

ДОГОВОР
купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь
№ _____

Самара

«___» _____ 20___ года

Акционерное общество «Самарагорэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Директора Сулейманова Ильнара Минтагировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор купли-продажи электрической энергии (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик (далее по тексту – ГП) обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии Потребителю, используемую в целях компенсации потерь, возникающих в процессе передачи Потребителем электрической энергии иным собственникам (владельцам) сетей и энергопринимающих устройств, технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, а Потребитель принимает и обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию в сроки и на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Поставляемая по настоящему Договору электрическая энергия в точках поставки соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям действующего законодательства РФ.

1.3. Исполнение обязательств ГП по данному Договору осуществляется с соблюдением требований п. 29 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (далее по тексту - Положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

1.4. Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и уведомить ГП о дате заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

1.5. ГП и Потребитель при исполнении настоящего Договора, а также по вопросам, им не оговоренным, руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, законами, Указами Президента Российской Федерации, Постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе, Постановлениями Правительства РФ № 442 от 04.05.2012, № 861 от 27.12.2004, а также актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, действующими на момент заключения настоящего Договора, и вступившими в силу после заключения настоящего Договора.

Понятия, используемые в тексте настоящего Договора, имеют значения, определенные действующим законодательством РФ, регулирующим отношения в сфере снабжения электрической энергией.

В случае принятия после заключения настоящего Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения Сторонами настоящего Договора, установленные такими актами нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

Изменение существенных условий настоящего Договора и дополнения к нему производятся путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Договора.

1.6. ГП обязуется осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные Положениями.

2. ТОЧКИ ПОСТАВКИ

2.1. Точка поставки по Договору определяется в Акте о технологическом присоединении, оформленном надлежащим образом между Потребителем и Сетевой организацией (далее по тексту – СО).

2.2. В отношении каждой точки поставки Потребитель предоставляет ГП надлежаще оформленный Акт о технологическом присоединении, в котором, в том числе, определяются:

- величина мощности энергопринимающих устройств (в киловаттах), технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети;
- адрес точки поставки (адрес объекта энергоснабжения);

- однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, а также технические характеристики присоединения (длина кабельной линии, марка и сечение кабеля, тип и место установки расчетных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета и др.).

2.3. В отношении каждой точки поставки (группы точек поставки (ГТП)) Сторонами оформляется Приложение №1 к Договору, в котором указываются:

- адрес точки поставки с указанием точек учета;
- режим работы;
- характеристики расчетных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета в точках измерения (в том числе, с указанием типа прибора учета, номера, даты его государственной поверки, межповерочного интервала, показаний на дату начала исполнения Договора, а также расчетных коэффициентов при применении счетчиков трансформаторного включения);
- максимальная мощность;
- величина технологических потерь при передаче электрической энергии от точки поставки до точек измерения.

2.4. Потребитель несет ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ему на праве собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и ином законном праве владения и (или) пользования, предусмотренном законодательством РФ), указанных в Акте о технологическом присоединении, оформленном надлежащим образом между Потребителем и СО.

3. КОММЕРЧЕСКИЙ УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Гарантирующие поставщики и Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в случаях, предусмотренных п. 136 Положений.

3.2. Гарантирующий поставщик обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Сетевая организация обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим ей на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства.

3.3. Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, указанного в п. 141 Положений.

С 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

3.4. Под установкой прибора учета понимаются работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

Под заменой прибора учета понимаются работы по демонтажу ранее установленного прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и работы по установке прибора учета.

Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов

допуска.

Под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Под утратой прибора учета понимается 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 (Гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей.

3.5. Техническая возможность установки прибора учета отсутствует, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:

установка прибора учета по проектным характеристикам мест установки невозможна без реконструкции, капитального ремонта существующих энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) или объектов электросетевого хозяйства и (или) без создания новых объектов капитального строительства;

при установке прибора учета невозможно обеспечить соблюдение обязательных метрологических и технических требований к прибору учета, в том числе к условиям его установки и эксплуатации, предъявляемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании.

Условия отсутствия технической возможности установки прибора учета не применяются при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

В случае если в отношении ветхого и (или) аварийного объекта ранее не был допущен в эксплуатацию прибор учета, реализация обязанностей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации по обеспечению коммерческого учета в отношении точек поставки таких объектов осуществляется не ранее проведения их реконструкции, в результате которой будут устранены обстоятельства, являющиеся причиной технической невозможности установки прибора учета и получения обращения об установке прибора учета. Сетевая организация вправе установить прибор учета на объектах электросетевого хозяйства (за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета), принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, с уведомлением собственника ветхого и (или) аварийного объекта об отсутствии необходимости устранения обстоятельств, являющихся причиной технической невозможности установки прибора учета в границах таких объектов.

В случае если у субъекта розничного рынка в единых границах балансовой принадлежности находятся энергопринимающие устройства и объекты микрогенерации или только объекты микрогенерации, приборы учета, устанавливаемые на границе балансовой принадлежности, должны обеспечивать почасовые измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях.

3.6. Гарантирующий поставщик и Сетевая организация осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в порядке, предусмотренном п. 151 Положений.

3.7. Гарантирующий поставщик и Сетевая организация вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

3.8. Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами (объектами по производству электрической энергии (мощности), объектами электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности (в отношении граждан-потребителей

- в границах земельного участка) которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязано обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей Сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета.

3.9. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств Потребителя, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов. При этом прибор учета может быть установлен в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежного субъекта по соглашению сторон либо в иных случаях, предусмотренных «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Иные требования к местам установки приборов учета регламентированы п. 147 Положений.

3.10. Гарантирующий поставщик, имеющий намерение установить либо заменить коллективный (общедомовой) прибор учета, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лица, уполномоченного общим собранием собственников помещений, а также в адрес Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика, а также собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

В запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны: реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета; место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета; предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки; информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить; предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию); обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска Гарантирующего поставщика и Сетевой организации к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные настоящим разделом; информация о действиях, которые будут предприняты в случае, если будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны 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.

Собственник (владелец) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, лицо, осуществляющее управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении

собственниками помещений в многоквартирном доме - лицо, уполномоченное общим собранием собственников помещений, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета. При этом, если таким собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является Сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

В подтвержденные дату и время Сетевая организация, Гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) 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 лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

После двукратного недопуска к месту установки прибора учета объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности) и объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяются в порядке, предусмотренном п. 182 Положений.

3.11. Допуск к эксплуатации прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном п. 153 Положений. Процедура допуска к эксплуатации прибора учета не требуется, в случае если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета или смены собственника прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске к эксплуатации соответствующего прибора учета.

Сетевые организации осуществляют допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, с приглашением иных лиц, указанных в п.151 Положений.

Гарантирующие поставщики осуществляют допуск в эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов, с приглашением иных лиц, указанных в п. 151 Положений.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется Сетевой организацией, а коллективные (общедомовые) приборы учета электрической энергии - Гарантирующим поставщиком одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя, предусмотренным «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета Сетевая организация, если иное не установлено «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, обязана не менее чем за 5 календарных дней до проведения осмотра присоединяемых электроустановок заявителя пригласить для участия в процедуре указанного допуска Гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены присоединяемые

электроустановки, и субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), либо субъекта розничного рынка, с которым заявителем заключен указанный договор.

Если Гарантирующий поставщик не явился для допуска к эксплуатации коллективного (общедомового) прибора учета электрической энергии в дату и время, указанные Сетевой организацией в приглашении, прибор учета допускается к эксплуатации Сетевой организацией.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Гарантирующий поставщик и Сетевая организация вправе установить контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, а также конструкции, защищающие приборы учета от несанкционированного вмешательства в их работу с обязательным уведомлением Потребителя о последствиях обнаружения факта нарушения таких пломб или устройств, при этом плата за установку таких пломб, устройств и конструкций с Потребителя не взимается.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением №16 к «Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

С 1 января 2022 г. при составлении акта допуска прибора учета к эксплуатации в разделе «прочее» акта указывается выбранный Потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), если установлен соответствующий прибор учета электрической энергии.

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), интервал между поверками, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

3.12. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов

электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах балансовой принадлежности которых (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Указанные лица в соответствии с законодательством Российской Федерации обязаны возместить убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.13. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес лиц, которые в соответствии с п. 153 Положений могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Лица, которые в соответствии с п. 153 Положений могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию, в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком, иным собственником прибора учета и (или) измерительных трансформаторов) иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета), а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

Сетевая организация (Гарантирующий поставщик - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета) обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

В случае если СО имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной СО, она обращается в смежную СО с заявкой о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а копию заявки направляет ГП (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), у которого такая СО приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии. Смежная СО, получившая заявку, обязана организовать и провести снятие показаний прибора учета и его осмотр перед демонтажем в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется в соответствии с п. 179 Положений.

3.14. Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи 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.

3.15. Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) в рамках исполнения обязанностей, указанных в п. 136 Положений. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

- в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях);

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве указанных выше условий, указанных в абзацах втором и третьем п. 142 Положений, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом п. 142 Положений, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

3.16. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются: Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности); Сетевая организация в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства; Потребитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться:

- в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета - с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) Договора;

- в отношении приборов учета, установленных в жилых домах, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) Договора;

- в отношении приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, - до окончания 25-го дня расчетного месяца, а также по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) Договора;

- в отношении иных приборов учета - по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) Договора.

3.17. Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязано в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по Договору.

В этом случае Гарантирующий поставщик обязан после получения информации от Потребителя в течение одних суток сообщить такую информацию в Сетевую организацию, с которой таким Гарантирующим поставщиком заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств такого Потребителя.

Лицо, к которому обращается Потребитель, обязано уведомить его о требованиях к срокам

восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

4. ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Для целей определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства используются показания приборов учета, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, требованиям, предусмотренным разделом X Положений, в том числе к месту установки и классу точности, имеющих неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, допущенных в эксплуатацию в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике на дату допуска (расчетные приборы учета).

4.2. Объем поставки и потребления Потребителем электрической энергии за расчетный период определяется по каждой точке поставки (группе точек поставки) на основании показаний расчетных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета с учетом технологических потерь, приходящихся на соответствующий участок электрической сети, согласованных Сторонами в Приложении №1, за исключением случаев, когда Договором предусмотрено определение объемов потребления расчетным путем. Объем электрической энергии, подлежащий покупке Потребителем в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства, соответствует объему электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Потребителя, уменьшенному на объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, уменьшенному на объем электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства Потребителя в объекты электросетевого хозяйства иных смежных сетевых организаций, уменьшенному на выявленный и рассчитанный в соответствии с нормами действующего законодательства РФ объем безучетного потребления электрической энергии. При отсутствии приборов учета на границах балансовой принадлежности электрических сетей между Потребителем, смежными сетевыми организациями, а также иными потребителями, объем электрической энергии, приобретаемый в целях компенсации потерь в электрических сетях Потребителя, определяется расчетным путем, с использованием норматива потерь в сетях Потребителя.

4.3. Стороны обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе.

4.4. Показания расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) представляются в следующем порядке:

- в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, и приборов учета, установленных в отношении жилых домов, - до окончания 26-го дня расчетного месяца;

- в отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) Договора в формате Приложения №3 к Договору, представляются одним из способов, позволяющим подтвердить факт их получения, а именно:

- нарочно по адресу: г.о. Самара, ул. Гагарина, д.22, строение 1; пр. Кирова, д.210;

- путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в письменной форме посредством почтовой связи;

- путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета на адрес электронной почты АО «СамГЭС»: secr@samges.ru;

- путем направления акта снятия показаний расчетных приборов учета в письменной форме при помощи сервиса «Система электронного документооборота», в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются Потребителем в формате Приложения №3 к Договору одним из перечисленных выше способов, позволяющим подтвердить факт их получения.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями «Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», утвержденных постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890.

4.5. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в Договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

5. ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ И СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. При определении объемов и стоимости поставки электрической энергии, потребляемой Потребителем, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ, настоящим Договором и Положениями. При вступлении в силу нормативно-правовых актов, изменяющих порядок определения стоимости электрической энергии, а также в случае принятия уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов решения об изменении действующих тарифов, расчеты производятся по стоимости, определенной на основании вновь принятых нормативных актов.

5.2. Для расчетов за электрическую энергию (мощность) применяется ценовая категория, выбранная Потребителем в порядке и сроки, установленные разделом V Положений, а в случае отсутствия уведомления, - с учетом требований Положений. Расчетная ценовая категория, выбранная Потребителем, отражается в Приложении № 2 к настоящему Договору.

При выборе Потребителем для расчетов за электрическую энергию второй-шестой ценовой категории, требуется учет, обеспечивающий выполнение требований Положений, для Потребителей, выбравших вторую-шестую ценовую категорию.

5.3. Плановые объемы потребления электрической энергии с ежемесячной детализацией (Приложение № 2) на следующий год сообщаются Потребителем ГП в письменном виде по точке поставки (и/или ГТП, относящейся к одному объекту энергоснабжения) не позднее, чем до 15 марта текущего года.

5.4. В случае если Потребитель не уведомил ГП о плановом объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, плановый объем для каждого месяца года определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

5.5. Заявленный Потребителем плановый объем потребления электрической энергии может быть изменен Потребителем путем направления ГП соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления ГП не позднее, чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

5.6. Электрическая энергия, поставляемая Потребителю по настоящему Договору, оплачивается Потребителем в соответствии со значениями предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, рассчитываемых ГП на основании данных, ежемесячно публикуемых АО «АТС», (на сайте www.atsenergo.ru), без учета стоимости услуг по передаче, с использованием иных данных, в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Значения предельных уровней нерегулируемых цен для ценовых категорий ежемесячно публикуются на официальном сайте ГП в сети «Интернет» по адресу www.samges.ru до 15-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.7. Регулируемые цены (тарифы) на услуги, оказываемые в соответствии с настоящим Договором, применяются с даты, указанной в решении уполномоченного органа исполнительной власти РФ в области регулирования тарифов, без дополнительного уведомления Потребителя.

5.8. Потребитель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с

производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Для этого Потребитель обязан соблюдать требования, изложенные в п.п. 50, 51, 64 и 85 Положений.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за поставку электрической энергии производятся Потребителем путем совершения платежей в текущем расчетном периоде и окончательного расчета в следующем расчетном периоде. Расчетный период – календарный месяц.

6.2. Платежи за поставку электрической энергии в текущем расчетном периоде осуществляются Потребителем исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен в следующем порядке: путем оплаты 30% стоимости от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, - до 10-го числа текущего расчетного периода; путем оплаты 40% стоимости от объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, - до 25-го числа текущего расчетного периода.

6.3. Окончательный расчет производится Потребителем в соответствии со значениями предельных уровней нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, рассчитываемых ГП в соответствии с пунктом 5.6. Договора, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.4. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.5. Все платежи по настоящему Договору производятся путем перечисления денежных средств с банковских счетов Потребителя на расчетный счет ГП. Первичные документы бухгалтерского учета (акты выполненных работ), а также счета и счета-фактуры направляются ГП Потребителю в соответствии с выбранным способом получения. Платежные требования в соответствии с законодательством РФ о безналичных расчетах направляются ГП в банк Потребителя. Порядок акцептования платежных требований ГП определяется договором между Потребителем и обслуживаемым его расчетный счет банком. Получение Потребителем дубликатов первичных документов бухгалтерского учета производится по адресам: г.о. Самара, ул. Гагарина, 22, строение 1; пр. Кирова, 210.

6.6. При осуществлении Потребителем оплаты в адрес ГП в назначении платежа следует указывать номер Договора, номер счета, а также расчетный период, за который осуществляется оплата.

6.7. В случае отсутствия в платежных документах Потребителя указания на расчетный период, поступившие денежные средства зачисляются ГП в счет погашения задолженности (начиная с самого раннего периода образования задолженности Потребителя).

6.8. Сверка расчетов за поставленную (потребленную) электрическую энергию производится два раза в год по состоянию на 01 января и на 01 июля, путем оформления Акта выверки взаиморасчетов. Акты выверки взаиморасчетов за иные расчетные периоды оформляются Сторонами по мере необходимости.

В случаях, когда Акт выверки направляется Потребителю ГП, Потребитель обязан в течение 10-ти календарных дней после получения Акта вернуть ГП подписанный Акт. В случае не предоставления Потребителем в течение вышеуказанного срока подписанного Акта выверки или мотивированных письменных возражений к Акту, Акт считается согласованным Потребителем.

7. ПРОВЕРКИ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО

7.1. Сетевая организация и Гарантирующий поставщик проверяют соблюдение требований, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенных договоров энергоснабжения в части организации коммерческого учета, а также проводят проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления и бездоговорного потребления электрической энергии.

7.2. Проверки приборов учета осуществляются с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи и подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

7.3. В целях реализации прав и обязанностей ГП по Договору, Потребитель обязан обеспечивать свободный периодический доступ к энергопринимающему оборудованию, а также к приборам учета,

измерительным комплексам, системам учета уполномоченным представителям ГП в порядке и сроки предусмотренные, действующим законодательством РФ.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. ГП несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ за нарушение условий поставки, в том числе, надежности электроснабжения и качества электрической энергии, нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.2. В случае нарушения порядка и сроков оплаты, установленных настоящим Договором, Потребитель несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

8.3. Обо всех случаях самовольного присоединения энергопринимающих устройств третьих лиц к электроустановкам Потребителя, иных нарушениях условий Договора, Потребитель обязан незамедлительно уведомить ГП с указанием даты, места и обстоятельств таких нарушений.

8.4. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, а также потребитель, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, при отсутствии у такого потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения Договора обязан в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить и согласовать с СО акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать копию данного акта ГП не позднее 5 дней после дня его согласования с СО.

8.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сетевой организацией обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации прибора учета стоимость услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки Потребителя, в отношении которых нарушены соответствующие обязанности, за каждый месяц с даты истечения указанного в абзаце втором п. 151 Положений срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации уменьшается:

- на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2024 г.;
- на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;
- на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г.

В случае если прибор учета не будет установлен Сетевой организацией в течение 3 месяцев с даты истечения указанного в абзаце втором п. 151 Положений срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии, увеличивается в 2 раза.

Указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии учитывается при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) по договору о передаче электрической энергии начиная с расчетного периода, в котором получена претензия о неисполнении соответствующих обязанностей, но не ранее 6 месяцев с даты наступления одного из событий, повлекших необходимость установки или замены прибора учета и допуска его к эксплуатации. В случае заключения Потребителем договора энергоснабжения Гарантирующий поставщик учитывает указанное уменьшение стоимости услуг по передаче электрической энергии при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором уменьшение стоимости было учтено Сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче электрической энергии.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязанностей по установке, замене и допуску к эксплуатации коллективного (общедомового) прибора учета стоимость услуг по передаче электрической энергии в объеме потребления электрической энергии на общедомовые нужды в отношении соответствующего многоквартирного дома за каждый месяц с даты истечения указанного в абзаце втором п. 151 Положений срока, в течение которого должен быть установлен и допущен к эксплуатации коллективный (общедомовой) прибор учета, до даты допуска прибора учета к эксплуатации увеличивается:

- на 15 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2024 г.;
- на 30 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2025 г.;

- на 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии (с учетом налога на добавленную стоимость) начиная с 1 января 2026 г. по соответствующей точке поставки.

Объем потребления электрической энергии на общедомовые нужды определяется как максимум из 2 значений - объема потребления электрической энергии на указанные цели, определенного исходя из норматива потребления электрической энергии в целях содержания общедомового имущества в многоквартирном доме, и фактического среднемесячного потребления электрической энергии на указанные цели исходя из имеющихся показаний коллективного (общедомового) прибора учета за последние 12 месяцев.

В случае если коллективный (общедомовой) прибор учета не будет установлен Гарантирующим поставщиком в течение 3 месяцев с даты истечения указанного в абзаце втором п. 151 Положений срока, величина, на которую изменяется стоимость услуг по передаче электрической энергии, увеличивается в 2 раза.

Указанная выше ответственность Сетевой организации (Гарантирующего поставщика - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

8.6. Стороны договорились, что в отношении сумм платежей по настоящему Договору положения статьи 317.1 Гражданского кодекса РФ не применяются.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Все изменения существенных условий Договора совершаются Сторонами в письменной форме по соглашению Сторон с соблюдением требований действующего законодательства РФ. Прекращение Договора не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших в период его действия.

9.2. Потребитель, в случае принятия решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, изменения телефонов, смены руководителя, отчуждения объекта энергоснабжения, при изменении банковских и любых иных реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 15-ти дней с момента принятия решения (внесения изменений), обязан письменно известить ГП о принятых решениях и произошедших изменениях, а также предоставить ГП надлежащим образом заверенные документы, подтверждающие факт произошедших изменений.

9.3. Гарантирующий поставщик имеет право направлять Потребителю информационные сообщения, связанные с существенными условиями исполнения Договора, любым доступным способом.

9.4. Почтовые уведомления отправляются Потребителю по адресу, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц, или по следующему адресу: _____ (указывается Потребителем в случае отличия от сведений Единого государственного реестра юридических лиц). Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если Потребитель фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.

9.5. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

9.6. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего Договора и до их урегулирования отношения Сторон регулируются ранее заключенным Договором. При заключении договора с Потребителем впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта Договора в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

9.7. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью в соответствии с регламентом, предусмотренным п.п. 49, 51 и 85 Положений.

9.8. Потребитель вправе при утрате ГП его статуса перейти на обслуживание организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 49 Положений, к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

9.9. ГП с целью оптимизации взаимоотношений по настоящему Договору безвозмездно предоставляет Потребителю доступ к услуге «Личный кабинет», позволяющей Потребителю получать

дополнительные услуги в интерактивном режиме. Функционал указанной услуги и порядок доступа к ней определен в Приложении № 4 к Договору.

9.10. ГП по настоящему Договору безвозмездно предоставляет Потребителю возможность электронного обмена документами. Функционал указанной услуги и порядок доступа к ней определен в Приложении № 5 к Договору.

9.11. Место исполнения настоящего Договора – г.о. Самара.

9.12. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и находящихся в одном экземпляре у ГП и одном экземпляре у Потребителя. Договор вступает в силу с момента подписания, действует до _____ час. «_____» _____ 20____ года и распространяет свое действие на правоотношения Сторон с _____ час. «_____» _____ 20____ года. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора. Если за 30 дней до окончания срока действия Договора Потребителем внесено предложение об изменении Договора или заключении нового Договора, то отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

9.13. При урегулировании возникающих в рамках Договора споров Сторонами применяется претензионный порядок. Срок рассмотрения претензии – десять календарных дней.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

10.1. Приложение №1 «Ведомость данных по учету электроэнергии Потребителя».

10.2. Приложение №2 «Плановые объемы потребления».

10.3. Приложение №3 «Форма сведений о показаниях приборов учета, измерительных комплексов, систем учета».

10.4. Приложение №4 «Порядок и условия доступа к услуге «Личный кабинет».

10.5. Приложение № 5 «Соглашение об электронном документообороте».

11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

АО «Самарагорэнергосбыт»,
443079, г. Самара, ул. Гагарина, 22, стр. 1
ИНН 6316138990 КПП 631601001
Р/с 40702810154400066511
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК
РОССИИ» г. САМАРА,
БИК 043601607 к/с - 30101810200000000607,
ОКПО 88560534

Потребитель:

И.М.Сулейманов

м.п.

м.п.

**Приложение № 1 «Ведомость данных по учету электроэнергии Потребителя»
к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от « ____ » _____ 20 ____ года**

№ ТУ	Адрес объекта энергоснабжения	Режим работы(ч)	Тип счетчика	№ прибора учета	Наименование и контакты юридического лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета	Дата государственной поверки	Межповерочный интервал	Показания прибора учета	Коэффициент трансформации	Максимальная мощность (кВт)	% потерь

Алгоритм расчета объемов переданной электрической энергии по договору:

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

_____ **И.М.Сулейманов**
м.п.

м.п.

**Приложение № 2 «Плановые объемы потребления» к договору купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь № _____ от «__» _____ 20__ года**

Расчетная ценовая категория	Объем потребления (кВт/ч)											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

_____ **И.М.Сулейманов**
м.п.

м.п.

**Приложение № 3 «Форма сведений о показаниях приборов учета,
измерительных комплексов, систем учета»
к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от « ____ » _____ 20__ года**

Расчетный период:	
Наименование Потребителя:	
№ договора (лицевого счета):	
Юридический адрес Потребителя:	
Контактный телефон:	

№ прибора учета	Код точки учета	Напряжение полезного отпуска в точке поставки (110 кВ и выше – ВН, 35 кВ-СН1, 6-10 кВ – СН2, 0,22-0,4 кВ-НН)	Показания прибора учета на конец расчетного периода										Предыдущие показания прибора учета	Разность показаний	Р.К.	Расход электрической энергии (кВт/ч)		
			6-и зн.					5-и зн.										
			4-х зн.															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					11	12

Руководитель _____ / _____ /

М.П. « _____ » _____ 201__ г.

**Приложение № 4 «Порядок и условия доступа к услуге «Личный кабинет»
к договору купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь № _____ от «___» _____ 20__ года**

ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Услуга «Личный кабинет» – пространство на web-сайте ГП в виде программно-аппаратного комплекса, позволяющего Потребителю получать дополнительные услуги в интерактивном режиме.

Логин — уникальная последовательность символов, служащая для авторизации Потребителя.

Пароль — известная только Потребителю последовательность символов, связанная с логином. Пароль задается пользователем самостоятельно. При подключении услуги «Личный кабинет» выдается разовый пароль.

Авторизация — удостоверение правомочности Потребителя и его обращения к услуге «Личный кабинет» для совершения операций.

Разовый пароль — последовательность символов, предоставляемая Потребителю для регистрации услуги «Личный кабинет».

1. ФУНКЦИОНАЛ УСЛУГИ «ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ»

1.1. Использование услуги «Личный кабинет» позволяет Потребителю получить интерактивный доступ к следующим сервисам¹:

- предоставление показаний приборов учета (до 1-го числа следующего месяца);
- получение информации о суммах выставленных счетов;
- получение информации о сумме текущей задолженности;
- иные сервисы.

1.2. При изменении перечня сервисов услуги «Личный кабинет» ГП информирует Потребителя путем публикации сообщения на сайте www.samges.ru и/или направления электронного сообщения в личный кабинет и/или на указанный в настоящем Приложении адрес электронный почты.

2. ПОРЯДОК ДОСТУПА

Для получения доступа необходимо:

2.1. Подписать Договор с настоящим Приложением и вернуть подписанный надлежащим образом экземпляр ГП.

2.2. После получения ГП подписанного Договора с Приложением, ГП в течение одного рабочего дня производит настройку услуги «Личный кабинет». По результатам настройки на адрес электронной почты, указанный Потребителем в настоящем Приложении, ГП направляет сообщение с указанием логина и разового пароля.

2.3. Для активации услуги «Личный кабинет» Потребитель переходит на интернет-ресурс www.samges.ru, выбирает в меню вкладку «Личный кабинет» и вводит логин и разовый пароль в поле для регистрации.

2.4. Для завершения регистрации Потребителю необходимо ввести пароль, известный только Потребителю.

3. УСЛОВИЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ УСЛУГИ

3.1. Доступ к услуге «Личный кабинет», а также передача информации Потребителю зависят от функционирования сетей связи Интернет-провайдеров Потребителя, которые лежат вне сферы деятельности и влияния ГП.

3.2. ГП не несёт ответственности за совместимость услуги «Личный кабинет» с данными, программами, конфигурациями и другими аппаратными и программными ресурсами Потребителя.

3.3. ГП имеет право производить профилактические работы в программно-аппаратном комплексе с временным приостановлением его работы, заблаговременно уведомляя об этом Потребителя путем публикации объявления на сайте www.samges.ru с указанием сроков ее планируемого окончания.

¹ В случае отказа от подключения к сервису «Личный кабинет» Потребитель заполняет прилагаемое уведомление с указанием причины отказа.

3.4. Стороны обязуются обеспечивать конфиденциальность персональных данных и безопасность персональных данных при обработке в соответствии с действующим законодательством РФ.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. Услуга «Личный кабинет» предоставляется только после прохождения Потребителем процедуры регистрации.

4.2. При пользовании услуги «Личный кабинет» Потребитель соглашается предоставлять достоверную и полную информацию, и, при необходимости, поддерживать эту информацию в актуальном состоянии.

4.3. Если Потребитель предоставляет неверную информацию или у ГП есть серьезные основания полагать, что предоставленная Потребителем информация неверна, неполна или неточна, ГП имеет право приостановить либо отменить регистрацию Потребителя и отказать ему в предоставлении услуги «Личный кабинет».

4.4. Потребитель соглашается, что информация, переданная через услугу «Личный кабинет», является подписанной простой электронной подписью в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и признается равнозначной документам на бумажном носителе, подписанным собственной подписью.

4.5. Потребитель обязан строго выполнять условия предоставления услуги «Личный кабинет».

4.6. Принимаемая и передаваемая посредством услуги «Личный кабинет» информация вызывает возникновение прав и обязанностей, вытекающих из заключенного между ГП и Потребителем Договора.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

5.1. ГП обязуется предоставить доступ к услуге «Личный кабинет» после заключения и передачи подписанного Договора с настоящим Приложением и прохождения процедуры регистрации, за исключением случаев, предусмотренных п. 5.3. данного Приложения.

5.2. ГП обязуется обеспечить непрерывную работу услуги «Личный кабинет» 24 часа в сутки 7 дней в неделю, за исключением времени ежедневных регламентных работ, период проведения которых указывается на сайте ГП. Возможны приостановки оказания услуги «Личный кабинет», связанные с перерывами для профилактики, ремонта и восстановления после сбоев и ошибок, за исключением приостановки услуг в соответствии с п. 5.3. данного Приложения.

5.3. ГП оставляет за собой право временно приостановить, изменить порядок предоставления либо прекратить предоставление услуги «Личный кабинет», своевременно уведомив об этом Потребителя посредством электронной почты или через web-сайт ГП.

5.4. ГП вправе изменить состав предоставляемой услуги «Личный кабинет», предварительно уведомив об этом Потребителя.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Потребитель несет ответственность за достоверность предоставляемых им данных, передаваемых в рамках заключенного Договора.

6.2. ГП не несет ответственности за любые сбои в аппаратных средствах или программном обеспечении (включая компьютерные вирусы), коммуникациях, а также сбои, виновниками которых являются интернет-провайдеры Потребителя (и)или ГП.

6.3. Ни при каких обстоятельствах ГП не несет ответственности за непредвиденный ущерб, причиненный непреднамеренно, включающий (но не ограничивающий) ущерб в результате потери прибыли, раскрытия конфиденциальной информации и т.п.

6.4. ГП не несет ответственности за неправомерный перехват или использование данных, относящихся к Потребителю, за невозможность пользоваться системой по причине отсутствия у Потребителя доступа к сервисам системы или сайту, за действия совершенные любым лицом в результате использования логина и пароля Потребителя, без согласия Потребителя.

6.5. ГП несет ответственность за хранение на своих ресурсах конфиденциальной информации, предоставляемой Потребителем, при исполнении договорных отношений Сторонами.

7. БЕЗОПАСНОСТЬ

7.1. Потребитель несет ответственность за сохранность индивидуальных авторизационных данных.

7.2. Путем подписания настоящего Приложения Потребитель дает свое согласие на получение информационной рассылки от ГП на свой электронный адрес.

7.3. Использование третьими лицами индивидуальных авторизационных данных, предоставленных Потребителю, порождает права и обязанности непосредственно у Потребителя.

7.4. Подписывая настоящее Приложение, Потребитель соглашается с тем, что он обязан незамедлительно уведомить ГП в письменном виде или посредством факсимильной связи о любом случае утраты (подозрения на утрату) авторизационных данных. В случае утраты (подозрения на утрату) авторизационных данных Потребитель обязуется изменить авторизационные данные новыми данными.

7.5. В случае, если у ГП есть достаточные основания полагать, что услуга «Личный кабинет» используется в противоправных целях, доступ к услуге «Личный кабинет» Потребителя может быть заблокирован, о чем Потребитель уведомляется заранее по электронной почте и/или письменно.

7.6. В пределах функционирования услуги «Личный кабинет» ГП соблюдается конфиденциальность информации о Потребителе, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.7. Потребитель дает согласие на использование ГП персональной информации в обобщенном виде в целях проведения маркетинговых исследований, учитывая, что адреса электронной почты и иные данные, указанные Потребителем при регистрации, не будут передаваться третьим лицам.

7.8. Потребитель и ГП обязуются хранить в тайне пароль доступа к услуге «Личный кабинет».

7.9. Все действия Потребителя по использованию услуги «Личный кабинет» фиксируются. ГП оставляет за собой право использования данной информации при нарушении Потребителем условий Договора для защиты интересов Потребителя, иных третьих лиц и своих интересов.

e-mail Потребителя:

телефон контакта:

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

И.М.Сулейманов

М.П.

М.П.

Уведомление об отказе Потребителя электрической энергии от подключения к сервису «Личный кабинет»

Я, Потребитель электрической энергии, _____

_____ ,
подписывая настоящее уведомление, отказываюсь от подключения к сервису «Личный кабинет», позволяющему в удобное время на безвозмездной основе взаимодействовать с гарантирующим поставщиком посредством сети Интернет в ходе исполнения договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от «_» _____ 20__ года, а также получать в интерактивном режиме следующие дополнительные услуги:

- предоставление показаний приборов учета;
- получение информации о суммах выставленных счетов и наличии задолженности;
- получение копий платежных документов.

Причина отказа от подключения:

телефон контакта:

Потребитель:

_____ / _____ /

м.п.

_____ /
(дата)

**Приложение № 5 «Соглашение об электронном документообороте»
к договору купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от
«___» _____ 20__ года**

1. Предмет соглашения

1.1. Настоящим Соглашением Стороны устанавливают порядок электронного документооборота (ЭДО) во исполнение своих обязательств по Договору.

1.2. Стороны соглашаются получать электронные документы, перечень и формат которых приведены в настоящем Соглашении².

1.3. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Налоговым кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи», Федеральным законом от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», приказом Минфина России от 05.02.2021 №14Н.

2. Общие положения

2.1. Стороны для организации ЭДО используют квалифицированную электронную подпись, что предполагает получение Гарантирующим поставщиком и Потребителем сертификатов ключа проверки электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре в соответствии с нормами Закона №63-ФЗ.

2.2. Стороны за свой счет приобретают, устанавливают и обеспечивают работоспособность программного обеспечения и средств криптографической защиты информации и электронной цифровой подписи.

2.3. Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными квалифицированной электронной подписью, в случае технического сбоя внутренних систем Стороны. В этом случае в период действия такого сбоя Стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием собственноручной подписью.

2.4. При осуществлении обмена электронными документами Стороны используют форматы документов, которые утверждены приказами ФНС России. Если форматы документов не утверждены, то Стороны используют согласованные между собой форматы.

3. Признание электронных документов равнозначными документам на бумажном носителе

3.1. Электронный документ, подписанный квалифицированной электронной подписью, содержание которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, признается равнозначным аналогичному подписанному собственноручно документу на бумажном носителе и порождает для Сторон юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения взаимных прав и обязанностей, должен приниматься Сторонами к учету в качестве первичного учетного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

3.2. Подписание электронного документа, бумажный аналог которого должен содержать подписи и (или) печати обеих сторон, осуществляется путем последовательного подписания данного электронного документа каждой из Сторон. Доказательством подписания электронного документа Потребителем может являться, в том числе его электронная подпись с идентификатором подписанного документа, т.е. без повторного приложения самого документа, подписанного Гарантирующим поставщиком.

3.3. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Если в сертификате квалифицированной электронной подписи не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения подписанного электронного документа Получающая

² В случае отказа от получения электронных документов Потребитель заполняет прилагаемое уведомление с указанием причины отказа.

Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий.

3.4. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами в рамках обязательств, не регулируемых данным Соглашением. Участники электронного взаимодействия обязаны обеспечивать конфиденциальность ключей электронных подписей, в частности не допускать использование принадлежащих им ключей электронных подписей без их согласия.

3.5. Участники электронного взаимодействия не имеют права использовать ключ электронной подписи при наличии оснований полагать, что конфиденциальность данного ключа нарушена.

3.6. Участники электронного взаимодействия обязаны использовать электронную подпись в соответствии с ограничениями, содержащимися в квалифицированном сертификате (если такие ограничения установлены).

4. Взаимодействие с удостоверяющим центром и оператором

4.1. Стороны не позднее 15 дней после подписания настоящего Соглашения обязуются за свой счет получить сертификаты электронной подписи, которые можно будет использовать в течение всего срока действия данного Соглашения.

4.2. Условия использования средств электронной подписи, порядок проверки электронной подписи, правила обращения с ключами и сертификатами квалифицированной электронной подписи устанавливаются нормативными документами (регламентами) Удостоверяющего центра; по данным вопросам Стороны руководствуются нормативными документами Удостоверяющего центра.

5. Порядок выставления и получения счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием квалифицированной электронной подписи (ЭЦП)

5.1. При выставлении и получении счетов-фактур Стороны руководствуются порядком, закрепленным в приказе Минфина России от 05.02.2021 №14Н.

6. Разрешение споров

6.1. Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное.

6.2. Все споры, возникшие в рамках исполнения настоящего Соглашения, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области.

7. Порядок заключения и расторжения Соглашения

7.1. Потребитель, имеющий намерение заключить соглашение об электронном документообороте, направляет Гарантирующему поставщику подписанный со своей стороны экземпляр настоящего Соглашения.

7.2. Потребитель несет риск наступления неблагоприятных последствий в случае указания им в настоящем Соглашении недостоверных сведений.

7.3. Настоящее Соглашение заключено на неопределенный срок.

7.4. Потребитель вправе в любое время в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от настоящего Соглашения, уведомив об этом Гарантирующего поставщика в письменной форме не позднее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Соглашения, если иное не предусмотрено настоящим Соглашением.

7.5. Гарантирующий поставщик имеет право в любое время в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от настоящего Соглашения, уведомив об этом Потребителя в письменной форме не позднее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до предполагаемой даты отказа от настоящего Соглашения.

7.6. Соглашение автоматически прекращает свое действие досрочно в случае, если хотя бы одна из Сторон на протяжении одного месяца не будет иметь действительного сертификата квалифицированной электронной подписи, выданного удостоверяющим центром.

7.7. Расторжение настоящего Соглашения не освобождает Участников электронного взаимодействия от исполнения ими своих обязательств, возникших до момента его расторжения, и не освобождает от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Соглашения.

8. Изменение условий Соглашения

8.1. Внесение изменений (дополнений) в настоящее Соглашение, в том числе в приложения к нему, производится Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке.

8.2. Уведомление Потребителя о внесении изменений (дополнений) в настоящее Соглашение осуществляется Гарантирующим поставщиком путем размещения указанных изменений (дополнений) на сайте Гарантирующего поставщика по адресу: www.samges.ru.

8.3. Все изменения (дополнения), вносимые Гарантирующим поставщиком в настоящее Соглашение, вступают в силу и становятся обязательными для Потребителя по истечении 30 (Тридцати) календарных дней с даты его уведомления.

При этом Потребитель вправе в случае несогласия с вносимыми Гарантирующим поставщиком изменениями (дополнениями) в одностороннем порядке без обращения в суд отказаться от настоящего Соглашения, уведомив об этом Гарантирующего поставщика в письменной форме не позднее даты вступления данных изменений (дополнений) в силу. Настоящее Соглашение в данном случае прекращает свое действие с даты вступления изменений (дополнений) в силу.

8.4. Датой уведомления Потребителя об изменении (дополнении) настоящего Соглашения будет считаться дата размещения таких изменений (дополнений) настоящего Соглашения на сайте Гарантирующего поставщика по адресу: www.samges.ru.

Любые изменения (дополнения) настоящего Соглашения с даты вступления их в силу в равной мере распространяются на участников системы электронного документооборота.

8.5. Уведомление об изменении оператора ЭДО Потребитель направляет Гарантирующему поставщику любым способом, позволяющим определить дату его передачи.

9. Дополнительные условия

9.1. Если в соответствии с настоящим Соглашением для уведомлений, заявок и иной информации, направляемой Гарантирующим поставщиком в адрес Потребителя, не предусмотрена письменная форма, такие уведомления, заявки и иная информация могут по усмотрению Гарантирующего поставщика направляться на адрес электронной почты Потребителя _____@_____.

Уведомления, заявки и иная информация Гарантирующего поставщика, направляемые Потребителю по указанному адресу электронной почты, могут исходить от любого уполномоченного работника Гарантирующего поставщика. При этом факт того, что уведомления, заявки и иная информация направлены уполномоченным работником Гарантирующего поставщика, подтверждается указанием в адресе отправителя домена Гарантирующего поставщика (samges.ru). В качестве даты и времени направления таких уведомлений, заявок и иной информации принимается дата и время их отправления по электронной почте.

9.2. Лицо, ответственное за электронный документооборот со стороны Потребителя _____, тел. _____, эл. почта _____.

9.3. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах имеющих равную юридическую силу, и находящихся в одном экземпляре у Гарантирующего поставщика и одном экземпляре у Потребителя. Соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами.

9.4. В рамках настоящего Соглашения Потребитель выбирает следующего из ниже перечисленных операторов ЭДО (отметить выбранного оператора):

СБИС (sbis.ru);

Иной _____ оператор
(_____).

наименование

9.5. Потребителю предоставляется возможность выбора пакета документов для получения:

- счет-фактура в формате XML, авансовый счет-фактура в формате XML, счет и акт приема-передачи в формате PDF;
- универсальный передаточный документ (УПД) в формате XML, авансовый счет-фактура в формате XML, счет в формате PDF.

Выбор обоих пакетов одновременно невозможен. Переход с одного пакета на другой осуществляется по письменному заявлению Потребителя. При необходимости корректировки отгрузки (или внесения исправлений), Потребителю может быть предоставлен корректировочный (исправительный) счет-фактура или корректировочный (исправительный) УПД, в зависимости от того, какой пакет документов выбран для ЭДО.

10. Перечень и формат электронных документов

- 10.1. Счет (формат PDF).
- 10.2. Счет авансовый (формат PDF).
- 10.3. Счет корректировочный (формат PDF).
- 10.4. Счет исправительный (формат PDF).
- 10.5. Счет на пени (формат PDF).
- 10.6. Акт приема-передачи (формат PDF).
- 10.7. Акт исправительный (формат PDF).
- 10.8. Акт корректировочный (формат PDF).
- 10.9. Акт выверки взаиморасчетов (формат PDF).
- 10.10. Счет-фактура (формат XML).
- 10.11. Счет-фактура авансовый (формат XML).
- 10.12. Счет-фактура исправительный (формат XML).
- 10.13. Счет-фактура корректировочный (формат XML).
- 10.14. УПД (формат XML).
- 10.15. УПД исправительный (формат XML).
- 10.16. УПД корректировочный (формат XML).
- 10.17. Претензия (требование) о погашении задолженности по Договору (формат PDF).

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

_____ **И.М.Сулейманов**

м.п.

_____ **м.п.**

**Уведомление об отказе Потребителя электрической энергии от получения
электронных документов**

Я, Потребитель электрической энергии, _____

_____,
подписывая настоящее уведомление отказываюсь от получения на безвозмездной основе
электронных документов в рамках исполнения договора купли-продажи электрической энергии
в целях компенсации потерь № _____ от «_» _____ 20__ года.

Причина отказа:

телефон контакта:

Потребитель:

_____/_____/

м.п.

(дата)

Уведомление о согласии Потребителя об оперативном адресном получении информации посредством SMS-сообщений и автоинформирования по телефонным каналам связи

Я, Потребитель электрической энергии, _____

_____ ,
подписывая настоящее уведомление соглашаюсь на получение информации посредством SMS-сообщений и автоинформирования по телефонным каналам связи при наступлении следующих событий: появление просроченной задолженности, выписки уведомления на введение ограничения режима потребления электрической энергии, направления иных письменных сообщений (писем, требований, уведомлений) в рамках исполнения договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от «__» _____ 20__ года.

телефон контакта:

Потребитель:

_____ / _____ /

м.п.

(дата)

Уведомление об отказе Потребителя о получении информации посредством SMS-сообщений и автоинформирования по телефонным каналам связи

Я, Потребитель электрической энергии, _____

_____ ,
подписывая настоящее уведомление отказываюсь от получения информации посредством SMS-сообщений и автоинформирования по телефонным каналам связи при наступлении следующих событий: появление просроченной задолженности, выписки уведомления на введение ограничения режима потребления электрической энергии, направления иных письменных сообщений (писем, требований, уведомлений) в рамках исполнения договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь № _____ от «__» _____ 20__ года.

Причина отказа:

телефон контакта:

Потребитель:

_____ / _____ /

м.п.

(дата)