определенную в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

3. МЭС ежемесячно, не позднее 10-го (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, выставляет Абоненту счет.

**АО «Мосэнергосбыт»**

**Абонент**

  
Чудрова С.А.  
расшифровка подписи

  
Теплов П.Б.  
расшифровка подписи

  
М.П. (при наличии)  
«Ширяевские Усадьбы»  
г. Москва  
ИНН 7751129054  
Юридическое лицо собственник

платежные поручения

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**к Договору энергоснабжения с потребителем,**  
**приравненным к тарифной группе «Население»**  
**№ 90213090 от 16.10.2018 г.**

г. Москва

14 октября 2019 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице Зам. начальника Отделения «Новая Москва» Стороженко Сергея Анатольевича, действующего на основании Доверенности № 97-07-1012 от 29.07.2019 г. с одной стороны, и

ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЙ УСАДЬБЫ», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Председателя правления Теплова Павла Борисовича, действующего на основании Устава с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

На основании письма Абонента вх. № СК/289-4692/19 от 12.09.2019г., а так же в связи с введением нового объекта № 90217890 находящегося по адресу: г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озерная (КНС-2), внести в договор энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018 года следующие изменения:

1. Ввести приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения» от 03.10.2019 г. на объект № 90217890 к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

2. Заменить приложение № 1 «Адреса поставки» от 16.10.2018г. на приложение № 1 от 14.10.2019г. к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

3. В остальном стороны руководствуются положениями договора и действующим законодательством Российской Федерации.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г., составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, вступает в действие с момента его заключения.

Приложения:

- Приложение № 1 «Адреса поставки электроэнергии (мощности)» от 14.10.2019г. к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.;

- Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» от 03.10.2019 года на объект № 90217890 к договору энергоснабжения № № 90213090 от 16.10.2018г.

АО «Мосэнергосбыт»:

ТСН ТСЖ  
«ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»

  
С.А. Стороженко/  
полномочный представитель

  
П.Б. Теплов/  
полномочный представитель  
М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к Договору энергоснабжения  
с потребителем, приравненным к  
тарифной группе «Население»

№ 90213090

от «16» октября 2018 г.

Приложение составлено «14» октября 2019г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ**  
электрической энергии (мощности)

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	90213090	ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"	Москва г., Первомайское п., Ширяево дер., Озерная ул., ВЗУ
2	90213190	ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"	Москва г., Первомайское п., Ширяево дер., Озерная ул., КНС-1
3	90213290	ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"	Москва г., Первомайское п., Ширяево дер., Озерная ул., КПИ
4	90217890	ТСН ТСЖ Ширяевские Усадьбы (КНС-2)	Москва г., Первомайское п., Ширяево дер., Озерная ул., КНС-2

АО «Мосэнергосбыт»

  
Стороженко С.А. /  
подпись      расшифровка подписи

Абонент

  
Теплов П.Б. /  
расшифровка подписи  
(полн. название)

Приложение № 2

к Договору энергоснабжения с ТП населенных пунктов от 07.06.2018 г.

№ 90213090

АО "Мосэнергосбыт"

*Сторожено С.А.*  
Сторожено С.А.  
ФИО\*

Абонент: \_\_\_\_\_  
 Телефон П.Б. \_\_\_\_\_  
 ФУИС\* \_\_\_\_\_  
 М.П. (при наличии) \_\_\_\_\_

Наименование и номер объекта: \_\_\_\_\_  
 90217890 \_\_\_\_\_  
 КНС-2 \_\_\_\_\_  
 Адрес объекта: \_\_\_\_\_  
 Москва г., Первомайское пос.,  
 Ширяево д., Озерная ул. \_\_\_\_\_  
 Телефон, факс: \_\_\_\_\_  
 8-495-021-74-43 \_\_\_\_\_

Наименование абонента

ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

Абонент: \_\_\_\_\_  
 действующий (действующий, вновь присоединенный, временный)

Объект: \_\_\_\_\_  
 вновь присоединенный (действующий, вновь присоединенный, временный)

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
 от 07 октября 2018 г.

серийный

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПП	№ фонда	№ РП	№ здания	№ ТП	№ РУ	ИПУ	Наименование группы балансовой принадлежности/присоединения	Всего	Абонент	Прочие потребители
ПАО "МОЭСК"	781	-	-	-	1693	-	-	Контактные соединения в РЩ-0,4кВ (балансодержатель ООО "Деревня Присоединения")	50	50	-

2. Значение максимальной (одновременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

3. Документы о технологическом присоединении:

ИПМ-19-354  
 № 1176(900983) от 09.09.2019 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между ПАО "МОЭСК" и ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование: ПАО "МОЭСК" Официальный сайт в сети "Интернет": www.moesk.ru  
 Телефон: 8-800-700-40-70 Выездные сведения (факс, e-mail и т.п.): client@moesk.ru

\* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется по данным документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о величине максимальной мощности, выраженной в кВт, ее значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,9)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, в 2 кв. заполняется

*Сторожено С.А.*



Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонента и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование зарегистрированного абонента/объекта Абонента, Субабонента, наименование транзитных потребителей и сетевых организаций*	Идентификационный номер учета	Тип учета**	Класс точности прибора учета	Действие датчика тока/нагрузка измерительного прибора (А/кВА)	Исполнение фазы питания	Потери в линии (коэффициент) (%)	Потери в трансформаторах		Суммарная потеря		Первичная организация
								Потери электрической энергии (АВТ) (%)	Потери в трансформаторе (%)	Суммарная потеря электрической энергии (АВТ) (%)	Суммарные потери электрической энергии (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	КНС-2	27465248	0	1	-	0,23	0	0	0	0	0	Синдicates

Владельцы могут вносить изменения в следующие ресурсы:  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

Группы статистики

33  
 № заявки: 1866-3-18513

\*Сведения заносятся в следующий порядке:  
 1. Объекты Абонента  
 2. Субабоненты  
 3. Транзитные потребители  
 4. Транзитные сетевые организации

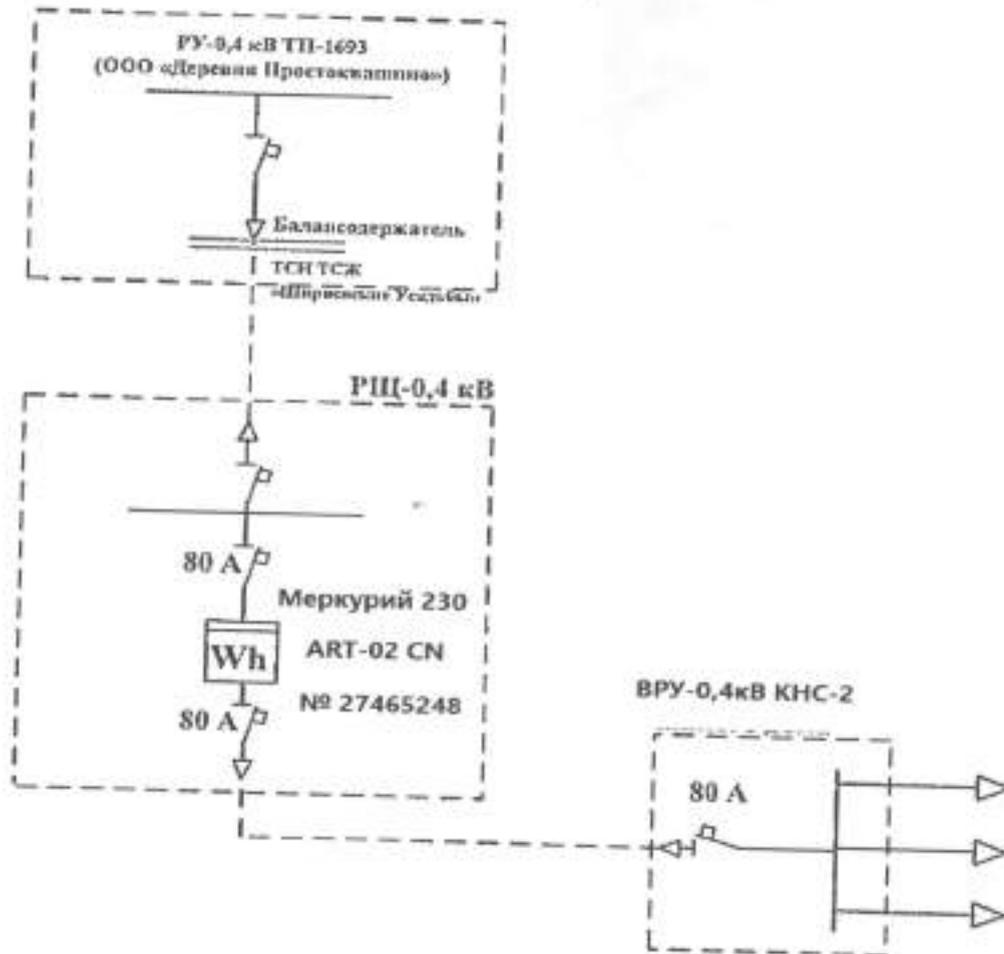
\*\*Тип учета: Активный (А) 0-раздельный; 1-трехфазный; 8-контрольный

Объемы расчетов: Объемы потреблений электроэнергии рассчитаны по показаниям прибора учета № 27465248 ежемесячно начиная из объема электропотребления ООО «Деревянная Промышленность» договор № КЭ104499

М.С. \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 Габриелин А. Ю.  
 ООО

Абонент \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 Петров И.Б.  
 ООО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабелей) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор  
 / Габриелиц А. Ю. /  
 подпись ФИО

Абонент  
 / Рейлов П.Б. /  
 подпись ФИО



**МОСЭНЕРГОСБЫТ**

АО «Мосэнергосбыт» / ИНН 7736520080  
117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 9  
Тел.: +7 (499) 550-9-550  
www.mosenergosbyt.ru

14.10.2019 № 289-4692/19

На № СК/289-4692/19 от 12.09.2019г.

Отделение «Новая Москва»

108852, г. Москва, г.о. Щербинка, ул. Высотная, д.8  
(499)550-03-33, 24004

**Председателю правления  
ТСН ТСЖ  
«ШИРЯЕВСКИЕ  
УСАДЬБЫ»  
П.Б. Теплову**

д. Ширяево, ул. Озерная, д. 41, к.  
2, кв.3,  
пос. Первомайское,  
Москва г., 108807

**О направлении доп.  
соглашения к договору № 90213090**

**Уважаемый Павел Борисович!**

В ответ на Ваше обращение от 12.09.2019 исх. № б/н (СК/289-4692/19 от 12.09.2019г.), Отделение «Новая Москва» направляет в Ваш адрес дополнительное соглашение к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

Просим Вас в установленном порядке: подписать представленные документы, скрепить печатью и один экземпляр соглашения к договору энергоснабжения и приложений к нему, направить в адрес Отделения «Новая Москва»: 108852, г. Москва, г. Щербинка, ул. Высотная, д.8.

**Зам. начальника  
Отделения**

**С.А. Стороженко**

Крюкова Наталья Николаевна  
(499) 550-03-33 (внутр. 24039)



**ДОГОВОР №НМ-19-354-1176(900983)**

**об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям**

г. Москва

"19" августа 2019 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Заместителя директора по технологическому присоединению и развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" - Новая Москва Грошев Александр Георгиевич, действующего(ей) на основании Доверенности № 299 от 29 декабря 2018 г., с одной стороны, и ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ" ОГРН: 1182746192163, в лице Президента Правления Товарищества собственников недвижимости, действующего(ей) на основании

9 сентября, именуемое в дальнейшем «Заявителем», с другой стороны, вместе именуемые Сторонами, в соответствии с заявкой № Н-19-00-900983/102 от 17 апреля 2019 г., заключили настоящий договор о нижеследующем:

**I. Предмет договора**

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое присоединение): **КНС - 2**, в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: **50 кВт**;

категория надежности: **III (Третья)**;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ**;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: **0 кВт**.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения **КНС - 2**, расположенного(ой) (который(ая) будет располагаться) по адресу: **143396, Москва г, Первомайское п, вблизи д. Ширяево, уч. 46, кадастровый номер: 50:26:0191020:1.**

3. Точка(и) присоединения указана(ы) в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается(ются), на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия № **НМ-19-202-1314(900983/102)** являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении №1.

Срок действия технических условий составляет **2 года** со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **4 месяца** со дня заключения настоящего договора.

**II. Обязанности Сторон**

6. Сетевая организация обязуется:



надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение 10 рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее 20 рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце втором настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 30 рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.



### III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с Приказом Департамента экономической политики и развития города Москвы от 17 декабря 2018 г. №306-ТР и составляет: **37 156,36 (Тридцать семь тысяч сто пятьдесят шесть рублей 36 копеек), в том числе НДС (20%) 6 192,73 (Шесть тысяч сто девяносто два рубля 73 копейки).**

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

Платеж	Всего к оплате (с НДС), руб.	Срок оплаты
Платеж 15%	5 573,45	В течение 15 дней со дня заключения настоящего договора
Платеж 30%	11 146,91	В течение 60 дней со дня заключения настоящего договора
Платеж 45%	16 720,36	В течение 15 дней со дня фактического присоединения
Платеж 10%	3 715,64	В течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения
<b>ВСЕГО:</b>		<b>37 156,36</b>

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

Ранее полученные авансы засчитываются (в порядке их поступления) в счет погашения задолженности за оказанные услуги на дату подписания первичной учётной документации в сумме оказанных услуг или на сумму полученного аванса, в случае если сумма аванса составляет менее суммы оказанных услуг.

### IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя.

### V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока



осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

## VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении, расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

## Реквизиты Сторон

### Сетевая организация:

Наименование	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
Получатель платежа	ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»
Юридический адрес	115114, г.Москва, 2-й Павелецкий проезд д.3 стр.2
Почтовый адрес	115114, г.Москва, 2-й Павелецкий проезд д.3 стр.2
ИНН	5036065113
КПП	997650001



Банк	АО "АЛЬФА-БАНК" Г. МОСКВА
Расчетный счет	40702810699988034698
Корр. счет	30101810200000000593
БИК	044525593
ОКПО	27547382
ОГРН	1057746555811
Телефон/факс	8-800-700-40-70

**Заявитель:**

Наименование	ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"
Юридический адрес	108807, Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озёрная, д. 41, к. 2, кв. 3
Почтовый адрес	108807, Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озёрная, д. 41, к. 2, кв. 3
ИНН	7751139954
КПП	775101001
Банк	ПАО СБЕРБАНК, г. Москва
К/с	3010181040000000225
Р/с	40703810438000008874
БИК	044525225
ОГРН	1187746192963
Тел/факс	+79859217443

**Подписи сторон**

Сетевая организация:

Заявитель:

**ПОДПИСАНО  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

b3ac190c

Заместитель директора по  
технологическому присоединению и  
развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" -  
Новая Москва  
Грошев Александр Георгиевич

Генеральный директор  
ТСН ТСЖ "Ширяевские Усадьбы"



Приложение № 1  
к договору ТП № ММ-19-202-1314(900983)  
от 19 04 2019 г.

Московский РЭС (НМ)

№ ММ-19-202-1314(900983/102)

19 апреля 2019 г

**Технические условия  
на технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Московская объединенная электросетевая компания»  
энергопринимающих устройств**

ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **КНС - 2**.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **КНС - 2, 143396, Москва г, Первомайское п, вблизи д. Ширяево, уч. 46, 50:26:0191020:1.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **50 кВт**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2016.
7. Точка(и) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
  - 7.1. 1 точка - существующая сборка НН секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № 1693 - 50 кВт. (балансовая принадлежность РУ-0,4 кВ ТП №1693 ООО «Деревня Простоквашино»)
8. Основной источник питания: **ПС №781 110/35/10 кВ Леоново (ПС 110 кВ Леоново).**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «МОЭСК» выполнить:
  - 10.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств платы за технологическое присоединение и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.1.1. Урегулирование отношений с собственником (владельцем) сети, через которую планируется опосредованное присоединение, осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.
  - 10.2. Мероприятия, выполняемые ПАО «МОЭСК» за счет средств инвестиционной составляющей тарифа на передачу электроэнергии и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 10.2.1. **Отсутствуют.**
11. Заявителю выполнить:
  - 11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:
    - 11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом;
    - 11.1.2. Выполнить монтаж приемного устройства, в том числе приборов учета и аппаратов защиты, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности.

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Выполнить мероприятия по организации учета электроэнергии по вновь сооружаемым (реконструируемым) объектам в соответствии с требованиями раздела 10 Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 года, а также в соответствии с информацией, указанной в приложении к настоящим техническим условиям и типовых технических решениях по организации учета электроэнергии, размещенной на сайте ПАО "МОЭСК" (<http://utp.moesk.ru/>).

11.4. В случае разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, Заявитель вправе в инициативном порядке представить в филиал(ы) ПАО «МОЭСК» - Новая Москва разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

12. Общие требования:

12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО "МОЭСК", с корректировкой утвержденных технических условий.

12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО "МОЭСК", при участии Заявителя, и подписания акта осмотра (обследования).

12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № 114-19-354-1176/100183 от «19» апреля 2019 г. об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.

12.5. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

ffc94efc

Заместитель директора по  
технологическому присоединению и  
развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" -  
Новая Москва  
Грошев Александр Георгиевич

  
Грошев А.Г.  
Заместитель  
Директора  
Тех. усл.  
«Шереметьевские Энерджи»

ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"



Адрес: 115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд д.3 стр.2

**ВНИМАНИЕ!!!** При оплате в ПАО «Сбербанк» операционистам для ввода реквизитов платежа

При оплате в иных банках и коммерческих структурах использовать **СТРОГО** реквизиты, указанные в квитанции

В платежном поручении необходимо указывать номер соглашения и наименование плательщика

Образец заполнения платежного поручения

ИНН 5036065113	КПП 997650001		
Получатель ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"		Сч. №	40702810699988034698
Банк получателя АО "АЛЬФА-БАНК"		БИК	044525593
		Сч. №	30101810200000000593

**СЧЕТ № ТП-088019156 от 24.04.2019**

Платательщик: ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

Договор: НМ-19-354-1176(900983)

Грузополучатель: ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

№	Наименование товара	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма
1	Услуги присоединения энергоприн. устр-в к эл.сети				5 573,45
<b>Итого:</b>					<b>5 573,45</b>
<b>Итого НДС:</b>					<b>928,91</b>
<b>Всего к оплате:</b>					<b>5 573,45</b>

Всего наименований 1, на сумму 5 573,45

Пять тысяч пятьсот семьдесят три рубля 45 копеек

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

b3ac1914

Заместитель директора по технологическому присоединению и развитию услуг филиала ПАО "МОЭСК" - Новая Москва  
Грошев А. Г.



**Акт  
о выполнении технических условий**

№ 088-00009826

от 08 августа 2019 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем ПАО «МОЭСК», в лице Начальник РЭС Симонов Владислав Владимирович, действующего на основании Доверенности № 295 от 29 декабря 2018 г., с одной стороны, и

ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ», именуемое в дальнейшем заявителем, в лице Председателя правления Теплова Павла Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от 19.04.2019г. №НМ-19-202-1314(900983/102) к договору о технологическом присоединении от 19 апреля 2019 г. № НМ-19-354-1176(900983).

инженером Московского РЭС "Новая Москва" - филиал ПАО "МОЭСК" Мостипановым С.В.  
(лицо, проводившее проверку выполнения технических условий (сетевая организация и (или) субъект оперативно-диспетчерского управления)

проведена проверка выполнения: **ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»**  
(лицо, в отношении мероприятий которого проводилась проверка выполнения технических условий (заявитель и (или) сетевая организация)

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение:

Пункты 11.1.1, 11.1.2, технических условий №НМ-19-202-1314(900983/102) от 19.04.2019 г.  
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Максимальная мощность (всего) **50** кВт, в том числе:

- присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **50** кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность **---** кВт.
- Категория надежности электроснабжения **третья 50** кВт.

Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ПС-781 «Леоново»	РУ-0,4 кВ от ТП-1693 (балансодержатель ООО «Деревня Простоквашино»)	0,4	50

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

технические условия, паспорт на счетчик

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. Проведен осмотр электроустановок заявителя по адресу: КНС-2, 143396, г. Москва, п.Первомайское, вблизи д. Ширяево, уч. 46, к.н. 50:26:0191020:1, сетевой организацией в лице:

инженера Московского РЭС "Новая Москва" - филиал ПАО "МОЭСК" Мостипанова С.В.  
(должностное лицо сетевой организации)

с участием \_\_\_\_\_  
(должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления)

(ф.и.о., телефон, наименование организации, адрес)

построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий № НМ-19-202-1314(900983/102) к договору о технологическом присоединении от 19 апреля 2019 г. № НМ-19-354-1176(900983).

В ходе проведения осмотра установлены:

перечень и характеристики электрооборудования, предъявленного к осмотру:

РЩ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома;

(тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей, проводов, характеристики шин и др.)

устройства релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики:

автоматический выключатель на ток 80 А;

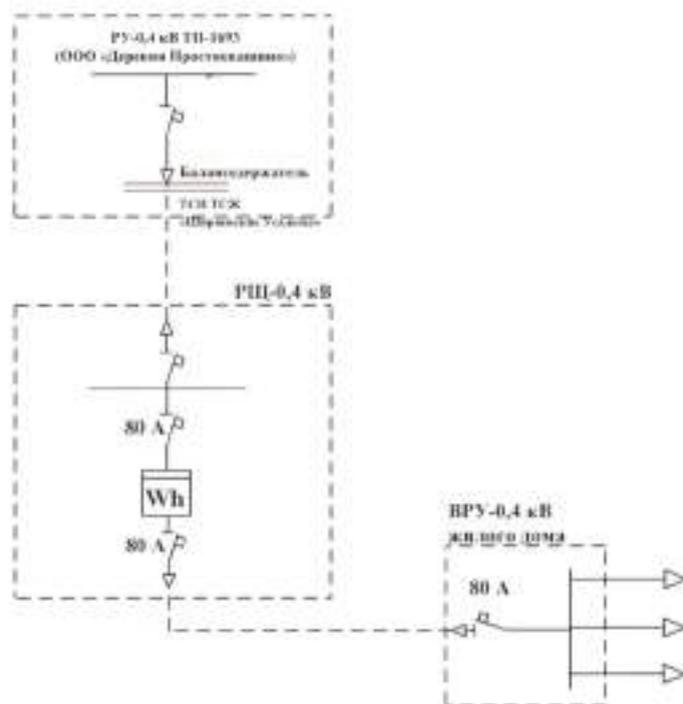
(виды релейной защиты и автоматики и др.)

автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены

7. Прочие отметки: однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств.



**ПОДПИСАНО  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

2b4ad6a5

Начальник РЭС

Симонов Владислав Владимирович

Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)



Должностное лицо субъекта оперативно-диспетчерского управления

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)



Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контактные соединения в РЩ-0,4 кВ (балансодержатель ООО «Деревня Простоквашино»)	Контактные соединения в РЩ-0,4 кВ (балансодержатель ООО «Деревня Простоквашино»)

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) балансодержателя	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-1693, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ в ТП-1693 до РЩ-0,4 кВ, РЩ-0,4 кВ	ЩУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома, ВРУ-0,4 кВ заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) балансодержателя	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-1693, КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ в ТП-1693 до РЩ-0,4 кВ, РЩ-0,4 кВ	ЩУ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ-0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ жилого дома, ВРУ-0,4 кВ заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: автоматический выключатель 80А.

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Приложение № 6 к Приказу  
от \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

Договор № \_\_\_\_\_

Абонент № \_\_\_\_\_

Наименование Потребителя \_\_\_\_\_  
**ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"**  
Адрес **КНС - 2, 143396, г. Москва, п. Первомайское,  
вблизи д. Ширяево, уч. 46, к.н. 50:26:0191020:1**  
Руководитель (владелец) **Председатель правления**  
**Теплов Павел Борисович**  
Тел. Ответственного лица **89636817926**

**АКТ № 10280**  
**допуска прибора(ов) учета в эксплуатацию**

от **08.08.2019 г.**

Время \_\_\_\_\_

Составлен уполномоченным представителем \_\_\_\_\_ **ПАО "МОЭСК" филиала "Новая Москва"**  
(Наименование сетевой или сбытовой организации)  
**инженером Московского РЭС Мостипаковым С.В.**  
(Должность, Ф.И.О.)

в присутствии:  
уполномоченного представителя \_\_\_\_\_  
(Наименование сетевой организации или сбытовой)

\_\_\_\_\_ (Должность, Ф.И.О.)  
уполномоченного представителя собственника энергопринимающих устройств

\_\_\_\_\_ (Должность, Ф.И.О.)  
уполномоченного представителя собственника прибора учета

\_\_\_\_\_ **Теплова П.Б.**  
(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченного представителя исполнителя коммунальных услуг  
\_\_\_\_\_ (Должность, Ф.И.О.)

в том, что произведен осмотр прибора(ов) учета электроэнергии установленного(ых)  
\_\_\_\_\_ (Наименование объекта)

расположенного по адресу: **КНС - 2, 143396, г. Москва, п. Первомайское, вблизи д. Ширяево, уч. 46,  
к.н. 50:26:0191020:1**

Электроснабжение осуществляется от подстанции № **ТП-1693-аб.**  
электросетей **ПАО «МОЭСК» МРЭС, ТЭЦ**  
(наименование сетей)

ВЛ№ \_\_\_\_\_ ввод № \_\_\_\_\_ на напряжении **0,4 кВ**

К осмотру предъявлены прибор(ы) учета электрической энергии:

Наименование присоединения		ТП-1693-аб.			
Прибор учета	Тип прибора учета	Ртутный 230 ART-02CN	***	***	***
	Значность прибора	6,2	***	***	***
	Заводской №	№27465248-16 г.	***	***	***
	Класс точности	1,0	***	***	***

Запрограммирован в тарифном режиме (1,2,3)	2	***	***	***
--------------------------------------------	---	-----	-----	-----

	Полтавнин	Пик (день)	2519	***	***	***
		Ночь	988	***	***	***
		Полуночь	***	***	***	***
		Сумма	3507	***	***	***
	Пломбы		***	***	***	***
			0006845	***	***	***
Дата след. проверки		2026 г.	***	***	***	
Трансф-ры тока (Т.Т.)	Фаза "А"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Фаза "В"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Фаза "С"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Тип Т.Т.		***	***	***	***
	Номинал Т.Т.		***	***	***	***
	Класс точности		***	***	***	***
	Дата след. проверки		***	***	***	***
Трансф-ры напр-ния (Т.Н.)	Фаза "А"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Фаза "В"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Фаза "С"	Заводской №	***	***	***	***
	№ пломбы		***	***	***	***
	Тип Т.Н.		***	***	***	***
	Номинал Т.Н.		***	***	***	***
	Класс точности		***	***	***	***
	Дата след. проверки		***	***	***	***
Испыт-ная коробка	№ пломбы		***	***	***	***
			***	***	***	***
Расчетный коэфф. комплекса учет			1	***	***	***

Демон-ный прибор учета	Показания	Заводской №	***	***	***	***
		Тип прибора учета	***	***	***	***
		Пик (день)	***	***	***	***
		Ночь	***	***	***	***
		Полуночь	***	***	***	***
		Сумма	***	***	***	***

\* при наличии трехфазных ТН, номер ТН указывается в графе "фаза А", а графы "фаза В" и "фаза С" в этом случае не заполняются

Демонтированные Т.Т.	Заводской №	Фаза "А"	***	***	***	***
		Фаза "В"	***	***	***	***
		Фаза "С"	***	***	***	***
Демонтированные Т.Н.	Заводской №	Фаза "А"	***	***	***	***
		Фаза "В"	***	***	***	***
		Фаза "С"	***	***	***	***

Указанные выше приборы учета подключены к УСПД/GSM-модему типа \_\_\_\_\_ *отсутствует*  
 заводской № \_\_\_\_\_ Sim-карта оператора связи \_\_\_\_\_

ICC \_\_\_\_\_ Тел. № \_\_\_\_\_ текущий режим работы GSM - модема  
 (Data, GPRS) \_\_\_\_\_ другое *не демонстрировалось*

Представлена документация:

1. Согласованный проект электроснабжения (согласованная расчетная однолинейная схема), № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.
2. Паспорт(а) на прибор(ы) учета электрической энергии.
3. Паспорт(а) на измерительные трансформаторы тока, напряжения.
4. Акт УТЭН Ростехнадзора о допуске электроустановки присоединенной мощностью более 670 кВт и электроустановок с присоединенной мощностью от 100 кВт до 670 кВт включительно, подключенным к электрическим сетям классом напряжения более 10 кВ эксплуатации № \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.\*\*

Вторичная коммутация выполнена в соответствии с требованиями ПУЭ

(марка, сечение, длина, кол-во проводников)

Дополнительно установленные пломбы:

Номер пломбы (МЭС, сетевая организация)	Место установки пломбы
0006846	автоматический выключатель 80А в ЩУ- 0,4 кВ

Установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля осуществил  
(необходимо указать по каждой вышеуказанной пломбе наименование организации, ФИО исполителя работ,  
выполнившего установку пломб, в случае если это не представитель МЭС, обозначенный в данном акте).

---

---

---

---

---

Потребитель несет ответственность за сохранность пломб. Нарушение целостности пломбы на приборе учета лишает законной силы учет электроэнергии, осуществляемый данным прибором учета.

\*\*не требуется предоставление данных документов при допуске приборов учета, установленных клемм демонтированных

Замечания:\*\*\*  
Не выявлено.

---

---

---

---

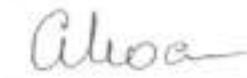
---

**Заключение:**

Места установки и схемы подключения прибора(ов) учета, состояние прибора(ов) учета измерительных трансформаторов соответствуют/ не соответствуют требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФЭР электрической энергии.

На основании результатов проверки и осмотра прибор(ы) учета электрической энергии допускается(ются) в эксплуатацию/в допуске в эксплуатацию прибора(ов) учёта отказывается  
(не нужно зачеркивать)

Уполномоченный представитель сетевой организации



Мостипанок С.В.

Уполномоченный представитель сбытовой организации

---

---

Уполномоченный представитель собственника энергопринимающих устройств



Теплов П.Б. Прозрачная Проволочка

Уполномоченный представитель собственника прибора учета

---

---

Уполномоченный представитель исполителя коммунальных услуг

---

---

Уполномоченный представитель монтажной организации

---

---

Уполномоченный представитель пусконаладочной организации

---

---

**Интервалы тарифных зон суток для абонентов - юридических лиц г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2019 г.**

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	8-12	8-11	8-12	8-12	8-15	9-15	9-15	9-16	8-11	8-12	9-11	9-11
	16-20	17-21	18-21	19-21	--	--	--	--	18-21	17-20	16-20	15-20

Полупиковая зона (Т-3)-остальное время.

**Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей в электроэнергетике на текущий год г. Москвы и Московской области, рассчитывающихся по тарифам, дифференцированным по зонам суток на текущий 2019 г.**

Зоны суток	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Ночная (Т-2)	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7	23-7
Пиковая (Т-1)	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10	7-10
	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21	17-21

\*\*\*при несоблюдении требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требованиям Основных положений ФРП электрической энергии - указывается причина отказа в допуске в эксплуатацию.

Отображаются необходимые мероприятия (перечень работ), наличие которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**к Договору энергоснабжения с потребителем,**  
**приравненным к тарифной группе «Население»**  
**№ 90213090 от 16.10.2018 г.**

г. Москва

05 ноября 2019 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице Начальника Отделения «Новая Москва» Редькина Алексея Анатольевича, действующего на основании доверенности № 97-07-1011 от 29.07.2019 г. с одной стороны, и

ТСН ТСЖ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Председателя правления Теплова Павла Борисовича, действующего на основании Устава с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующем:

На основании писем Абонента вх. № СК/289-5501/19 от 24.10.2019г., № СК/289-5502/19 от 24.10.2019г., а так же в связи с введением новых объектов № 90218190, 90218290 находящихся по адресу: г. Москва, пос. Первомайское, д. Ширяево, ул. Озерная внести в договор энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018 года следующие изменения:

1. Ввести приложения № 2 «Реестр источников энергоснабжения» от 01.11.2019 г. на объекты № 90218190, 90218290 к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

2. Заменить приложение № 1 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)» от 14.10.2019г. на приложение № 1 от 05.11.2019г. к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

3. В остальном стороны руководствуются положениями договора и действующим законодательством Российской Федерации.

4. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г., составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, вступает в действие с момента его заключения.

Приложения:

- Приложение № 1 «Адреса поставки электроэнергии (мощности)» от 05.11.2019г. к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.;

- Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» от 01.11.2019 года на объекты № 90218190, 90218290 к договору энергоснабжения № 90213090 от 16.10.2018г.

АО «Мосэнергосбыт»:

  
/А.А. Редькин/  
расшифровка подписи

ТСН ТСЖ  
«ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»



/П.Б. Теплов/  
расшифровка подписи

АО "Мосэнергосбыт"

Исполнитель

Теплов П.Б.  
ФИО\*

Наименование абонента

ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

Абонент: действующий  
(действующий, вновь присоединяемый, арендный)

Объект: вновь присоединяемый  
(действующий, вновь присоединяемый, арендный)

№

90213090

Приложение № 2

к Договору энергоснабжения с ТТ Население  
от 14/08/2018 г.

Абонент

Теплов П.Б.  
ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

90218190

Объект на земельном участке (Парковая зона - 1)  
Адрес объекта: Москва г., Первомайское пос.,  
Ширяев д., здание д. №41 корп. 4 по ул. Озерной  
к/п 3У-50-26-0191012-1  
Телефон, факс: 8-985-021-74-43

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
01 ноября 2019 г.

Владелец Реестра  
01 11 2019 г.

### 1. Максимальная мощность (кВт)

Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ИШ	№ фидера	Описание точки установки**				ИПУ	Наименование границы балансовой принадлежности/присоединения	Значение максимальной мощности (кВт)***		
			№ ПУ	№ линии	№ ТП	№ РУ			Всего	Абонент	Прямая нагрузка
ТСО, АО "ОЭК" (ИМ), АО "ОЭК" (ИМ.)	781	-	-	-	1692	-	Болтовые соединения на отходящем автоматическом выключателе в РУ-0.4кВ КТП-1692	15	15	-	

### 2. Значение максимальной (одновременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№ 81868-01-07 от 26.09.2019 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между сетевыми организациями документах и тел. присоединения АО "ОЭК" и ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО "ОЭК" Официальный сайт в сети "Интернет" www.ubeco.ru  
Телефон 8 (495) 657-91-01 Иные сведения (факс, e-mail и т.п.) info@ubeco.ru

\* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Заполняется на данных документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о значении максимальной мощности, выраженной в кВт, её значение определяется как произведение величины, указанной в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА × 0,9)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п	Уровень напряжения по группам потребителей (ВН, ТН, СН, СНД, СНД-МН)	Уровень напряжения для присоединения к сети (ВН, ТН, СН, СНД, СНД-МН)	Идентификация объектов учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по метрике (модель)	Выходная мощность прибора учета	Идентификация трансформатора (Номинал)		Реальный коэффициент	Показание прибора учета	Базисная принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Станция, Управляющая организация)	Место (площадь) прибора учета	Тип учета**	Генеральный журнал***		Компьютеризованное устройство	
							ТТ, А	ТН, ИВ						Дата	Срок МПД	Тип	Вместимость (шт.)
1	ВН	СНД		55799648	Меркурий 230-ART 02 PQ85SN	6,2	6	0	1	Т1 5001000,90 Т2 8001000,00	ИЗ	03	03	14	16	18	19
1	А	ВН	СНД						1		ИЗ	03	03	14.01.2019	19	-	-

\* Вид точки учета заданная только для потребителей 1-6 классов напряжения

\*\* Тип учета: Абонент (А), Присоединитель, 3-разрядный, 4-разрядный, 5-разрядный

\*\*\* Указываются информация по прибору учета: энергетическая принадлежность (тип) (подраспределитель)

МЭС  
Филиал  
Удобринский А. Ю.  
Ф.И.О.

Момент  
изменения  
Удобринский А. Ю.  
Ф.И.О.

Таблица 2. Сведения о токопроводимости Абонента, Субабонента и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование зарегистрированной организации Абонента, Субабонента, лицензиара транзитных потребителей и сетевых организаций*	№ арбитражного суда	Группы**	Класс токов арбитражного суда	Доступная мощность (кВт) (при наличии)	Наименование филиала (при наличии)	Штат в лямпах (шт/узел/час)	Потери в трансформаторах		Суммарная потеря		Потери в процентах
								Потери в соотношении (Вт/ч)	Нагруженность потерь (%)	Суммарные потери (кВт/ч)	Суммарные потери в процентах (%)	
1	Парукова зона - 1	385-406-04	4	3	6	аБ	8	10	11	12	13	
			0	1	-	0,23	0,05	0	0	0,05	0,05	

Итого: Потери на дату составления Регистра - 10000

Группа статистики - 53

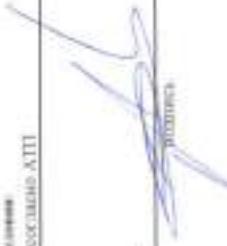
№ заявки - 1868.2.1870.5

\*Сведения размещаются в следующем порядке:  
 1. Область Абонента  
 2. Субабонент  
 3. Транзитные потребители  
 4. Транзитные сетевые организации

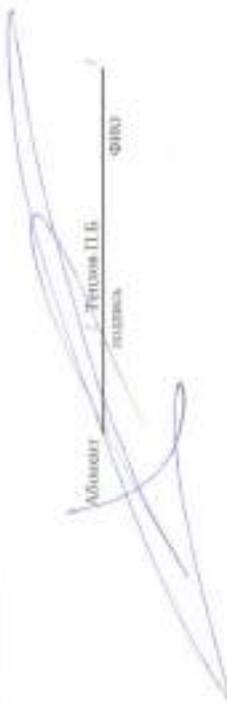
\*\*Тип учета: А - Активный; Б - пассивный; Т - транзитный; 8 - энергетический

Общее участие  
 Тольер согласно АТТ

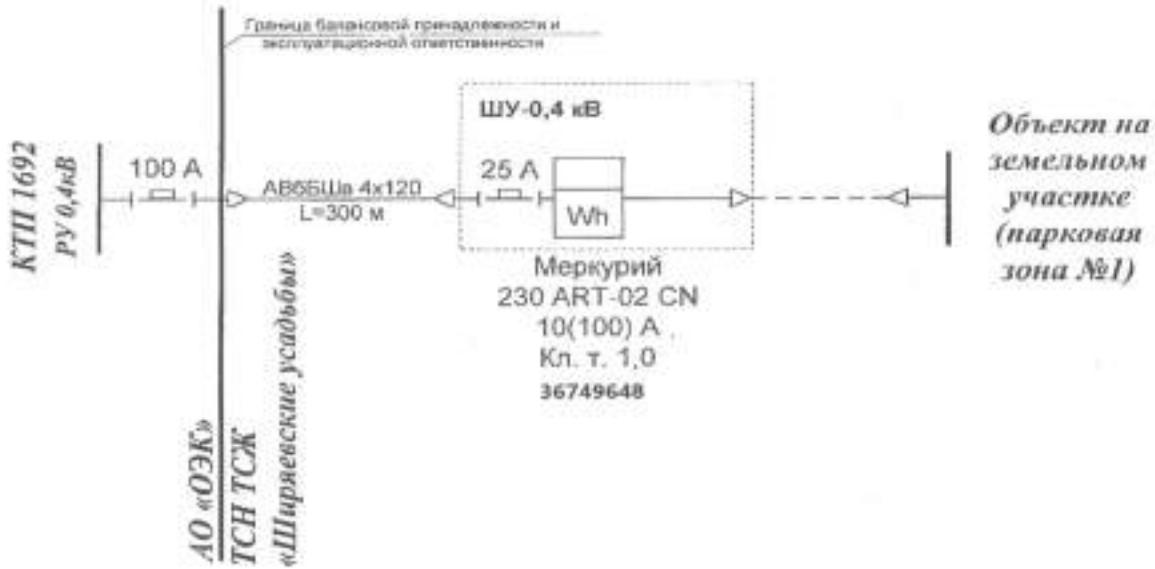
МЭС / Габрашиев А. Ю.  
 ФИО



Абонент / Тетлов П. Б.  
 ФИО



Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указывая в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

Габриелян А. Ю.  
подпись ФИО

Абонент

Теплов П.Б.  
подпись ФИО

АО "Мосэнергосбыт"

Редькин К.А.  
ФИО\*

Наименование абонента

ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

Абонент: действующий  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Объект: вновь присоединяемый  
(действующий, вновь присоединяемый, временный)

Приложение № 2

к Договору энергоснабжения с ТП Писемские  
от «16» октября 2018 г.

№ 90213090

Абонент

Теплов П.Б.  
ФИО\*

М.П. (при наличии)

Наименование и номер объекта

90213290

Абонент на земельном участке (Тарковская зона - 2)

Адрес объекта: Москва г., Первомайское пос.

Ширяево д., обл. д. №65 корп. 1 по ул. Озерная

к/л 3У 50 26-0191020 1

Телефон, факс: 8-985-921-74-83

## РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра  
«01» ноября 2019 г.

Выпуск Реестра  
01 - 0 - 0 - 0 - 0 - 0

### 1. Максимальная мощность (кВт)

Наименование сетевой организации (с указанием наименования РС)	Описание точки поставки**							Наименование группы балансовой принадлежности присоединения	Значение максимальной мощности (кВт)***		
	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ		Всего	Абонент	Трансформатор
ТСО, АО "ОЭК" (ИМ), АО "ОЭК" (ИМ)	781	-	-	-	1693	-	-	Бюджетное содержание на отходящем автоматическом выключателе в РУ-0,4 кВ КТП-1693	40	40	-

### 2. Значение максимальной (одновременной) мощности в кВА:\*\*\*\*

### 3. Документы о технологическом присоединении:

№ 81872-01-07 от 26.09.2019 г. Акт об осуществлении технологического присоединения между  
наименование документа о тех. присоединении  
АО "ОЭК" и ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ"

### 4. Контактная информация сетевой организации:

Наименование АО "ОЭК" Официальный сайт и сети "Интернет" www.upeco.ru  
Телефон 8 (495) 653-01-01 Другие сведения (факс, e-mail и т.п.) info@upeco.ru

\* ФИО и подпись лица, подписавшего договор

\*\* Значается по данным документов о технологическом присоединении

\*\*\* В отсутствие информации о значении максимальной мощности, выраженной в кВт, ее значение определяется как произведение значения, указанного в п. 2, и коэффициента мощности, который принимается равным 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА x 0,9)

\*\*\*\* При указании в документах о технологическом присоединении значения максимальной мощности, выраженной в кВт, п. 2 не заполняется

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ ИУ	Уровень исполнения прибора	Уровень исполнения для прибора (ИИ, ИТ, СИ, СИО, СИО, СИО, СИО, СИО)	Идентификация прибора	И. прибор учета	Патриформа (модель прибора (наименование))	Мощность прибора (кВт)	Параметры трансформатора		Ручной коэффициент	Показания прибора учета	Состояние прибора учета	Тип учета*	Государственная поверка***			Комментарии к прибору		
							ТТ, А	ТТ, В					Дата	Срок (мес)	Тип			
1	А	ИИ	СИО	36700269	Меркурий 230 АДТ 02 PORSUN	6,3	8	3	1	Т1 0000000,00 Т2 0000000,00	ИИ	6	04.01.2019	10	-	-	-	Согласно инициальной поверки, количество показаний прибора (ИИ) 18
												14	15	10	17	18	19	20

\* ИИ - средние значения для потребителей 3-6 классов напряжения  
 \*\* Тип учета: А - активный, Б - реактивный, В - комплексный, Г - комплексный, Д - комплексный, Е - комплексный, Ж - комплексный, З - комплексный, И - комплексный, К - комплексный, Л - комплексный, М - комплексный, Н - комплексный, О - комплексный, П - комплексный, Р - комплексный, С - комплексный, Т - комплексный, У - комплексный, Ф - комплексный, Х - комплексный, Ц - комплексный, Ч - комплексный, Ш - комплексный, Щ - комплексный, Ъ - комплексный, Ы - комплексный, Ь - комплексный, Э - комплексный, Ю - комплексный, Я - комплексный  
 \*\*\* Указываются информация по прибору учета, идентификационный номер прибора учета (идентификация)

МЭС  
 [Подпись]  
 Габдуллин А. К.  
 ФИО

[Подпись]  
 Габдуллин А. К.  
 ФИО

Таблица 2. Сведения о топиремниках Абонента, Субабонента и о транзитных потребителях и сетевых организациях

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации абонента, Субабонента, транзитного потребителя и сетевой организации*	№ прибора учета	Тип учета **	Класс точности прибора учета	Доступная мощность (показатели нагрузки)		Пиковая фактическая нагрузка	Потери в линии (нагрузки)(%)		Потери в трансформаторах		Суммарные потери		Период измерения
					по прибору	по линии		Потери в трансформаторах	Суммарные потери	Суммарный расход электроэнергии в (кВтч)	Суммарные потери электроэнергии в (%)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1	Потребитель дома - 2	36 700,260	0	1	-	0,23	0,14	0	0	0	0,14	0,14	Степильный	

Группа потребителей  
53  
№ системы: 1808.3.1870.5

Видная категория по году систем учета Ресурсы  
Итого

- \*Сведения записываются в следующем порядке:  
 1. Область Абонента  
 2. Субабонент  
 3. Транзитные потребители  
 4. Транзитные сетевые организации

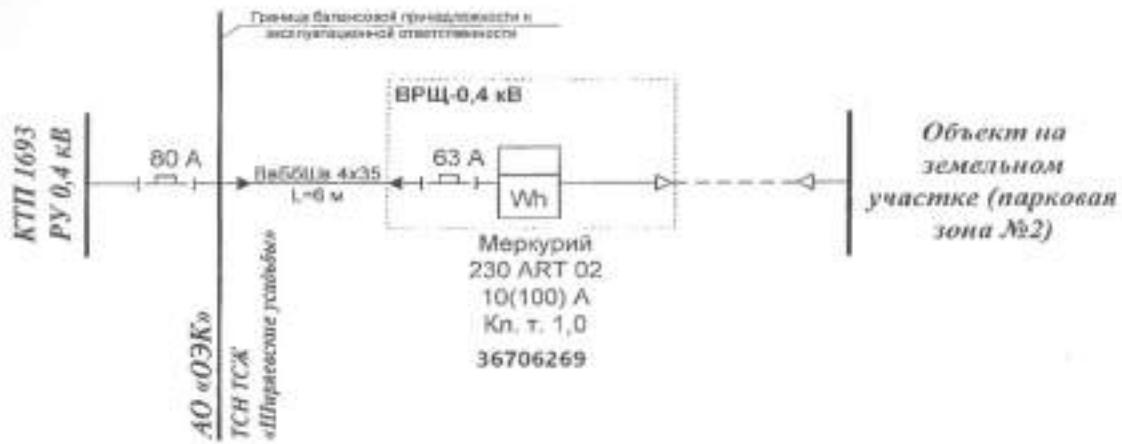
\*\*Тип учета: А-автомат, Б-расчетный, Т-транзитный, К-контрольный

Объем услуги:  
Полярно-сибирский АПП

М.П. [подпись]  
Габриельян А. Ю.  
ФИО

Абонент: [подпись]  
Резков П. Б.  
ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

Габриелян А. Ю.  
ФИО

Абонент

Теплов П.Б.  
ФИО



0-12-0-03-81872-1060922

### А К Т о выполнении технических условий

№ 81872-01-09

от «26» августа 2019г.

Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем АО «ОЭК»,

в лице Цветкова Алексея Владимировича  
(фамилия, имя, отчество лица – представителя своей организации)

действующего на основании Доверенности № 192/04 от 01.04.2019  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и  
**ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ НЕДВИЖИМОСТИ ТОВАРИЩЕСТВО  
СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ «ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ»**  
(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем \_\_\_\_\_  
(сокращенное наименование заявителя)

в лице \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании \_\_\_\_\_  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Характеристики присоединения по техническим условиям от «29» мая 2019г. № 81872-01-ТУ к договору о технологическом присоединении от «14» июня 2019г. № 81872-01-ДО
2. В ходе проверки рассмотрено выполнение: Все пункты технических условий № 81872-01-ТУ от «29» мая 2019г. выполнены в полном объеме.

(перечень требований, условий подключения)

3. Максимальная мощность (всего) 40 кВт, в том числе:
  - присоединяемая максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 40 кВт;
  - ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;
 Категория надежности электроснабжения: III

Перечень точек присоединения:

№ (точка присоединения)	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электроснабжения
Опора № 6 КТП 1693 (д.Ширяево)	ПС 110 кВ Леонovo (781)	Опора № 6 КТП 1693 (д.Ширяево)	0,4	40	3

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. Произведен осмотр электроустановок заявителя:  
Объект на ЗУ (парковая зона №2),  
г.Москва, пос.Первомайское, д.Ширяево, вблизи д.№65 корп. 1, по ул.Озерная (к/п ЗУ:50:26:0191020:1)

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Об изменении нумерации  
Договора/Контракта № 90213090**

**Уважаемый Абонент!**

В рамках выполнения программ Правительства Российской Федерации об импортозамещении программного обеспечения, с 01.01.2023 АО «Мосэнергосбыт» переходит на программное обеспечение российского производства, используемое для проведения расчётов за поставленную электрическую энергию (мощность).

Новое программное обеспечения предусматривает иную нумерацию договоров энергоснабжения/купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)/государственного (муниципального) контракта (далее – Договор/Контракт). Так, вместо привычной нумерации, состоящей из 8 (восьми) знаков, новый номер Договора/Контракта будет содержать в себе 14 (четырнадцать) знаков.

Уведомляем Вас, что с 01.01.2023 по Договору/Контракту от 16.10.2018 № 90213090 номер Договора/Контракта 90213090 заменяется на номер 90900003008186.

В связи с изложенным выставление платежно-расчётных документов будет осуществляться с указанием новой нумерации.

Направляем Вам оферту Дополнительного соглашения от 01.01.2023 к ранее заключенному Договору/Контракту от 16.10.2018 № 90213090. При необходимости заключения Дополнительного соглашения, просим подписать и вернуть в адрес АО «Мосэнергосбыт» подписанный экземпляр.

**Заместитель генерального директора  
по работе с клиентами**

**Бойцов В.В.>**





## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "МОСЭНЕРГОСБЫТ" Бойцов Владимир Владимирович, Заместитель генерального директора по работе с клиентами	0360B64300CAAE828D404A07FEB0EFBD7 D с 06.07.2022 07:01 по 06.07.2023 06:50 GMT+03:00	06.02.2023 19:43 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ" Теплов Павел Борисович, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ	010C306A003CAF41974B77A906FF785C1A с 28.10.2022 09:16 по 28.01.2024 09:16 GMT+03:00	06.02.2023 21:12 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**  
**к Договору/Контракту от 16.10.2018 г. № 90213090**

г. Москва

01.01.2023 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице заместителя генерального директора по работе с клиентами Бойцова Владимира Владимировича, действующего на основании доверенности от 21 ноября 2022 г. № Д-103-01, с одной стороны, и ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ", именуемое в дальнейшем Абонент в лице Председателя правления UNDEF, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору/контракту от 16.10.2018 г. № 90213090 (далее – Договор/Контракт) о нижеследующем:

1. С 01.01.2023 заменить номер Договора/Контракта с 90213090 на 90900003008186.
2. Соглашение вступает в силу с момента его заключения.
3. Соглашение оформлено в 2 (двух) экземплярах (1 (один) экземпляр – МЭС, 1 (один) экземпляр – Абоненту), имеющих одинаковую юридическую силу, и является неотъемлемой частью Договора/Контракта.

**АО «Мосэнергосбыт»**

**Абонент**

\_\_\_\_\_  
подпись / Бойцов В. В. /  
расшифровка подписи

\_\_\_\_\_  
подпись / \_\_\_\_\_ /  
расшифровка подписи

\_\_\_\_\_  
дата подписания

\_\_\_\_\_  
дата подписания

М.П. (при наличии)

Идентификатор документа 5db04716-8a31-4d56-b3d3-0ddf8589e885

Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "МОСЭНЕРГОСБЫТ" Бойцов Владимир Владимирович, Заместитель генерального директора по работе с клиентами	0360B64300CAAE828D404A07FEB0EFBD7D с 06.07.2022 07:01 по 06.07.2023 06:50 GMT+03:00	06.02.2023 19:34 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ" Теплов Павел Борисович, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ	010C306A003CAF41974B77A906FF785C1A с 28.10.2022 09:16 по 28.01.2024 09:16 GMT+03:00	06.02.2023 21:11 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Об изменении нумерации  
Договора/Контракта № 90213090**

**Уважаемый Абонент!**

В рамках выполнения программ Правительства Российской Федерации об импортозамещении программного обеспечения, с 01.01.2023 АО «Мосэнергосбыт» переходит на программное обеспечение российского производства, используемое для проведения расчётов за поставленную электрическую энергию (мощность).

Новое программное обеспечения предусматривает иную нумерацию договоров энергоснабжения/купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)/государственного (муниципального) контракта (далее – Договор/Контракт). Так, вместо привычной нумерации, состоящей из 8 (восьми) знаков, новый номер Договора/Контракта будет содержать в себе 14 (четырнадцать) знаков.

Уведомляем Вас, что с 01.01.2023 по Договору/Контракту от 16.10.2018 № 90213090 номер Договора/Контракта 90213090 заменяется на номер 90900003008186.

В связи с изложенным выставление платежно-расчётных документов будет осуществляться с указанием новой нумерации.

Направляем Вам оферту Дополнительного соглашения от 01.01.2023 к ранее заключенному Договору/Контракту от 16.10.2018 № 90213090. При необходимости заключения Дополнительного соглашения, просим подписать и вернуть в адрес АО «Мосэнергосбыт» подписанный экземпляр.

**Заместитель генерального директора  
по работе с клиентами**

**Бойцов В.В.>**





## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Владелец сертификата: организация, сотрудник	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АО "МОСЭНЕРГОСБЫТ" Бойцов Владимир Владимирович, Заместитель генерального директора по работе с клиентами	0360B64300CAAE828D404A07FEB0EFBD7 D с 06.07.2022 07:01 по 06.07.2023 06:50 GMT+03:00	13.02.2023 14:28 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ТСН ТСЖ "ШИРЯЕВСКИЕ УСАДЬБЫ" Теплов Павел Борисович, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ	010C306A003CAF41974B77A906FF785C1A с 28.10.2022 09:16 по 28.01.2024 09:16 GMT+03:00	14.02.2023 12:49 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа

