ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№ 77610001264692

г. Москва «24» февраля 2025 г.

АО «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем МЭС, в лице Заместителя начальника отделения по обслуживанию клиентов
(должность)
Лалетина Андрея Николаевича,
(фамилия, имя, отчество)
действующего на основании доверенности Д-103-319 от «10» декабря 2024 г.
с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «МФЗ СЕРВИС»,
(наименование потребителя)
именуемое в дальнейшем Абонент, в лице Генерального директора
(должность)
Мамакова Сергея Алексеевича
(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), владеющий на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, а также для ее перепродажи, за исключением исполнителей коммунальных услуг, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, граждан, не осуществляющих предпринимательскую деятельность, в том числе потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению.

Аномальное потребление – потребление электрической энергии в следующих случаях:

а) предоставление потребителем ровного профиля потребления;

б) спад потребления в часы пик (снижение потребления в часы пик более чем на 10 % по сравнению с остальными часами);

в) отрицательное потребление;

г) повторяющийся профиль потребления (каждый день одни и те же значения в сравнении с предыдущим периодом);

д) предоставление потребителем показаний, идентичных предыдущему периоду (нулевое потребление) (кроме случаев наличия заявления от потребителя или информации о приостановке деятельности юридического лица);

е) резкое снижение (резкий рост) потребления электрической энергии по сравнению с прошлым периодом (аналогичным периодом прошлого года) (снижение/рост потребления более чем на 50 %), с учетом сезонности работы сельскохозяйственных производителей и потребителей «Садовые товарищества» (в период с ноября по апрель).

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, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности Абонента и (или) в границах земельного участка, принадлежащего Абоненту на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Абонента (далее – границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса,

© АО «Мосэнергосбыт», 2023 г. Все права интеллектуальной собственности принадлежат АО «Мосэнергосбыт». Любое использование данного документа или его частей третьими лицами может быть осуществлено только с письменного разрешения АО «Мосэнергосбыт».

измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на Абонента, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности Абонента подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка Абонента подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, 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 Абонента, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

При наличии у Абонента нескольких энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Абоненту объекты электросетевого хозяйства, величина максимальной мощности определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, 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.

Основные положения функционирования розничных рынков - основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

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 приборов учета, 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 или нескольким точкам поставки.

Субабонент – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающими устройствами и 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 – это 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 прибору учета Абонента по настоящему Договору.

Уведомление - вручение уведомления или его направление Абоненту одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если Абонентом является гражданин, то уведомление отправляется по адресу регистрации Абонента или месту жительства, или по адресу, который Абонент указал сам в Договоре или, если Абонентом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному Абонентом в Договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если Абонент фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в Договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в Договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

Утрата прибора учета - отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации или МЭС к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных законодательством обязанностей.

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 – находящиеся у Абонента аппараты, агрегаты, механизмы, устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

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 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 организовывают 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 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 Абонента выставлять счет на компенсацию Абонентом затрат сетевой организации и (или) МЭС, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения 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.mosenergosbyt.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. Инициировать 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 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

2.2.3. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам 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 – в рабочее время суток Абонента;

б) составления (пересмотра) «Реестра источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности» (*Приложение № 2* к настоящему Договору) – в рабочее время суток Абонента;

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 – в рабочее время суток;

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии.

Указанные замеры организовывает МЭС с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии;

д) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Абонента и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих 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. Инициировать внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), не включенных в интеллектуальную систему учета МЭС или сетевой организации, 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), 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 фактически потребленной (подлежащей потреблению) 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. Уведомлять МЭС о присоединении к электрическим сетям Абонента энергопринимающих устройств иных потребителей (Субабонентов) с предоставлением документов, подтверждающих такое присоединение, в следующие сроки:

- в течение 10 рабочих дней с момента заключения Договора в отношении потребителей, присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям Абонента было осуществлено до момента заключения Договора;
- в течение 5 рабочих дней с момента присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Абонента, которое было осуществлено после заключения Договора.

В случае непредоставления документов в порядке и сроки, предусмотренные настоящим пунктом, Абонент несет связанные с таким непредоставлением негативные последствия, в том числе:

- неосуществление со стороны МЭС перерасчета стоимости электрической энергии до момента предоставления указанных в настоящем пункте документов;
- убытки, связанные с невозможностью взыскания с сетевой организации излишне оплаченных услуг по передаче электрической энергии;
- иные предусмотренные законодательством и настоящим Договором.

3.1.3. Уведомлять МЭС и сетевую организацию:

а) обо всех изменениях (нарушениях), происшедших 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;

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, 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, точек присоединения, вида производственной деятельности;

в) введения новых объектов.

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 пятидневный 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 и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

3.1.8. Обеспечивать 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 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, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.11. В случае если Абонент является потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо Абонент является потребителем, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони (далее – Акт брони) либо он нуждается в изменении в связи с наступлением предусмотренных законодательством оснований, Абонент обязан составить (изменить) и направить на согласование в сетевую организацию Акт брони в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или в течение 20 (двадцати) дней со дня возникновения оснований для изменения Акта брони соответственно, а также передать в МЭС копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня согласования с сетевой организацией.

В случае если Абонент на момент заключения настоящего Договора имеет Акт брони и такой Акт брони не нуждается в изменении в связи с ненаступлением предусмотренных законодательством оснований для его изменения, Абонент обязан передать в МЭС копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня заключения настоящего Договора.

3.1.12. Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, 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. В случае если в отношении объектов Абонента установлены величины аварийной (технологической) брони, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной 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 предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.16. По запросу МЭС и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности в следующие сроки:

- контрольные замеры - 2 (два) раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 (один) раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Указанная информация предоставляется Абонентом в сетевую организацию и МЭС в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Абонента системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и МЭС.

3.1.17. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Абонента устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Абонент обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.18. Информировать сетевую организацию и МЭС об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности энергопринимающих устройств Абонента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

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

3.1.20. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать МЭС затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета.

3.1.21 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 внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.23. Уведомлять потребителей, присоединенных к электрическим сетям Абонента, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемого в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, незамедлительно после получения уведомления от МЭС об ограничении (прекращении) подачи электрической энергии, а также осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления таких потребителей, имеющих договоры с МЭС, после получения уведомления МЭС или сетевой организации, в порядке, предусмотренном законодательством.

3.1.24. Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, для снабжения электрической энергией которого заключен настоящий Договор, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты утраты (перехода) прав владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих

дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Абонентом МЭС об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Абонент обязан возместить убытки, возникшие у МЭС по причине не уведомления (не своевременного уведомления).

3.1.25. Предоставлять в МЭС информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.1.26. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии при соблюдении требований действующего законодательства.

3.2.2. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

3.2.3. Обращаться в МЭС по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии от требований, указанных в п. 3.2.2 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.mosenergosbyt.ru).

3.2.4. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающих устройств Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.5. 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.

3.2.6. 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.

3.2.7. 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.

3.2.8. 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.

3.2.9. 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.

В случае заключения настоящего Договора при смене собственника энергопринимающего устройства Абонент вправе предоставить показания приборов учета на дату перехода к нему права собственности на энергопринимающее устройство, подписанные предыдущим собственником.

При отсутствии таких показаний приборов учета в отношении первого расчетного периода со дня указанного перехода права собственности объем потребления электрической энергии определяется исходя из количества дней, истекших со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанной даты перехода права собственности, и усредненного объема потребления электрической энергии в день в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета.

4.2. Если энергопринимающие устройства Абонента на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, а также в случае выхода из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), Абонент обязан обеспечить доступ к месту установки таких приборов представителям сетевой организации и/или МЭС, выполняющих мероприятия по вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

4.3. При получении от сетевой организации и/или МЭС запроса на установку (замену) прибора учёта, Абонент обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения такого запроса либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

При ненаправлении Абонентом сетевой организации и/или МЭС в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением о смене места установки с указанием адреса такого места.

После двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в порядке, установленным п. 182 Основных положений функционирования розничных рынков.

4.4. Приборы учета, которыми оборудованы энергопринимающие устройства Абонента, должны быть допущены в эксплуатацию сетевой организацией и/или МЭС в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

4.5. Мероприятия по установке (замене) расположенного в границах балансовой принадлежности Абонента прибора учета электрической энергии и допуску вновь установленного прибора учета в эксплуатацию выполняются сетевой организацией в срок не позднее 6 (шести) месяцев с даты получения обращения Абонента об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности либо с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности такого прибора учета в ходе проведения его проверки или с даты признания прибора учета утраченным.

При этом в случае, если в ходе выполнении работ по установке (замене) прибора учета или в случае смены собственника энергопринимающего устройства сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, ранее установленные при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета Абонента, повторные мероприятия по допуску в эксплуатацию такого прибора учета не проводятся.

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

4.7. Запрос на установку (замену) прибора учета и (или) приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета с указанием даты, времени и места проведения соответствующих организационно-технических

мероприятий направляются в адрес Сторон сетевой организацией и/или МЭС в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

4.8. Абонент обязан направить для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию своего уполномоченного представителя.

4.9. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию сетевая организация и/или МЭС обеспечивает установку контрольной одноразовой номерной пломбы и (или) знаков визуального контроля, а также составляет Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

4.10. Прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией и/или МЭС в рамках исполнения обязанностей, указанных согласно п. 136 Основных положений функционирования розничных рынков, становится расчетным прибором учета и используется в расчетах с даты его допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является наличие акта допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорта-протокола измерительного комплекса.

4.11. При наличии в отношении точки поставки Абонента приборов учёта, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, выбор расчётного прибора учёта осуществляется в соответствии с п. 142 Основных положений функционирования розничных рынков.

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

4.13. Абонент обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учёта, обязанность по эксплуатации прибора учёта, принадлежащего МЭС, сетевой организации или иным лицам несёт соответствующий владелец прибора учёта.

4.14. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности его энергопринимающих устройств 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.

Абонент обязан возместить сетевой организации (МЭС) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

В случае выявления МЭС признаков аномального потребления Абонентом электрической энергии, МЭС направляет Абоненту уведомление о данном факте на адрес электронной почты, указанный в настоящем Договоре. После получения указанного уведомления Абонент обязан осуществить фотосъемку показаний прибора учета, в отношении которого выявлено аномальное потребление электрической энергии, и направить данные фотоматериалы с использованием электронной почты на следующий адрес: lkk_ul@mosenergosbyt.ru.

4.16. Абонент обязан производить снятие показаний не присоединенных к интеллектуальной системе учета расчётных приборов учёта, а также транзитных (расчетных) приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с МЭС)) и передавать их в МЭС в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к настоящему Договору, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний не включенных в интеллектуальную систему учета контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчетных) приборов учета должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес МЭС с подтверждающими документами.

Показания контрольных приборов учёта, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, если они в соответствии с п. 4.15 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в МЭС или сетевую организацию в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

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

4.17. Абонент обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

Абонент также обязан обеспечить допуск представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств Абонента, для осуществления их эксплуатации.

4.18. В случае необходимости демонтажа прибора учёта без его замены, для целей проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов Абонента в местах установки соответствующих приборов учета Абонент обязан направить в адрес МЭС и сетевой организации уведомление с указанием даты, времени и причин выполнения работ по демонтажу такого прибора учета, указанная в уведомлении дата не может быть ранее, чем через 7 (семь) рабочих ней с даты направления уведомления.

При этом показания демонтируемого прибора учета, а также сведения о его техническом состоянии, подлежат обязательной фиксации в составляемом сетевой организацией и/или МЭС акте демонтажа прибора учета, один экземпляр (копия) которого передается представителю Абонента. Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 (шести) месяцев с момента составления указанного акта. Объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Абонента в соответствующей точке поставки в период с даты демонтажа и до установки прибора учета определяется в соответствии с п. 179 Основных положений функционирования розничных рынков.

4.19. Абонент, являющийся собственником приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также являющийся собственником (владельцем) и (или) пользователем объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

4.20. Мероприятия по эксплуатации прибора учёта, которые должны производиться Абонентом, могут производиться МЭС на возмездной основе по заявке Абонента, за исключением мероприятий, который 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 учета, расположенным на территории Абонента.

4.21. Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся 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) определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном *Приложением № 4* к Договору.

Объем услуг по передаче электрической энергии, урегулирование предоставления которых в соответствии с настоящим Договором возложено на МЭС, определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

5.2. Сетевая организация и (или) МЭС вправе по мере необходимости, но не чаще 1 (одного) раза в месяц, выполнять мероприятия по контрольному снятию показаний расчетных приборов учета, не включенных в интеллектуальную систему учета, с составлением по результатам выполнения таких мероприятий акта контрольного снятия показаний по форме, установленной указанными организациями, при условии надлежащего уведомления Абонента о дате и времени выполнения таких мероприятий не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты их проведения (при необходимости допуска к энергопринимающим устройствам).

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

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

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте МЭС в сети «Интернет» (www.mosenergosbyt.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)» возвратить 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 потребленной Абонентом (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 потребленной электрической энергии (мощности) производится Абонентом с банковского счета Абонента, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Абонент имеет право оплачивать стоимость потребленной 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), в сроки, установленные пп. 2, 3, 4 *Приложения № 5* к настоящему Договору, МЭС вправе требовать уплаты неустойки, определённой в размере законной неустойки.

Абонент обязан оплатить указанную неустойку на основании выставленного МЭС счета не позднее 10 (десяти) 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 (в случае его составления) либо счета;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством РФ или настоящим Договором).

В случае если в платежных документах в совокупности не указаны основание платежа, номер и дата заключения Договора, а также номер и дата счета-фактуры (в случае его составления) либо 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 «назначении 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 внерегламентных 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 несёт ответственности за введение внерегламентных 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. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения сетевая организация уведомляет Абонента 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.

6.8. 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.

6.9. 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.

6.10. 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).

6.11. 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 внерегламентных отключений может быть получена Абонентом по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

6.12. 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 при введении 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.

6.13. 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).

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 энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации опосредовано 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 Абонента.

7.7. Абонент несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации, указанных в п. 3.1.17 настоящего Договора, в соответствии с действующим законодательством.

7.8. При несоблюдении Абонентом условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора в соответствии с п.п. 3.2.5, 3.2.6 настоящего Договора, Абонент продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.9. 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 00 часов 00 минут даты его заключения, если иное не предусмотрено настоящим Договором или соглашением Сторон. Представитель МЭС, действующий в силу полномочий, основанных на доверенности, вправе установить, что условия настоящего Договора применяются к отношениям сторон, возникшим до его заключения, только если такое полномочие (право) представителя специально оговорено в соответствующей доверенности.

В случае если настоящий Договор заключается при смене собственника энергопринимающего устройства, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения у Абонента (нового собственника) права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения Абонентом тридцатидневного срока для направления в МЭС заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении соответствующего энергопринимающего устройства, если иное не определено соглашением между предыдущим и новым собственником энергопринимающего устройства.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется:

а) с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Абонента, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;

б) со дня составления и размещения сетевой организацией на своем официальном сайте (ином официальном сайте, обеспечивающем возможность направлять заявку и прилагаемые документы, на который предусмотрена переадресация с официального сайта сетевой организации) или с использованием федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в личном кабинете Абонента акта об осуществлении технологического присоединения (уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям), подписанного со стороны сетевой организации, но не ранее совершения заявителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Абонента осуществляется по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств).

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

8.1.4. В случае если Абонент владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств МЭС по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств МЭС возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Абонентом в МЭС подтверждающих пролонгацию документов.

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, 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 между 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, не включенных в интеллектуальную систему учета, на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

8.4. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора имеют силу в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными лицами МЭС и Абонента,

если иное не установлено настоящим Договором.

В случае изменения у какой-либо из Сторон настоящего Договора адреса, наименования, банковских реквизитов, телефонов, телефаксов она обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней в письменной форме известить об этом другую Сторону.

8.5. Настоящий Договор составлен в ____2____ экземплярах (__1__ экземпляр(а) – 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 (mosenergosbyt.ru). При этом Абонент считается получившим претензию в день ее отправления работником МЭС на адрес электронной почты Абонента, указанный в настоящем Договоре.

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.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, 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 Акт согласования технологической и (или) аварийной брони Абонентом не предоставлен (Приложение № 3 к договору).

10. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МЭС:

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва
Адрес: 117312 г. Москва ул. Вавилова 9
ИНН 7736520080 КПП 997650001
Расчетный счет 40702810500000183088 в
отделении банка БАНК ГПБ (АО) г.МОСКВА
БИК 044525823 Корреспондентский счет 30101810200000000823
Телефон Факс (499)550-03-33 доб.231-62 E-mail lkk_ul@mosenergosbyt.ru
Адрес для переписки: 129626, г. Москва, ул. Новоалексеевская, д. 19 корп.2
Телефон 8(499)550-03-33 (45-02) Факс E-mail lkk_ul@mosenergosbyt.ru
Начальник отделения Чернов Евгений Владимирович тел. 8(499)550-03-33 (45-02)
Начальник абонентской службы тел.
Расчетная группа тел.

Абонент:

Место нахождения: Российская Федерация, Москва
Адрес:
Почтовый индекс 127273
Область Административный р-н
Город Москва
Улица Алтуфьевское шоссе
Дом/влад. д. 2, пом. 1 этаж корп./стр./соор.
ИНН 9715425880 КПП 771501001
ОГРН 1227700517110
Расчетный счет 40702810025270000280 в
отделении Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)
БИК 044525411 Корреспондентский счет 30101810145250000411
Код ОКВЭД 68.32 Код ОКПО Код ОКОГУ
Телефон +7 (916) 349-81-11 Факс E-mail mfzservis@mail.ru
Адрес для переписки:
Почтовый индекс 127273
Область Административный р-н
Город Москва
Улица Алтуфьевское шоссе
Дом/влад. д. 2, пом. 1 этаж корп./стр./соор.
Руководитель Мамаков Сергей Алексеевич тел. +7 (916) 349-81-11
Главный инженер тел.
Главный бухгалтер тел.
Юрисконсульт тел.
Главный энергетик тел.
Лицо ответственное за снятие и передачу показаний тел.
Мобильный телефон

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».
2. Приложение № 2 «Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности».
3. Приложение № 3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента».
4. Приложение № 4 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)».
5. Приложение № 5 «Порядок оплаты потребленной электрической энергии (мощности)».

Приложения № 4, 5 являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

Приложение № 2 является неотъемлемой частью настоящего Договора, за исключением случаев заключения Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного в предыдущих абзацах как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

Документы о технологическом присоединении, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента, оформленные и подписанные с сетевой организацией в отношении объектов и точек поставки, указанных в *Приложении № 2* к настоящему Договору, становятся неотъемлемой частью Договора с момента их получения МЭС от сетевой организации или Абонента.

11. ПОДПИСИ СТОРОН:

АО «Мосэнергосбыт»	**Абонент**
_____/Лалетин А.Н./	_____/Мамаков С.А./
подпись *расшифровка подписи*	*подпись* *расшифровка подписи*
«___»_____20__ г.	«___»_____20__ г.
	М.П. *(при наличии)*

Настоящим Абонент в лице _____/_____
(подпись) *(расшифровка подписи)*
заверяет МЭС о том, что Абонент не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость либо освобожден от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в связи с чем Абонент просит МЭС не составляет счет-фактуру при совершении в рамках настоящего Договора операций по реализации электрической энергии (мощности) и урегулированию отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Абонента. Данное заверение Абонента действует в течение расчетного периода и считается продленным на следующий расчетный период на тех же условиях (количество продлений не ограничено), если до начала следующего расчетного периода МЭС не получит письменное уведомление Абонента о необходимости составления счета-фактуры в рамках настоящего Договора.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Договору энергоснабжения

№ **77610001264692** **от «24» февраля 2025 г.**

Приложение составлено «24» февраля 2025 г.

АДРЕСА ПОСТАВКИ
электрической энергии (мощности)

№ п/п	№ объекта	Наименование объекта	Адрес поставки
1	77610001264692 0001	ООО "МФЗ Сервис"	г. Москва, ул. Ботаническая, д. 41, корп. 7
2	77610001264692 0002	ООО "МФЗ Сервис"	г. Москва, ул. Гостиничная, д. 10, корп. 5
3	77610001264692 0003	ООО "МФЗ Сервис"	г. Москва, ул. Гостиничная, д. 12, корп. 6

АО «Мосэнергосбыт»

_____ / Лалетин А.Н. /
подпись *расшифровка подписи*

Абонент

_____ / Мамаков С.А. /
подпись *расшифровка подписи*

М.П. *(при наличии)*

подписи сторон

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения
№ **77610001264692** от «24» февраля 2025 г.

АО "Мосэнергосбыт"

/ Лалетин А.Н. /
*подпись** *ФИО**

Абонент

/ Мамаков С.А. /
подпись *ФИО**

М.П. (при наличии)

Наименование абонента
ООО "МФЗ Сервис"
Абонент: новый
(действующий, новый, временный)

Объект: действующий
(действующий, новый, временный)

Наименование и номер объекта
776100012646920001
Нежилое здание
Адрес объекта г. Москва, ул. Ботаническая, д. 41, корп. 7

Телефон +7 495 729 35 37

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
24.02.2025

Взамен Реестра
от ---

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	790 806	-	16032	-	10813	-	701721	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ направлением ТП 10813 А, Б - вв.701721 на сборке н/н ТП 10813	202.48	202.48	0
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	790 806	-	16032	-	10813	-	21945, 21948	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4кВ ТП 10813 А - вв.21945, 21948 на сб н/н в ТП 10813 А, Б.	47.2	47.2	0
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	790 806	-	16032	-	10813	-	21949	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ ТП 10813 А - вв. 21949 на сб н/н в ТП 10813 А, Б.	102.5	102.5	0

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ **1/МС-25-304-179909(136556)** от **05.02.2025** г. **Акт о технологическом присоединении** между
№ **1/МС-25-304-180770(146426)** от **17.02.2025** г. **Акт о технологическом присоединении** между
5 район МКС и ООО "МФЗ Сервис"

4. Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации:
Наименование _____ **Официальный сайт в сети "Интернет"** _____
Телефон _____ **Иные сведения (e-mail и т.п.)** _____

5. Контактная информация сетевой организации:
Наименование 5 район МКС **Официальный сайт в сети "Интернет"** http://www.rossetimr.ru
Телефон 8 (800) 220-0-220 **Иные сведения (e-mail и т.п.)** 5RER@ROSSETIMR.RU

*** 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 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА х 0,9)

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

подписи сторон

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п		Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы Номинал		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		
								ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	A	НН	СН2	-	28357348	Меркурий 230 ART 03 CN	6.2	200/5 , 200/5 , 200/5	-	40	023665.12	Потребитель	ВРУ потребителя.	0	28.09.2016	10	-	-	-
	P																		
2	A	НН	СН2	-	28411376	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	200/5 , 200/5 , 200/5	-	40	026001.54	Потребитель	ВРУ потребителя.	0	26.10.2016	10	-	-	-
	P																		
3	A	НН	СН2	-	023240061369	НАРТИС-И300-W131-A5SR1-230-5 10A-TN-RS485-P1-EHLMOQ1V3Z1-D	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	001809.88	Сетевая организация	ВРУ потребителя.	0	25.04.2024	16	-	-	-
	P																		
4	A	НН	СН2	-	023240061344	НАРТИС-И300-W131-A5SR1-230-5 10A-TN-RS485-P1-EHLMOQ1V3Z1-D	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	002629.86	Сетевая организация	ВРУ потребителя.	0	25.04.2024	16	-	-	-
	P																		
5	A	НН	СН2	-	26045460	Меркурий 230 ART 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	022578.65	Потребитель	ВРУ потребителя	0	31.07.2014	10	-	-	-
	P																		
6	A	НН	СН2	-	26009239	Меркурий 230 ART 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	028464.80	Потребитель	ВРУ потребителя	0	31.07.2014	10	-	-	-
	P																		

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

** Тип учета — Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС _____ / Нитаданов С.А. /
подпись ФИО

Абонент _____ / _____ /
подпись ФИО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МФЗ СЕРВИС» ОГРН 1227700517110 ИНН 9715425880 * МОСКВА *

подписи сторон



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 (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ	кВтч	%	общий/ специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Нежилое здание	023240061369	0	0,5S	255	0,22 кВ	-	0,22	общий
2	Нежилое здание	023240061344	0	0,5S	255	0,22 кВ	-	0,31	общий
3	Нежилое здание	28411376	0	0,5S	335	0,22 кВ	-	4,06	общий
4	Нежилое здание	26045460	0	0,5S	295	0,22 кВ	-	0,46	общий
5	Нежилое здание	28357348	0	0,5S	335	0,22 кВ	-	4,06	общий
6	Нежилое здание	26009239	0	0,5S	295	0,22 кВ	-	0,46	общий

Ценовая категория на дату составления Реестра

I

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

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

Особые условия:

—

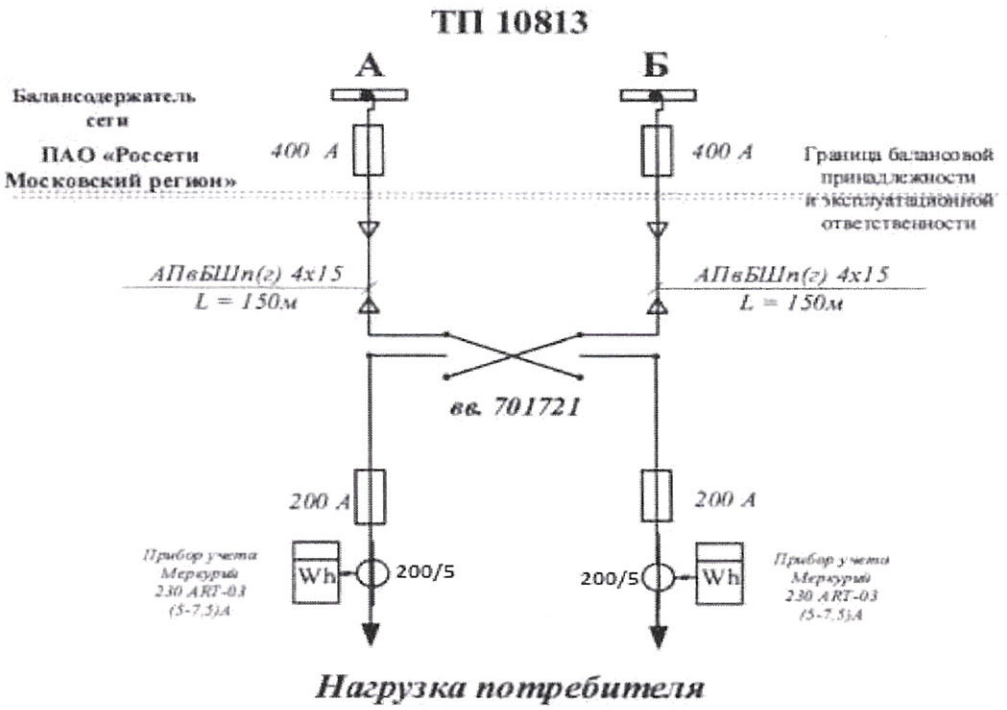
МЭС _____ / Ниталанов С.А. /
подпись ФИО

Абонент _____ /
подпись ФИО

Общество с ограниченной ответственностью «ЭМФЭ СЕРВИС» ИНН 9715425880 1227700517110 МОСКВА

подписи сторон

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.

МЭС

/ Ниталанов С.А. /

подпись ФИО

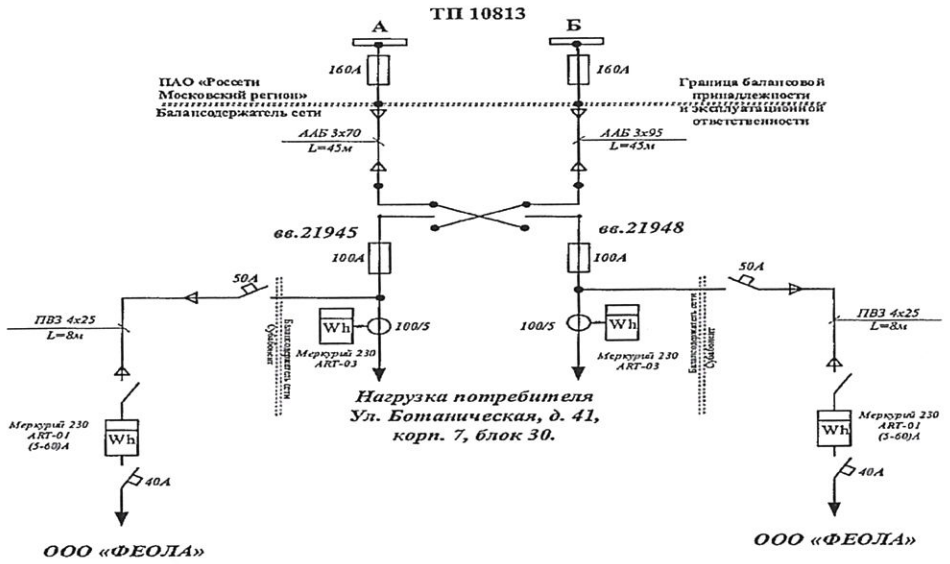
Абонент

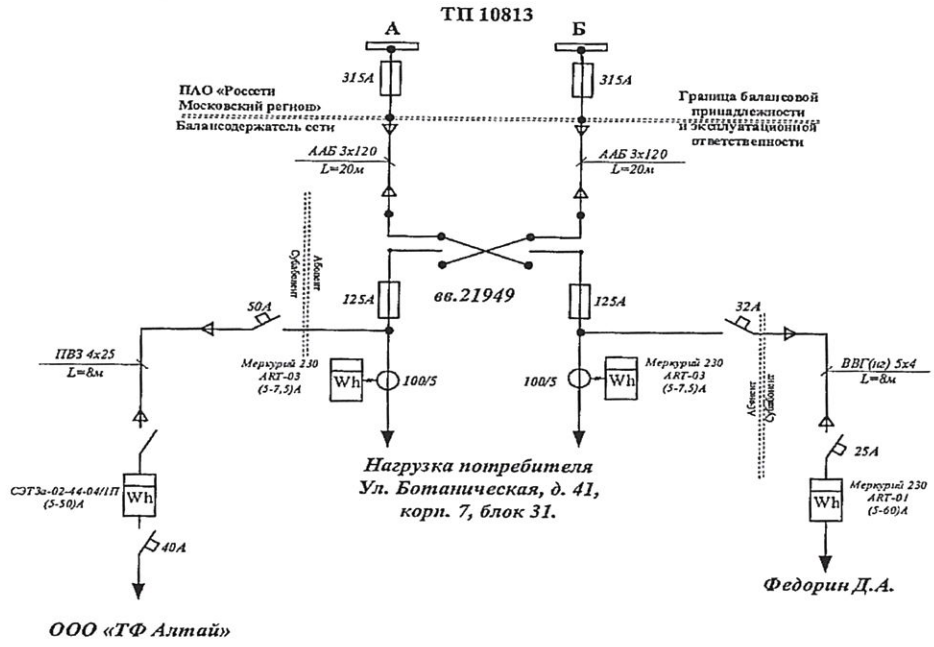
/ /

подпись ФИО

подписи сторон

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.

МЭС

/ Ниталанов С.А. /

подпись ФИО

Абонент

/ /

подпись ФИО

№ 77610001264692

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения
от «24» февраля 2025 г.

АО "Мосэнергосбыт"

/ Лалетин А.Н. /
подпись* ФИО*

Абонент

/ Мамаков С.А. /
подпись* ФИО*

М.П. (при наличии)

Наименование абонента
ООО "МФЗ Сервис"

Абонент: новый
(действующий, новый, временный)

Объект: действующий
(действующий, новый, временный)

Наименование и номер объекта
77610001264692000 2
Нежилое здание

Адрес объекта г. Москва, ул. Гостиничная, д. 10, корп. 5

Телефон +7 495 729 35 37

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
24.02.2025

Взамен Реестра
от ---

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	806	-	-	-	10699	-	139897	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ направлением ТП 10699 А, Б - вв.139897 в ВРУ 0,4кВ Заявителя.	128.18	128.18	0
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	806	-	-	-	10699	-	139896	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4кВ направлением ТП 10699 А,Б - вв.139896 в ВРУ 0,4кВ Заявителя.	120.18	120.18	0
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	790	-	-	-	10699	-	702772	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4кВ направлением ТП 10699 А, Б - вв. 702772 на сборке н/н в ТП 10699 А, Б.	120	120	0
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	806	-	18089, 16036	-	10699	-	701720	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ направлением ТП 10699 А, Б - вв.701720 на сборке н/н ТП 10699	160	160	0

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ 1/МС-25-304-179911(136655) от 06.02.2025 г. Акт о технологическом присоединении между

№ 1/МС-25-304-179912(136656) от 06.02.2025 г. Акт о технологическом присоединении между

5 район МКС и ООО "МФЗ Сервис"

4. Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации:

Наименование _____ **Официальный сайт в сети "Интернет"** _____

Телефон _____ **Иные сведения (e-mail и т.п.)** _____

5. Контактная информация сетевой организации:

Наименование 5 район МКС **Официальный сайт в сети "Интернет"** http://www.rossetimr.ru

Телефон 8 (800) 220-0-220 **Иные сведения (e-mail и т.п.)** 5RER@ROSSETIMR.RU

*** 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 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА х 0,9)

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

подписи сторон

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п		Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы Номинал		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		
								ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	A	НН	НН	-	42441689	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100,5 / 100,5 / 100,5	-	20	020742.74	Потребитель	ВРУ-1	0	23.07.2020	10	-	-	-
	P																		
2	A	НН	НН	-	42397838	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	020976.05	Потребитель	ВРУ-1	0	23.07.2020	10	-	-	-
	P																		
3	A	НН	НН	-	42441704	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	015942.30	Потребитель	ВРУ-2	0	23.07.2020	10	-	-	-
	P																		
4	A	НН	НН	-	42204948	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	016845.24	Потребитель	ВРУ-2	0	23.07.2020	10	-	-	-
	P																		
5	A	НН	СН2	-	38649698	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	014050.34	Потребитель	ВРУ-3	0	19.06.2019	10	-	-	-
	P																		
6	A	НН	СН2	-	38649713	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	013974.54	Потребитель	ВРУ-3	0	19.06.2019	10	-	-	-
	P																		
7	A	НН	СН2	-	28379103	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	150/5 , 150/5 , 150/5	-	30	025605.73	Потребитель	ВРУ-4 бл. 27	0	01.01.2016	10	-	-	-
	P																		
8	A	НН	СН2	-	28411378	Меркурий 230 ART - 03 CN	6.2	150/5 , 150/5 , 150/5	-	30	035294.10	Потребитель	ВРУ-4 бл. 27	0	01.01.2016	10	-	-	-
	P																		
9	A	НН	СН2	-	26081888	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	6.2	-	-	1	652881,41	Потребитель	ВРЩ потребителя	7	22.04.2016	10	-	-	-
	P																		

10	А	НН	СН2	-	26100173	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	6.2	-	-	1	765532,19	Потребитель	ВРЩ потребителя	7	22.04.2016	10	-	-	-
	Р																		

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

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

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

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

МЭС _____ / Ниталанов С.А. /

подпись ФИО

Абонент _____

подпись ФИО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МОЗ СЕРВИС» ОГРН 1127746517110 ИНН 9715425880 МОСКВА

подписи сторон

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 (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ	кВтч	%	общий/ специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Нежилое здание	38649698	0	0,5	295	0,22 кВ	-	1	общий
2	Нежилое здание	38649713	0	0,5	295	0,22 кВ	-	1	общий
3	Нежилое здание	42441704	0	0,5	295	0,22 кВ	-	0	общий
4	Нежилое здание	42204948	0	0,5	295	0,22 кВ	-	0	общий
5	Нежилое здание	28379103	0	0,5	335	0,22 кВ	-	1,92	общий
6	Нежилое здание	42397838	0	0,5	235	0,22 кВ	-	0	общий
7	Нежилое здание	28411378	0	0,5	335	0,22 кВ	-	1,92	общий
8	Нежилое здание	42441689	0	0,5	335	0,22 кВ	-	0	общий
9	77910001000004, об. 0244 ООО "РЭК"	26081888	7	1		0,22 кВ	-	0	общий
10	77910001000004, об. 0244 ООО "РЭК"	26100173	7	1		0,22 кВ	-	0	общий

Ценовая категория на дату составления Реестра

I

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

**Тип учета — Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

Особые условия:

из объемов электропотребления, рассчитанных по показаниям расчетных приборов учета №№ 28379103, 28411378, вычитаются объемы электрической энергии (мощности), потребленной Потребителями, имеющими договоры энергоснабжения с АО "Мосэнергосбыт" и энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям здания (транзитными потребителями).

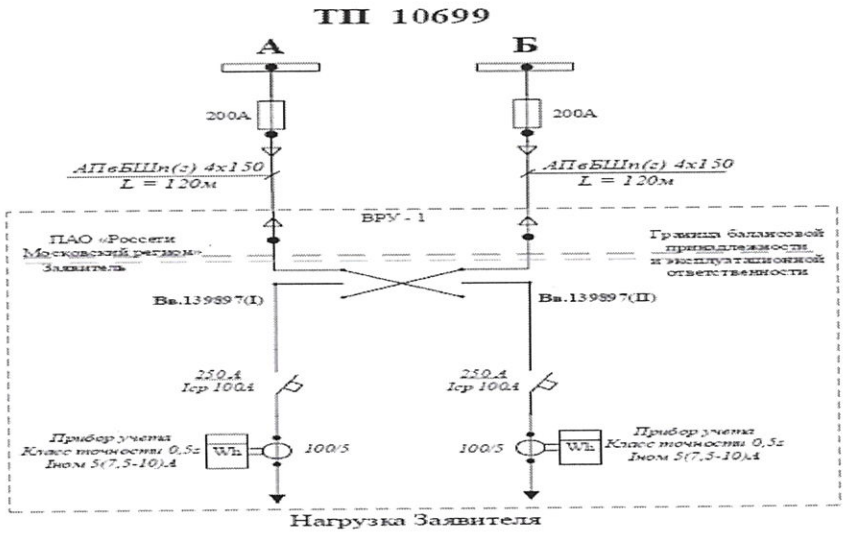
Определение объема электрической энергии (мощности), потребленной лицами, имеющими договоры энергоснабжения с АО "Мосэнергосбыт" производится по приборам учета, указанным в Таблице № 2 Реестра.

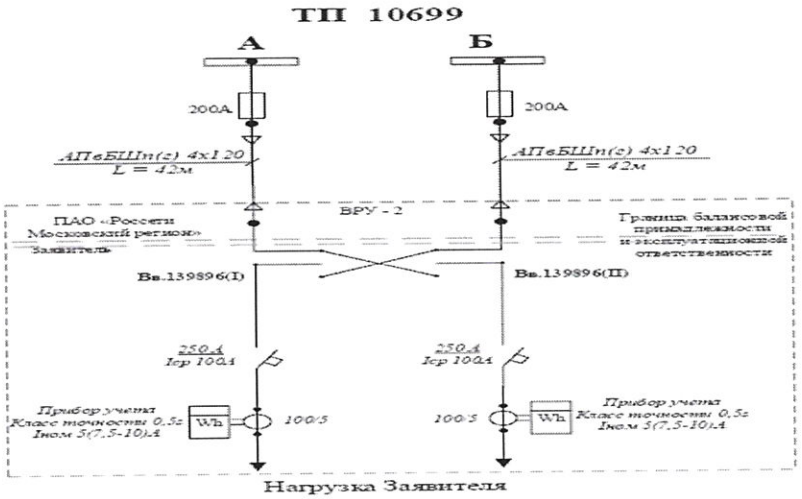
МЭС _____ / Ниталанов С.А. /
подпись ФИО

Абонент _____ / _____ /
подпись ФИО

подписи сторон

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.

МЭС

/ Ниталанов С.А. /

подпись ФИО

Абонент

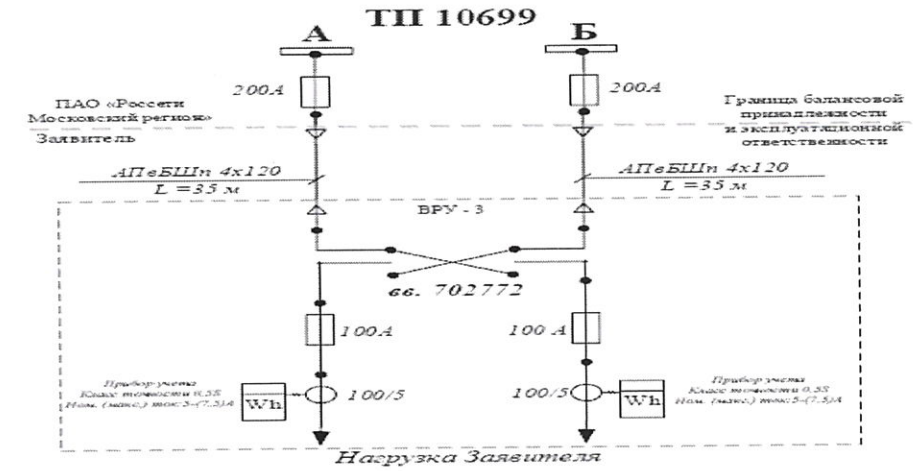
«МФЗ СЕРВИС»

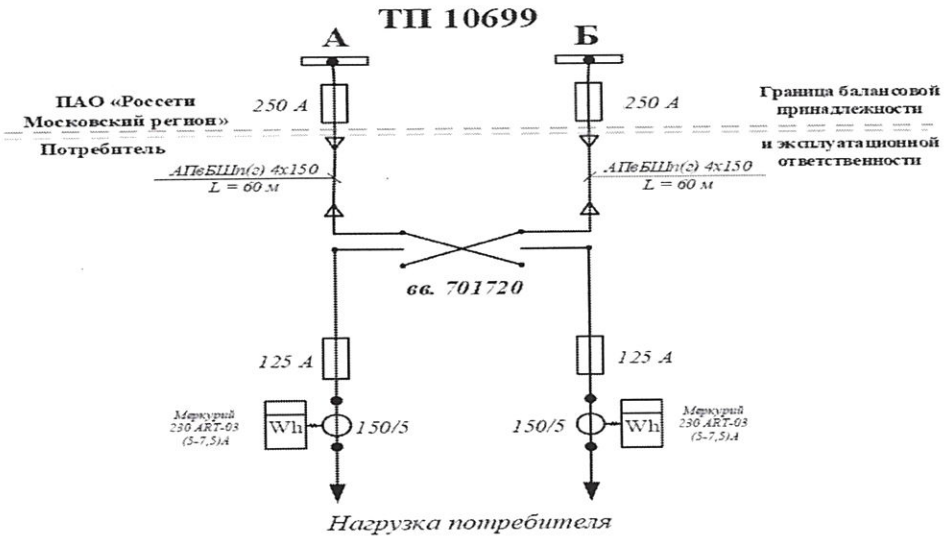
/ /

подпись ФИО

подписи сторон

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.

МЭС

/ Ниталанов С.А. /

подпись ФИО

Абонент

подпись ФИО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МОЗ СЕРВИС» ОГРН 1127746571710 ИНН 9715425880 * МОСКВА *

подписи сторон

Приложение № 2
к Договору энергоснабжения
от «24» февраля 2025 г.

№ **77610001264692**

АО "Мосэнергосбыт"

/ Лалетин А.Н. /
*подпись** *ФИО**

Абонент

/ Мамаков С.А. /
*подпись** *ФИО**

М.П. (при наличии)

Наименование абонента
ООО "МФЗ Сервис"

Абонент: новый
(действующий, новый, временный)

Объект: действующий
(действующий, новый, временный)

Наименование и номер объекта
776100012646920003
ООО "МФЗ Сервис"
Адрес объекта г. Москва, ул. Гостиничная, д. 12, корп. 6

Телефон +7 495 729 35 37

РЕЕСТР

источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств учета электроэнергии и мощности

Дата составления реестра
24.02.2025

Взамен Реестра
от ---

1. Максимальная мощность (кВт)

Описание точки поставки**									Значение максимальной мощности (кВт)***		
Наименование сетевой организации (с указанием наименования РЭС)	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	ВРУ	Наименование границы балансовой принадлежности/ присоединения	Всего	Абонент	Транзит. потребитель
филиал Московские кабельные сети 5 район МКС	806	-	18089, 16039	-	10699	-	22039, 22036	Болтовое соединение кабельных наконечников КЛ 0,4 кВ направлением ТП 10699 А, Б - вв.22039, 22036 на сборке н/н ТП 10699.	60	60	0

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

3. Документы о технологическом присоединении:

№ **1/МС-25-304-179910(136654)** от **06.02.2025** г. **Акт о технологическом присоединении** между **5 район МКС и ООО "МФЗ Сервис"**

4. Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации:
Наименование _____ **Официальный сайт в сети "Интернет"** _____
Телефон _____ **Иные сведения (e-mail и т.п.)** _____

5. Контактная информация сетевой организации:
Наименование 5 район МКС **Официальный сайт в сети "Интернет"** http://www.rossetimr.ru
Телефон 8 (800) 220-0-220 **Иные сведения (e-mail и т.п.)** 5RER@ROSSETIMR.RU

*** 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 0,9, если иное не указано в технических документах (кВт = кВА х 0,9)

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

подписи сторон

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

№ п/п		Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН	Идентификационный номер точки учета*	№ прибора учета	Тип прибора учета по паспорту (модель)	Значность прибора учета	Измерительные трансформаторы Номинал		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		
								ТТ, А	ТН, В						Дата	Срок МПИ	Тип	Количество (шт)	Суммарная и номинальная мощность компенсирующих устройств, (кВАр)
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	А	НН	СН2	-	25462319	Меркурий 230 ART-03 C(R)N	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	026738.31	Потребитель	ВРУ потребителя.	0	05.09.2016	10	-	-	-
	Р																		
2	А	НН	СН2	-	25462646	Меркурий 230 ART-03 CN	6.2	100/5 , 100/5 , 100/5	-	20	035097.86	Потребитель	ВРУ потребителя	0	05.09.2016	10	-	-	-
	Р																		

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

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный
Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

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

МЭС _____ / Ниталанов С.А. /
подпись ФИО

Абонент _____ /_____/
подпись ФИО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МФЭ СЕРВИС» ИНН 9715425880 МОСКВА 1227700517110

подписи сторон



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 (кабеля)	Номинальное фазное напряжение	Потери		Порядок ограничения
					ампер	кВ	кВтч	%	общий/ специальный
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Нежилое здание	25462319	0	0,5S	295	0,22 кВ	-	1,42	общий
2	Нежилое здание	25462646	0	0,5S	295	0,22 кВ	-	1,42	общий

Ценовая категория на дату составления Реестра

I

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

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

Особые условия:

—

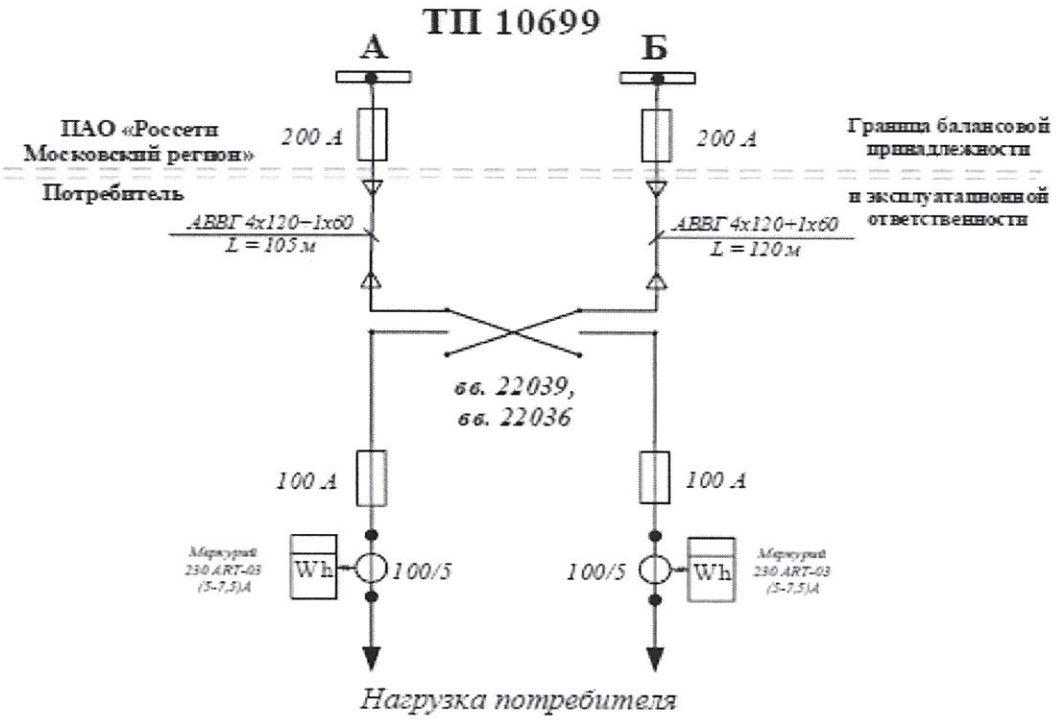
МЭС _____ / Ниталанов С.А. /
подпись ФИО

Абонент _____ /
подпись ФИО

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МОЭК-СЕРВИС» ИНН 9715425880 ОГРН 1227700517110 * МОСКВА *

подписи сторон

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.

МЭС

_____ / Ниталанов С.А. /
подпись ФИО

Абонент

_____ /
подпись ФИО

подписи сторон

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Договору энергоснабжения
от «24» февраля 2025 г.
(далее по тексту – Договор)

№ **77610001264692**

Общество с ограниченной ответственностью «МФЗ СЕРВИС»
Наименование Абонента

Приложение составлено «24» февраля 2025 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 настоящим Договором поставляется Абоненту по нерегулируемым ценам, определяемым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации для первой ценовой категории.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), цена в отношении данного объёма определяется в соответствии с действующим законодательством.

1.2. Нерегулируемые цены на электрическую энергию рассчитываются МЭС для каждого расчетного периода и публикуются в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и могут меняться из месяца в месяц. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

1.3. Для целей определения стоимости объемов потребления электрической энергии (мощности), подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, к расчету принимается цена на электрическую энергию (мощность), определенная МЭС в соответствии с действующим законодательством за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

1.4. МЭС вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), потребленного Абонентом, в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установленным действующим законодательством, а также регламентами оптового рынка электроэнергии, являющимися приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае перерасчета количества потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

В случае изменения предельного уровня нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период (перерасчета количества потребленной электрической энергии) МЭС также вправе не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня опубликования на своем официальном сайте в сети «Интернет» (www.mosenergosbyt.ru) информации об изменениях предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (проведения перерасчета количества потребленной электрической энергии) оформить документы о перерасчете и направить Абоненту 2 (два) экземпляра указанных документов за соответствующий расчетный период.

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. 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 объёмов электрической энергии (мощности)

2.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактический объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется на основании данных, полученных с использованием приборов учёта в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта, а также приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета

электрической энергии (мощности).

1. **2.2.** Абонент, в случае если он является лицом, ответственным за снятие показаний расчетных приборов учета[1], обязан предоставить в МЭС показания приборов учета, используемых для обеспечения учета электрической энергии (мощности) по Договору, не позднее 12:00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) Договора. Абонент обеспечивает снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в качестве контрольных приборов учета, по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) Договора.

В случае если Договор заключен в отношении нежилого помещения, энергоснабжение которого осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, показания приборов учета предоставляются:

- не позднее окончания 23-го дня расчетного периода – в случае управления многоквартирным домом временной управляющей организацией;[2]

- не позднее окончания 26-го дня расчетного периода (показания, снятые до окончания 25-го дня расчетного периода), а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) Договора) – в остальных случаях.

2. Под показаниями прибора учета понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим Порядком для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

3. Показания приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), предоставляются в МЭС с использованием телефонной связи, электронной почты, с использованием Личного Кабинета Клиента, являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МЭС в сети «Интернет» (www.mosenergosbyt.ru), или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, а также в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, – Акта снятия показаний расчетных приборов учета, именуемого в дальнейшем Акт снятия показаний, в том числе путем предоставления его электронного образа.

4. Акт снятия показаний предоставляется по форме, установленной МЭС.

5. Если Абонент передаёт принятую от МЭС электрическую энергию (мощность) населению и приравненным к нему категориям потребителей, Абонент обязан предоставить в МЭС сведения об объеме электрической энергии (мощности), переданной населению. Данные сведения указываются Абонентом в приложении к Акту снятия показаний, которое оформляется по форме, установленной МЭС.

6. При непредставлении Абонентом указанных сведений объём электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению в расчётном периоде, определяется исходя из предоставленных Абонентом данных об объёмах электрической энергии (мощности), переданных населению в периоде, предшествующем расчётному. При непредоставлении Абонентом указанных сведений за 2 (два) и более расчётных периода подряд, стоимость объёмов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту за второй и последующий расчётные периоды, определяются без учёта передачи Абонентом электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.

2.3. При непредоставлении в МЭС показаний приборов учета в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка, а также при отсутствии, неисправности, утраты или истечении интервала между поверками, истечении срока эксплуатации расчетного прибора учета 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 объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в МЭС показаний контрольного прибора учёта.

2.3.2. При отсутствии контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту за расчётный период, определяется в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись (далее – замещающая информация).

2.4. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем

---

1 Абонент является лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, используемого для обеспечения учета электрической энергии (мощности) по Договору, если законодательством об электроэнергетике либо настоящим Договором прямо не установлено, что лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, используемого для обеспечения учета электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, являются МЭС и (или) сетевая организация

2 Управляющая организация, определенная решением органа местного самоуправления в порядке и на условиях, установленных Правительством РФ

потребления электрической энергии (мощности) определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не сетевая организация или МЭС, то объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в следующем порядке:

для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;

начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

2.5. В случае выявления Абонентом факта утраты принадлежащего ему расчетного прибора учета он обязан сообщить об этом МЭС в течение 24 часов с момента обнаружения такого факта.

2.6. В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МЭС и (или) сетевой организации к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Абонента для целей выполнения мероприятий по контрольному снятию показаний и (или) проверке приборов учета, объём электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учета, определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии – исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

2.7. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет сетевая организация или МЭС, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки осуществляется перерасчет в порядке, установленном п. 188 Основных положений функционирования розничных рынков.

2.8. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке, предусмотренном п. 2.3 настоящего Порядка, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным в предусмотренном указанным пунктом порядке, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

2.9. При выявлении случаев безучетного потребления, вызванных действиями Абонента, объём электрической энергии (мощности), потреблённой в соответствующей точке поставки энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен факт безучетного потребления, определяется в соответствии с п. 1 Приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков.

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.

Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Договором) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с настоящим пунктом объеме безучетного потребления включается МЭС в выставляемый Абоненту счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по Договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен Акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

2.10. При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента (в том числе ввиду отсутствия технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности) фактический объём электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний данных приборов учета, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности), возникающих в электрической сети на участке от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учёта. Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2* к Договору.

2.11. При определении фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном периоде, на основании показаний приборов учета такой объем определяется за

вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности), потребленной в соответствующем расчётном периоде.

Под транзитным объемом для целей настоящего Порядка понимаются объемы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также отпущенные за соответствующий расчетный период в энергопринимающие устройства транзитных потребителей, имеющих отдельные договоры с МЭС и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными приборами учета, указанными в *Приложении № 2* к Договору в качестве транзитных.

В случае отсутствия показаний расчетных (транзитных) приборов учета для определения объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов (транзитного объема электрической энергии) указанный объем в отношении соответствующего транзитного потребителя определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия – транзитный объем за соответствующий расчетный период, подлежащий распределению по часам суток, принимается исходя из замещающей информации

2.12. Абонент оплачивает по нерегулируемым ценам объёмы электрической энергии (мощности), уменьшенные на общий объём электрической энергии (мощности), переданный Абонентом в расчётном периоде населению и приравненным к населению в соответствии с действующим законодательством категориям потребителей.

2.13. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п. 2.2 настоящего Порядка, с данными, зафиксированными в Акте снятия контрольных показаний приборов учета, составленном в порядке, предусмотренном Договором и разделом X Основных положений функционирования розничных рынков, к расчёту принимаются данные, указанные в Акте снятия контрольных показаний приборов учета.

2.14. 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 объёма электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется как произведение нерегулируемой цены текущего расчётного периода на соответствующий объём потребления электрической энергии (мощности), определённый согласно разделу 2 Порядка.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению стоимость фактического объёма электрической энергии (мощности), потреблённого Абонентом в расчётном периоде рассчитывается как сумма следующих слагаемых:

- произведение определённого в соответствии с разделом 2 Порядка фактического объёма электрической энергии (мощности), за вычетом объёма электрической энергии (мощности), переданной в расчётном периоде Абонентом населению, на нерегулируемую цену соответствующего расчётного периода;
- произведение объёма электрической энергии (мощности), переданной в расчётном периоде Абонентом населению, на цену соответствующего расчетного периода, определённую в соответствии с действующим законодательством.

3.2. Стоимость объемов электрической энергии (мощности), подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, определяется как произведение цены на электрическую энергию (мощность), установленной согласно п. 1.3 настоящего Порядка, на объем электрической энергии (мощности), определенный за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных об объеме, определенном за предшествующий расчетный период, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

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

АО «Мосэнергосбыт»	**Абонент**
_____/Лалетин А.Н./	_____/Мамаков С.А./
подпись *расшифровка подписи*	*подпись* *расшифровка подписи*
«___»_____20__ г.	«___»_____20__ г.
	М.П. *(при наличии)*

Для первой ценовой категории

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Договору энергоснабжения
от «24» февраля 2025 г.
(далее по тексту – Договор)

№ **77610001264692**

Общество с ограниченной ответственностью «МФЗ СЕРВИС»
Наименование Абонента

Приложение составлено «24» февраля 2025 г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБЛЕННОЙ 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 10 (десятого) числа текущего месяца Абонент совершает первый платёж за электрическую энергию (мощность), потребляемую в расчётном месяце, в размере 30 (тридцати) % стоимости объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

3. В срок до 25 (двадцать пятого) числа текущего месяца Абонент совершает второй платёж за электрическую энергию (мощность), потребляемую в расчётном месяце, в размере 40 (сорока) % стоимости объема электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

4. В срок до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, Абонент оплачивает разницу между стоимостью фактического объёма электрической энергии (мощности), потребленной Абонентом в расчетном месяце, и ранее совершёнными в соответствии с п.п. 2, 3 настоящего Порядка первым и вторым платежами за тот же месяц.

В случае передачи Абонентом принятой от МЭС электрической энергии (мощности) или её части населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – население), определённая в соответствии с *Приложением № 4* к Договору стоимость электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению, оплачивается Абонентом до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным.

5. Не позднее 3 (трех) дней до наступления сроков, указанных в п.п. 2 – 4 настоящего Порядка, МЭС выставляет Абоненту счёт.

6. В случае если указанная в абз. 1 п. 4 настоящего Порядка стоимость фактически потребленной Абонентом в расчетном периоде электрической энергии (мощности) меньше, чем сумма первого и второго платежа за тот же период, сумма образовавшейся переплаты засчитывается в последующих расчетных периодах.

АО «Мосэнергосбыт»

_____/Лалетин А.Н./
подпись *расшифровка подписи*

«___»_____20__ г.

Абонент

_____/Мамаков С.А./
подпись *расшифровка подписи*

«___»_____20__ г.

М.П. *(при наличии)*

для 1, 2, 3-6 ценовых категорий / платежные поручения
трёхступенчатая оплата