

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ № _____

г. Самара

« _____ » _____ 20__ года

Акционерное общество «Самарагорэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуем _____ в дальнейшем «Потребитель», действующ _____ от имени _____, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 года №44-ФЗ настоящий государственный контракт (далее – «Контракт») о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Гарантирующий поставщик (далее по тексту – ГП) обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии в пределах максимальной мощности в точках поставки на розничном рынке электроэнергии, а также с привлечением Сетевой организации (далее по тексту – СО)¹, путем заключения соответствующих договоров, оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией. Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные услуги в объеме, в сроки и на условиях, предусмотренных Контрактом.

1.2. Исполнение обязательств ГП по данному Контракту осуществляется с соблюдением требований п. 28 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (далее по тексту – Положения), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

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

1.4. ГП и Потребитель при исполнении настоящего Контракта, 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 Контракта, и вступившими в силу после заключения настоящего Контракта.

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

В случае принятия после заключения настоящего Контракта законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения Сторонами настоящего Контракта, 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 Контракта и дополнения к нему производятся путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими Сторонами, в течение всего срока действия настоящего Контракта.

1.5. Способ осуществления закупки – заключение Контракта на энергоснабжение с гарантирующим поставщиком электрической энергии в соответствии с пунктом 29 части 1 статьи 93 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 года №44-ФЗ.

1.6. Настоящий Контракт заключается от имени Российской Федерации либо субъекта Российской Федерации в целях обеспечения государственных нужд.

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

¹ Системообразующей территориальной сетевой организацией за исключением предусмотренных законодательством случаев оказания услуг по передаче энергии иной сетевой организацией.

2. ТОЧКИ ПОСТАВКИ

2.1. Точка поставки по Контракту определяется в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

2.2. В отношении каждой точки поставки (группы точек поставки (ГТП)) Сторонами оформляется Приложение №1 к Контракту, 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, а также расчетных коэффициентов при применении счетчиков трансформаторного включения);
- максимальная мощность;
- величина технологических потерь при передаче электрической энергии от точки поставки до точек измерения.

2.3. В случае отсутствия или недостоверности Акта о технологическом присоединении, а также, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям СО через энергоустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным энергоустановкам (объектам электросетевого хозяйства), надежность и качество снабжения электрической энергией Потребителя обеспечивается в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

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, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности):

- при отсутствии, за исключением случаев отсутствия приборов учета у операторов связи, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, выходе 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), в том числе не принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику);
- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии (мощности), за исключением установленных Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» случаев оснащения вводимых в эксплуатацию многоквартирных жилых домов индивидуальными, общими (для коммунальной квартиры) и коллективными (общедомовыми) приборами учета электрической энергии, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Коммерческий учет электрической энергии (мощности) операторов связи, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не более 5 кВт включительно, расположенных на объектах общего имущества в многоквартирном доме, может обеспечиваться в порядке, предусмотренном абзацем семнадцатым п. 136 Положений.

3.2. Гарантирующий поставщик обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в его зоне деятельности

многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Требования п.136 Положений в части установки индивидуальных, общих (квартирных), комнатных и коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии в многоквартирном доме не распространяются на объекты, указанные в предложении пятом части 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В случае установки приборов учета электрической энергии на объектах, указанных в абзаце седьмом п.136 Положений, гарантирующий поставщик вправе демонтировать ранее установленные им приборы учета на таких объектах не ранее чем за 6 месяцев до окончания срока отселения физических и юридических лиц. Объем потребления электрической энергии в указанных случаях определяется на основании замещающей информации в соответствии с абзацем третьим п.138 Положений.

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 этом Сетевая организация не вправе взимать плату за действия по введению полного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении многоквартирного жилого дома в целях установки (замены) коллективного (общедомового) прибора учета Гарантирующим поставщиком.

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 подлежат установке контрольная пломба, и (или) знаки визуального контроля, и (или) индикаторы антимагнитных пломб в соответствии с п. 139 Положений.

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

Гарантирующий поставщик и Сетевая организация для обеспечения защиты от несанкционированного вмешательства на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные

трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), в дополнение к мерам, предусматриваемым в технических требованиях к средствам измерений, определяемым в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, вправе установить контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля и (или) индикаторы антимагнитных пломб, при этом плата за их установку с потребителя не взимается.

Выбор места и способа установки контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб должен обеспечить исключение возможности искажения результатов измерений, выполняемых прибором учета, без нарушения контрольной пломбы, и (или) знаков визуального контроля, и (или) индикаторов антимагнитных пломб.

На приборы учета, имеющие встроенные датчики воздействия внешним магнитным полем с индикацией их срабатывания на дисплее (наличие функции должно подтверждаться в руководстве по эксплуатации прибора учета), индикаторы антимагнитных пломб не устанавливаются.

Под прибором учета, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), для целей настоящего документа понимается прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

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) Контракта;

- 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) Контракта;

- 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) Контракта;

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

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, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, при плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах, а также при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета энергии (перед началом таких работ), обязано в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по Контракту.

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.

3.18. Потребитель обязан обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с действующим законодательством, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

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. 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.

4.3. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), согласованных Сторонами в Приложении № 1 к Контракту;

- отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов (в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, отсутствия контрольного прибора учета) - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными п.п. 179-181 раздела X Положений и приложением № 3 к ним. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

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) Контракта в формате Приложения №3 к Контракту, 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 Контракту 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 Контракте, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в Контракте контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

4.6. В случае если прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по Контракту подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

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 Контрактом, Положениями, Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179, а также Федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 года №44-ФЗ. 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.

Стоимость электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

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 Контракту.

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 Контракту, 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), стоимости услуг по передаче и 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 по передаче электрической энергии и иные услуги, оказываемые в соответствии с настоящим Контрактом, применяются с даты, указанной в решении уполномоченного органа исполнительной власти РФ в области регулирования тарифов, без дополнительного уведомления Потребителя.

5.8. Цена настоящего Контракта определяется в дополнительном соглашении к Контракту, является твердой, и может быть изменена Сторонами в случаях, предусмотренных Федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 года №44-ФЗ.

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. Контракта, 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 Контракту 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.

Отметить выбранный способ получения:

- Бумажный – передача документов осуществляется в отделениях Гарантирующего поставщика по адресам: г.о. Самара, ул. Гагарина, 22, строение 1; пр. Кирова, 210;
- Электронный – передача документов осуществляется через электронный документооборот (ЭДО);

- Online – передача документов осуществляется по указанной электронной почте, в личном кабинете.

Платежные требования в соответствии с законодательством РФ о безналичных расчетах направляются ГП в банк Потребителя (отметить нужное):

- выставляются;
 не выставляются.

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.

В случае неоднократного отказа от акцепта направленных платежных требований в обслуживающий банк Потребителя, ГП в одностороннем порядке прекращает их направление в банк, уведомив Потребителя за 10 (десять) календарных дней.

6.6. При осуществлении Потребителем оплаты в адрес ГП в назначении платежа следует указывать номер Контракта, 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 Контракту, Потребитель обязан обеспечивать свободный периодический доступ в свои помещения, к энергопринимающему оборудованию, а также к приборам учета, измерительным комплексам, системам учета уполномоченным представителям СО, ГП в порядке и сроки предусмотренные, действующим законодательством РФ.

7.4. По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии расчетный прибор учета признается вышедшим из строя. СО (или ГП) составляет Акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электрическую энергию.

При составлении Акта о неучтенном потреблении электрической энергии вправе присутствовать Потребитель (лицо, осуществляющее безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии) либо его представитель.

7.5. Представителями Потребителя (лица, осуществляющего безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии) при составлении Акта о неучтенном потреблении электрической энергии являются:

- сам Потребитель;
- лицо, осуществляющее функции исполнительного органа Потребителя;
- лицо, осуществляющее безучетное или бездоговорное потребление электрической энергии на объекте энергоснабжения Потребителя;
- лицо, представляющее Потребителя в порядке, предусмотренном статьей 182 ГК РФ;
- лицо, ответственное за электрохозяйство Потребителя.

7.6. Отказ Потребителя или лица, осуществляющего бездоговорное или безучетное потребление электрической энергии, либо его представителя от подписания составленного Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается в Акте о неучтенном потреблении электрической энергии (или в отдельном акте) в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.7. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или ГП.

7.8. При этом составляющее акт лицо прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. В этом случае акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц или с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки, видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении.

7.9. Стоимость электрической энергии в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии (далее – стоимость объема безучетного потребления) рассчитывается и взыскивается ГП с Потребителя по Контракту на основании Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с требованиями Положений.

Стоимость объема безучетного потребления по Контракту рассчитывается по ценам на электрическую энергию, определяемым и применяемым в соответствии с действующим законодательством РФ, за расчетный период, в котором составлен Акт о неучтенном потреблении электрической энергии, а также условиями Контракта.

7.10. Лицо, осуществившее бездоговорное потребление электрической энергии, обязано оплатить стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии по счету в течение 10 дней со дня получения счета.

При отказе лица, осуществившего бездоговорное потребление электрической энергии, от оплаты указанного счета стоимость электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии взыскивается с такого лица Сетевой организацией в порядке взыскания неосновательного обогащения на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии и счета для оплаты стоимости электрической энергии в объеме бездоговорного потребления электрической энергии.

8. ПОЛНОЕ И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОЕ ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

8.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (далее – ограничение режима потребления) энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики Потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, осуществляется в порядке и в случаях, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Контрактом.

8.2. ГП вправе инициировать ограничение режима потребления электрической энергии в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед ГП по основному обязательству, возникшему из Контракта, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности).

8.3. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя не освобождает его от обязанности оплатить ГП в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по Контракту.

8.4. Ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя вводится по инициативе ГП в порядке, предусмотренном «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (далее по тексту – Правила), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, с обязательным предварительным уведомлением Потребителя.

8.5. Частичное ограничение режима потребления электрической энергии вводится только в отношении потребителей, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (перечень данных потребителей указан в Приложении к Правилам), и иных потребителей, имеющих акт согласования технологической и (или) аварийной брони.

8.6. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется ГП следующими способами:

- путем вручения Потребителю под расписку;

- путем направления заказным почтовым отправлением;
- посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона (далее по тексту – смс-сообщение), предназначенный для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, и указанный в разделе 12 Контракта «Реквизиты и подписи Сторон»;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты, предназначенный для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, и указанный в разделе 12 Контракта «Реквизиты и подписи Сторон»;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- по каналам электронного документооборота (Приложение № 5 к Контракту) или посредством направления такого уведомления на адрес электронной почты, указанной Потребителем в Приложении № 4 к Контракту, в случае подписания Потребителем соответствующего приложения к Контракту.

8.7. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе 12 Контракта «Реквизиты и подписи Сторон», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления повторного смс-сообщения при условии, что ГП направил Потребителю повторное смс-сообщение в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого смс-сообщения.

8.8. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления, направленное по каналам электронного документооборота (Приложение № 5 к Контракту) с использованием электронной подписи, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления такого уведомления.

8.9. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в разделе 12 Контракта «Реквизиты и подписи Сторон», считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления такого сообщения.

8.10. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанной Потребителем в Приложении № 4 к Контракту, считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день направления такого сообщения.

8.11. Потребитель в случае получения уведомления от ГП о введении ограничения режима потребления электрической энергии обязан самостоятельно обеспечить прекращение (сокращение) потребления электрической энергии в указанный в уведомлении срок.

8.12. При получении уведомления о введении ограничения Потребитель обязан в установленный уведомлением срок:

- незамедлительно предупредить третьих лиц о предстоящем введении ограничений режима потребления электрической энергии (в случае если ограничения затрагивают третьих лиц);

- принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности имущества и оборудования в связи с введением ограничений;

- в течение срока, установленного уведомлением о предстоящем введении ограничений, устранить обстоятельства, повлекшие введение ограничений, и проинформировать об этом ГП и СО.

8.13. 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 Контракта 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.

8.14. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

8.15. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по Контракту и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством РФ и условиями договоров определяется категорией надежности энергоснабжения в точке поставки электрической энергии и составляет:

- для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в Контракте в зависимости от параметров схемы энергоснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности;
- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном 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.

СО не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. 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, а также за действия СО, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

9.2. ГП в соответствии с гражданским законодательством РФ имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Потребителем по Контракту.

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

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

9.5. Потребитель обязан соблюдать обязанности, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

9.6. Потребитель, обеспечивающий безопасность государства, и финансируемый за счет средств федерального бюджета, обязуется предоставить подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств, производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему главным распорядителем средств федерального бюджета

лимитов бюджетных обязательств, а при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

9.7. Потребитель несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ, за нарушение введенного полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, невыполнение законного требования СО о самостоятельном ограничении режима потребления, необеспечение доступа представителю СО к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам, нарушение требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони, невыполнение мероприятий, обеспечивающих готовность к введению полного ограничения режима потребления электрической энергии, а также за несвоевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

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

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

10.1. Все изменения существенных условий Контракта совершаются сторонами в письменной форме по соглашению Сторон с соблюдением требований Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 года №44-ФЗ. Прекращение Контракта не освобождает Стороны от исполнения обязательств, возникших в период его действия.

10.2. 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 Контрактом 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.

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

10.4. Почтовые уведомления и юридически значимые сообщения отправляются Потребителю по юридическому адресу, указанному в разделе 12 «Реквизиты и подписи Сторон» Контракта, или по следующему адресу: _____ (указывается Потребителем в случае отличия от юридического адреса, указанного в разделе 12 «Реквизиты и подписи Сторон» Контракта). Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если Потребитель фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.

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

10.6. Стороны пришли к соглашению о том, что получение и/или подписание актов, уведомлений и иных документов со стороны Потребителя лицом, полномочия которого явствовало из обстановки, свидетельствует о получении и/или подписании таких документов самим Потребителем (его уполномоченным представителем).

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

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

10.9. 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.

10.10. В случае если по Контракту, заключенному с ГП, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то в соответствии с п. 53 Положений, ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Контракта. При этом, в случае если ГП по указанным основаниям в одностороннем порядке полностью отказывается от исполнения Контракта, заключенного с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, исполнителем коммунальных услуг, то для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, исполнителя коммунальных услуг ГП обязан обеспечить принятие их на обслуживание, организованное в установленном разделом II Положений порядке.

10.11. ГП с целью оптимизации взаимоотношений по настоящему Контракту 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 Контракту.

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

10.13. Контактная информация СО, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

10.14. Контактная информация системообразующей территориальной сетевой организации, оказывающей ГП услуги по передаче электрической энергии:

10.15. Споры и разногласия, возникающие из настоящего Контракта, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае невозможности разрешения путем переговоров споры, которые возникли или могут возникнуть между Потребителем и ГП в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Контракта, в том числе, обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Контракта, 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 в адрес Потребителя (ГП) заказного письма с содержанием соответствующей претензии;

- получение Потребителем (ГП) направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Потребителю (ГП) непосредственно Потребителем (ГП) или нарочно;

- направление Потребителю на адрес электронной почты, указанной в настоящем Контракте, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Потребителю на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника ГП, что подтверждается указанием в адресе отправителя домена ГП (@samges.ru). При этом Потребитель считается получившим претензию в день ее отправления работником ГП на адрес электронной почты Потребителя, указанный в настоящем Контракте.

10.16. Место исполнения настоящего Контракта – г.о. Самара.

10.17. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и находящихся в одном экземпляре у ГП и одном экземпляре у Потребителя. Контракт вступает в силу с момента подписания его Сторонами, действует по «___» _____ 20__ года и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с «___» _____ 20__ года, но в любом случае до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств по настоящему Контракту.

**Приложение № 1 «Ведомость данных по учету электроэнергии Потребителя»
к государственному контракту на энергоснабжение № _____ от «___» _____ 20__ года**

Адрес объекта энергоснабжения	Режим работы (часов)	Тип прибора учета	№ прибора учета	Наименование и контакты юридического лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета	Дата государственной поверки	Межповерочный интервал	Показания прибора учета	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность (кВт)	Потери	
										Постоянные кВт.ч/мес	Переменные %

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Потребитель:

М.П.

**Приложение № 2 «Плановые объемы потребления» к государственному контракту на энергоснабжение
№ _____ от «___» _____ 20__ года**

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

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

М.П.

М.П.

**Приложение № 3 «Форма сведений о показаниях приборов учета,
измерительных комплексов, систем учета»
к государственному контракту на энергоснабжение № _____ от «__» _____ 20__ года**

Расчетный период:	
Наименование Потребителя:	
№ Контракта:	
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

Руководитель _____ / _____ /

М.П. _____ «_____» _____ 20__ г.

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 сервисам:

- предоставление показаний приборов учета (до 1-го числа следующего месяца);
- получение информации о суммах выставленных счетов;
- получение информации о сумме текущей задолженности;
- получение уведомлений о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии в связи с задолженностью по Контракту, информационных писем и претензий;
- 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 электронной почты.

2. ПОРЯДОК ДОСТУПА

Для получения доступа необходимо:

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

2.2. После получения ГП подписанного Контракта 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.

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 Контракта.

4.7. Потребитель соглашается на получение от ГП сведений, связанных с исполнением обязательств по Контракту, в том числе, уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, информационных писем и претензий посредством услуги «Личный кабинет».

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

5.1. ГП обязуется предоставить доступ к услуге «Личный кабинет» после заключения и передачи подписанного Контракта 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 Контракта.

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

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

e-mail Потребителя:

телефон контакта:

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

М.П.

М.П.

**Приложение № 5 «Соглашение об электронном документообороте»
к государственному контракту на энергоснабжение № _____ от «___» ____ 20__ года**

1. Предмет соглашения

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

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

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 (КЭП), 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. При использовании КЭП представителями Сторон по доверенности, Стороны представляют машиночитаемую доверенность (МЧД), составленную в электронной форме, подтверждающую полномочия представителя Потребителя на подписание электронных документов от имени Потребителя КЭП таких представителей.

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

2.4. 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.

2.5. 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.

2.6. Машиночитаемая доверенность (МЧД), используемая при подписании документов в системе ЭДО представителем от имени соответствующей Стороны, независимо от информационной системы (далее – ИС), в которой она создавалась, будет храниться соответствующей Стороной в распределенном реестре ФНС России, который в том числе доступен на информационном ресурсе <https://m4d.nalog.ru>.

2.7. Стороны самостоятельно обеспечивают взаимодействие оператора ИС, где была создана МЧД, с распределенным реестром ФНС России (или иной ИС хранения МЧД), а также несут риск отсутствия передачи актуальной информации оператором ИС в распределенный реестр ФНС России (или иную ИС хранения МЧД).

2.8. В случае невыполнения установленных в настоящем пункте Соглашения условий, действительность подписанного документа оценивается Получающей Стороной с учетом требований действующего законодательства РФ, включая, но не ограничиваясь, наличием возможности проверки Получающей Стороной полномочий представителя, а также иных действий со стороны Направляющей Стороны.

2.9. МЧД предоставляется любым из следующих способов:

- путем вложения ее в пакет электронных документов;

- путем сообщения уникального идентификатора (номера) МЧД, по которому Получающая Сторона может проверить полную информацию о такой МЧД, включая перечень полномочий представителя. При этом электронный документ должен содержать реквизиты МЧД представителя Стороны. Формат указания реквизитов МЧД в электронном документе по формализованным документам определяется в соответствии с обязательными требованиями нормативно-правовых актов. Номер и дата выдачи МЧД, а также унифицированный указатель (URL), отражающий конкретное местонахождение МЧД в ИС в качестве дополнительных

реквизитов неформализованного документа могут быть указаны в электронном документе по усмотрению Направляющей Стороны.

2.10. При этом Получающая Сторона самостоятельно проверяет статус МЧД на дату подписания каждого электронного документа представителем Направляющей Стороны посредством распределенного реестра ФНС России (или иной ИС хранения МЧД).

2.11. В случае, если Получающая Сторона электронного документа, подписанного ЭП ФЛ, не имеет сведений о МЧД представителя Направляющей Стороны и/или информация о МЧД отсутствует в поступивших электронных документах, то Получающая Сторона вправе запросить МЧД/сведения о МЧД для проверки полномочий представителя.

2.12. В случае, если на момент подписания электронного документа представитель Направляющей Стороны действует на основании доверенности, оформленной на бумажном носителе, то Направляющая Сторона должна заранее уведомить об этом Получающую Сторону и незамедлительно по запросу Получающей Стороны предоставить заверенную Направляющей Стороной бумажную копию соответствующей доверенности или её скан-копию, либо направить соответствующую скан-копию вместе с электронным документом.

2.13. В случае, если будет выявлено отсутствие полномочий представителя Направляющей Стороны на момент подписания электронного документа, то действительность подписанного документа оценивается Сторонами с учетом требований действующего законодательства РФ.

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 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.

4.3. Стороны обязаны размещать МЧД в информационных системах хранения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.02.2022 №223 «Об утверждении организационно-технических требований к порядку хранения, использования и отмены, указанных в статьях 17.2 и 17.3 Федерального закона «Об электронной подписи» доверенностей».

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: 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: 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, счет-фактура на аванс в формате XML, счет и акт приема-передачи в формате PDF;
- универсальный передаточный документ (УПД) в формате XML, счет-фактура на аванс 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 и/или XML).
- 10.2. Счет промежуточный (формат PDF и/или XML).
- 10.3. Счет корректировочный (формат PDF и/или XML).
- 10.4. Счет исправительный (формат PDF и/или XML).
- 10.5. Счет на пени (формат PDF и/или XML).
- 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 на аванс (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. Уведомление об ограничении режима потребления электрической энергии (формат PDF).
- 10.18. Претензия (требование) о погашении задолженности по Контракту (формат PDF).

Гарантирующий поставщик:

Потребитель:

М.П.

М.П.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ

к государственному контракту на энергоснабжение № _____ от «__» _____ 20__ года

г. Самара

Акционерное общество «Самарагорэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуем___ в дальнейшем «Потребитель», действующ___ от имени _____, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к государственному контракту на энергоснабжение № _____ от «__» _____ 20__ года (далее по тексту – «Контракт») о нижеследующем:

1. Согласно п. 5.8. Контракта, Стороны согласовали следующую цену Контракта:

За счет бюджетных средств			За счет внебюджетных средств			Всего		
Объем	Стоимость	В том числе НДС 22%	Объем	Стоимость	В том числе НДС 22%	Объем	Стоимость	В том числе НДС 22%
кВт.ч.	руб.	руб.	кВт.ч.	руб.	руб.	кВт.ч.	руб.	руб.

2. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, находящихся в одном экземпляре у ГП и одном экземпляре у Потребителя, вступает в силу с момента подписания его Сторонами, действует по «__» _____ 20__ года и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с «__» _____ 20__ года.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

М.П.

М.П.