



Акционерное Общество "Тольяттинская энергосбытовая компания", являющееся Гарантирующим поставщиком электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и

_____ (полное наименование предприятия)

именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____

_____ (должность, Ф.И.О. полностью)

действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Контракт энергоснабжения (далее – «Контракт») о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ПРИНИМАЕМЫЕ СТОРОНАМИ ПРИ ИСПОЛНЕНИИ КОНТРАКТА

Потребитель – любое физическое или юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, владеющие на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, а также для ее перепродажи, за исключением исполнителей коммунальных услуг, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций, граждан, не осуществляющих предпринимательскую деятельность, в том числе потребляющих коммунальную услугу по электроснабжению.

Сетевая организация - организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием собственных объектов электросетевого хозяйства, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, в т.ч. и опосредованное через объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие другим собственникам и иным законным владельцам.

Точка поставки электрической энергии (мощности) – место исполнения обязательств по настоящему Контракту энергоснабжения, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и Сетевой организации, определенное в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке Акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к сетям Сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через электрические сети другого собственника (иного законного владельца сетей), либо через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, точкой поставки по Контракту будет являться точка присоединения электрических сетей другого собственника (иного законного владельца сетей) или бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства к объектам Сетевой организации.

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя, в интересах которого заключается Контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии, с электрической сетью Сетевой организации.

Точка учета – место расположения и подключения приборов коммерческого учета на элементе электрической сети, значение измерений физической величины электроэнергии (мощности), в котором используется в целях определения объемов переданной Потребителю электроэнергии (мощности).

Средства (приборы) учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии и мощности (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии) и соединенных между собой по установленной схеме.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании, определяющая границу ответственности за состояние и обслуживание электрических сетей между Сетевой организацией и Потребителем, в интересах которого заключается Контракт об оказании услуг по передаче электрической энергии. При опосредованном присоединении Граница балансовой принадлежности определяется между собственником (иным законным владельцем) сетей и Потребителем.

Документы о технологическом присоединении - документы, составляемые в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства, в том числе Технические условия, Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

Уровень расчетного напряжения и величина потерь – технические показатели, которые Стороны настоящего Контракта согласовывают при его заключении и исполнении, и которые Стороны обязаны применять при осуществлении расчетов за электроэнергию и мощность. Соглашение об изменении уровня расчетного напряжения и величины потерь в процентах заключается в письменной форме и вступает в силу с даты, указанной в этом соглашении.

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

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

Неучтенное (безучетное) потребление – потребление электрической энергии Потребителем с нарушением установленного Контрактом энергоснабжения и нормами закона порядка учета электрической энергии, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных Контрактом сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Транзитный прибор учета – прибор учета, установленный после расчетного прибора учета Потребителя и используемый для определения объемов электроэнергии (мощности), отпущенной таким Потребителем в сеть опосредованно присоединенного потребителя.

Транзитный прибор учета может быть как расчетным, так и контрольным.

Опосредованное присоединение – присоединение, когда энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Сетевой организации через объекты электросетевого хозяйства потребителей, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций; при этом точкой присоединения по Контракту является точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергии (мощности) к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Другие используемые понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту Контракта «ФЗ-35»), Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012 г. «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее по тексту Контракта «Правила № 442»), Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее по тексту «ФЗ-44») и иными федеральными законами и нормативно-правовыми актами.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

- 1.1. По настоящему Контракту Поставщик обязуется осуществлять Потребителю продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях настоящего Контракта.
- 1.2. Настоящий Контракт заключается в соответствии с п.29 ч.1 ст.93 ФЗ-44.
Отношения по Контракту в соответствии со ст.539 Гражданского кодекса РФ регулируются в первую очередь законодательством об электроэнергетике, а затем нормами ФЗ-44 в части, не противоречащей обязательным правилам в сфере энергоснабжения.
Согласно ч. 15 ст. 34 Закона ФЗ-44 при заключении настоящего Контракта не применяются положения ч.ч. 4 - 9, 11 - 13 ст. 34 ФЗ-44, перечисляющие ряд обязательных требований к условиям договоров.
- 1.3. Местом исполнения обязательства Поставщика по поставке заявленного Потребителем объема электрической энергии (мощности) и (или) оказанию услуг являются соответствующие точки поставки, которые указаны в Приложении № 3 к настоящему Контракту.
- 1.4. Граница ответственности за состояние электрических сетей устанавливается Актом раздела границ балансовой (имущественной) принадлежности, подписываемым Сетевой организацией и/или владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которому присоединен Потребитель, и непосредственно самим Потребителем.
При отсутствии на дату заключения настоящего Контракта составленного в установленном порядке указанного Акта раздела границ до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики (Сетевой организации или иного владельца сетей).

- 1.5. Контрактный объем электрической энергии (мощности), поставляемый Потребителю с разбивкой по уровням напряжения и по месяцам, определен в Приложении № 1 к настоящему Контракту и ориентировочно составляет _____ кВт.ч., на сумму _____ рублей с учетом НДС.
- 1.6. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя с разбивкой по точкам поставки, утвержденная Сетевой организацией в установленном законом порядке, указана в Приложении № 3 к настоящему Контракту.
- 1.7. Категория надежности электроснабжения объекта Потребителя, допустимое число часов отключения в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему Контракту и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая ответственность Поставщика в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Контракта, срок восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств определяются согласно техническим условиям, установленным Сетевой организацией при процедуре технологического присоединения и действующему законодательству РФ.
Категория надежности объекта (ов) Потребителя _____.
Допустимое число часов отключения в год для Потребителя, включая срок восстановления электроснабжения, составляет _____.
- 1.8. Качество электрической энергии, поставляемой Потребителю должно соответствовать требованиям Межгосударственного стандарта ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и иным обязательным требованиям.
- 1.9. Сетевой организацией, обеспечивающей передачу электрической энергии (мощности) Потребителю в рамках настоящего Контракта, является: _____.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Поставщик обязуется:

- 2.1.1. Поставлять электрическую энергию (мощность) Потребителю в объеме и порядке, установленными настоящим Контрактом.
- 2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, путем заключения с Сетевой организацией договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.
- 2.1.3. По письменному заявлению Потребителя урегулировать в его интересах и от его имени отношения по оперативно-диспетчерскому управлению, в случае соответствия Потребителя установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, либо в случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы.
- 2.1.4. Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее, чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, указанных в п.2.2.1. Контракта.
- 2.1.5. Производить по требованию Потребителя (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением Актов сверки по форме, установленной Поставщиком.
- 2.1.6. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Контрактом.

2.2. Поставщик самостоятельно, либо с привлечением Сетевой организации и иного владельца объектов электросетевого хозяйства имеет право:

- 2.2.1. Вводить частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии в порядке, установленном действующим законодательством (кроме категории потребителей, в отношении которых Правилами № 442 введение ограничения невозможно) в следующих случаях:
 - а) в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и услуг, связанных с процессом поставки электрической энергии (мощности), в том числе обязательств по оплате объемов безучетного потребления (отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления);
 - б) выявления фактов безучетного потребления электрической энергии (мощности);
 - в) при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения;
 - г) в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей;
 - д) при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Сетевой организации оборудования;
 - е) по заключению органов Ростехнадзора о неудовлетворительном состоянии объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, которое угрожает аварией или создает угрозу жизни и безопасности граждан;

- ж) при выявлении Поставщиком и (или) Сетевой организацией и (или) иным владельцем объектов электросетевого хозяйства (в том числе исполнителем коммунальных услуг) факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства после заключения настоящего Контракта;
 - з) при подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
 - и) при прекращении договорных обязательств либо смене собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, если в отношении этих объектов не заключен новый договор (контракт);
 - к) при несоблюдении Потребителем порядка расторжения настоящего Контракта, предусмотренного п.8.4. Контракта, в том числе в связи с неоплатой выставленного счета;
 - л) при наличии обращения Потребителя о введении в его отношении ограничения режима потребления, либо о прекращении потребления электрической энергии (мощности) в связи с расторжением настоящего Контракта;
 - м) при наличии сведений в ЕГРЮЛ о ликвидации Потребителя (полное ограничение режима потребления вводится без предупреждения);
 - н) при выявлении факта потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, но иным лицом, не имеющим договора энергоснабжения с Поставщиком.
- 2.2.2. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика и/или Сетевой организации к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) Потребителя, а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:
- а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным п.2.2.1. настоящего Контракта, – в рабочее время;
 - б) составления (пересмотра) «Перечня точек учета электрической энергии (мощности) в сети Потребителя» (Приложение № 2 к настоящему Контракту) «Перечня точек поставки электрической энергии (мощности)» (Приложение № 3 к настоящему Контракту), – в рабочее время;
 - в) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время;
 - г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии (указанные замеры организует Сетевая организация по заявке Поставщика с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии);
 - д) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с Поставщиком, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам;
 - е) в иных случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами.
- 2.2.3. Требовать от Потребителя компенсации затрат, понесенных Поставщиком в связи с введением ограничения по его вине и (или) восстановлением режима потребления электрической энергии (мощности) по заявке Потребителя.
- 2.2.4. Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Контракту электрической энергии (мощности), в случае непредставления Потребителем показаний данных приборов учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.
- 2.2.5. Вводить полное и/или частичное ограничение режима потребления электрической энергии при необходимости принятия мер по предупреждению и ликвидации аварий в работе систем энергоснабжения, без соответствующего предупреждения Потребителя с последующим уведомлением любым способом по усмотрению Поставщика.
- 2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Контракту полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Контракта.
Отказ от исполнения Контракта влечет прекращение поставки электроэнергии (мощности) с заявленной Поставщиком даты. Оспаривание Потребителем факта наличия задолженности перед Поставщиком не является препятствием для прекращения поставки электроэнергии (мощности).
Ограничение поставки электроэнергии (мощности) не может быть введено в отношении категории потребителей, прямо перечисленных в Правилах № 442.
- 2.2.7. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Контрактом.

2.3. Потребитель обязуется:

- 2.3.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать полученную по настоящему Контракту электрическую энергию (мощность), услуги по ее передаче и стоимость потерь в сетях в сроки и на условиях настоящего Контракта.

- 2.3.2. Незамедлительно уведомлять Поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств иных потребителей (в том числе опосредованно), с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с Сетевой организацией.
- 2.3.3. Согласовывать с Сетевой организацией, с последующим обязательным внесением соответствующих изменений в настоящий Контракт:
- а) увеличение мощности токоприемников выше определенной настоящим Контрактом или договором присоединения к сети, а также изменение или перераспределение мощности энергопринимающих устройств;
 - б) изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии (мощности);
 - в) подключение новых объектов Потребителя или сторонних организаций в т.ч. опосредованно.
- 2.3.4. Обеспечить за свой счет надлежащий учёт электрической энергии (мощности) в точках поставки по Контракту, в соответствии с условиями настоящего Контракта и положениями действующих правовых норм.
- 2.3.5. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию средств (систем, приборов) учета, соответствующих выбранной ценовой категории и установленным законодательством требованиям к таким средствам (системам, приборам) учета.
- 2.3.6. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.
- 2.3.7. Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований Сетевой организации.
- 2.3.8. Уведомлять Поставщика и Сетевую организацию, способом, позволяющим подтвердить получение:
- а) обо всех изменениях (нарушениях), произошедших в схеме энергоснабжения Потребителя (с учетом его Субабонентов), - не позднее 3 (трех) суток с момента произошедших изменений (нарушений);
 - б) об авариях в электрических сетях Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее 1 (одних) суток.
- 2.3.9. Представлять по запросу Поставщика и Сетевой организации действующую технологическую документацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) и (или) изменения в ней.
- 3.10. При заключении настоящего Контракта предоставлять Поставщику в обязательном порядке документы (заверенные руководителем копии или копии с предоставлением оригиналов):
- а) Акт о технологическом присоединении (при его наличии), подписанный Потребителем и Сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, к чьим сетям (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя);
 - б) Акт раздела границ балансовой (имущественной) принадлежности, подписанный Потребителем и Сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства);
 - в) Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения (в течение 30 дней с даты заключения Контракта, если Потребитель обязан или выразил желание его оформить), подписанный Сетевой организацией и Потребителем;
 - г) Акт допуска приборов учета в эксплуатацию (если имеется), подписанный Сетевой организацией, собственником энергопринимающих устройств (если участвует), Поставщиком (если участвует) и Потребителем;
 - д) однолинейную схему электроснабжения с учетом опосредованно присоединенных потребителей;
 - е) правоустанавливающие документы Потребителя;
 - ж) документы, подтверждающие право собственности (иные законные права владения или пользования) на энергопринимающие устройства, а также на земельный участок (если необходимо).
 - з) сведения о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых заявитель намерен заключить Контракт, с её распределением по точкам поставки;
 - и) перечень приборов учета электрической энергии (мощности), установленных на дату направления заявки, которые будут использоваться в качестве расчетных и контрольных;
 - к) перечень точек учета электрической энергии (мощности) Потребителя с учетом опосредованно присоединенных потребителей.
- 3.11. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей Поставщика и Сетевой организации в рабочее время к средствам (приборам) учёта электроэнергии (мощности), находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя.
- 3.12. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

- .3.13. Поддерживать средства (приборы) учета электроэнергии (мощности), находящиеся на балансе или в эксплуатационной ответственности Потребителя, и используемые для определения объемов поставленной ему электроэнергии в состоянии, отвечающем требованиям нормативно-технической документации, независимо от места их установки.
- .3.14. Осуществлять замену и поверку расчетных средств учета электроэнергии (мощности), трансформаторов тока и напряжения, находящихся во владении или на ином законном основании у Потребителя, в установленные нормативными документами сроки, с обязательным согласованием этой замены или поверки с Поставщиком и последующим уведомлением о выполненных работах.
- .3.15. Согласовывать с Поставщиком и Сетевой организацией тип прибора учета и формат передачи сведений о почасовом потреблении электроэнергии и мощности, в случае принятия решения Потребителем о выборе ценовой категории со второй по шестую.
- .3.16. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенными к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Поставщиком.
- .3.17. Ежегодно, не позднее 01 февраля текущего года, направлять Поставщику уведомление о выборе Потребителем ценовой категории для осуществления расчетов в новом году в соответствии с выбранным им тарифом на услуги по передаче электроэнергии, а также с порядком и условиями, предусмотренными Правилами № 442.
- .3.18. Оформить, подписать и вернуть акт сверки взаиморасчетов за принятую электроэнергию (мощность) за 9 месяцев года в течение 14 дней с даты получения от Поставщика. В случае, если в течение 14 (четырнадцати) дней с момента получения акта сверки Потребитель не подпишет его и не представит Поставщику мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Потребителем.
- .3.19. В случае реформирования Потребителем с Сетевой организацией и/или владельцем объектов электросетевого хозяйства Акта разграничения (балансовой) имущественной принадлежности, а также иных документов, влияющих на изменение существенных условий Контракта, передать Поставщику такие документы в течение 3 рабочих дней с даты их составления.
- .3.20. Составлять и согласовывать с Сетевой организацией в установленном порядке: акты согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) при возникновении или угрозе возникновения аварий в работе систем энергоснабжения.
- В случае непредставления Поставщику Акта согласования аварийной и технологической брони после его составления, Потребитель не может ссылаться на его наличие при частичном и/или полном ограничении Поставщиком потребления электрической энергии. Также Потребитель несет ответственность за отсутствие такого Акта, когда законом предусмотрено его обязательное оформление.
- .3.21. Для Потребителя, выбравшего для расчетов 1 или 2 ценовую категорию:
- ежемесячно, по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня, следующего за расчетным периодом, производить запись показаний расчетных средств учета;
 - представлять ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, способом, позволяющем подтвердить факт получения (в том числе факс, электронная почта, «Личный кабинет» на сайте Поставщика по адресу: www.tek63.ru, офис Поставщика) сведения об объемах потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, сформированные по форме Приложения № 4.1. к настоящему Контракту на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, установленных на объектах Потребителя, подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем Потребителя и скрепленные печатью.
- Для Потребителя, выбравшего для расчетов 3-6 ценовую категорию:
- ежемесячно, по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня, следующего за расчетным периодом, производить запись показаний расчетных средств учета и сведений о почасовом потреблении;
 - представлять ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, способом, позволяющем подтвердить факт получения (в том числе факс, электронная почта, «Личный кабинет» на сайте Поставщика по адресу: www.tek63.ru, офис Поставщика) сведения об объемах потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, сформированные по форме Приложения № 4.1. к настоящему Контракту на основании показаний расчетных и контрольных (при их наличии) приборов учета, установленных на объектах Потребителя, подписанные руководителем предприятия либо уполномоченным представителем Потребителя и скрепленные печатью.
 - представлять ежемесячно, в срок до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным, способом, позволяющем подтвердить факт получения (в том числе электронная почта, «Личный кабинет» на сайте Поставщика по адресу: www.tek63.ru, офис Поставщика) сведения о ежедневном почасовом потреблении в электронном виде (формат файла .xls согласно Приложению 4.4.). Сведения о ежедневном почасовом потреблении по форме Приложения 4.4 должны соответствовать сведениям, предоставленным по формам 4.1 или 4.2 или 4.3.
- Для Потребителя, выбравшего для расчетов 1-6 ценовую категорию:
- в случае установки расчетных (контрольных) приборов учета, используемых для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителя, на объектах Сетевой организации, подписывать и представлять ежемесячно, в срок до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным, сформированные Сетевой организацией по форме Приложения № 4.2. к настоящему Контракту Сведения об объемах поставки электрической энергии Потребителю;

- в случае опосредованного присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации, подписывать и представлять ежемесячно, в срок до окончания 2-го дня месяца, следующего за расчетным, сформированные владельцами энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, Сведения об объемах поставки электрической энергии (мощности) Потребителю по форме Приложения № 4.3. к настоящему контракту.

- .3.22. В течение 3 рабочих дней месяца, следующего за расчетным, предоставить в офис Поставщика Сведения (показания приборов учета) по формам соответствующих Приложений, указанных в п.2.3.21. Контракта, письменно (на бумажном носителе), подписанные уполномоченным представителем Потребителя и заверенные его печатью.
- .3.23. Сообщать Поставщику в письменном виде в 5-дневный срок о назначении нового единоличного исполнительного органа, назначении нового ответственного за электрохозяйство, изменении почтовых и банковских реквизитов и обо всех изменениях, вносимых в учредительные документы. Все изменения предоставляются Поставщику в копиях соответствующих документов.
- .3.24. Уведомить Поставщика в письменном виде в 5-дневный срок о принятии решения о ликвидации и прибыть уполномоченному представителю Потребителя для составления Соглашения о порядке погашения задолженности (Соглашения о расторжении Контракта). При невыполнении данного требования и продолжения потребления электроэнергии, Поставщик имеет право ограничить и отключить электроснабжение объектов Потребителя в установленном законом порядке.
- .3.25. Подписывать акты о контрольном снятии информации и показаний со средств (приборов) учета электрической энергии (мощности), а также акты о безучетном потреблении электроэнергии (мощности), составленные уполномоченными представителями Поставщика и/или Сетевой организации.
- .3.26. В случае выхода из строя средств (приборов) учета электрической энергии (мощности), находящихся на балансе Потребителя, а также их утрате, истечения сроков их государственной поверки, обеспечивать установку, восстановление и ввод их в эксплуатацию в срок, не превышающий 1 месяца или в срок, установленный в предписании Сетевой организации, если такое имело место. При наличии предписания Сетевой организации, применяется срок, установленный в таком предписании.
- .3.27. Обратиться в Сетевую организацию за оформлением документов о величине максимальной мощности или за подтверждением утвержденной на объект (ты) Потребителя мощности при отсутствии у него таких документов с последующим предоставлением копий документов Поставщику.
- .3.28. Осуществлять фактические действия в своих электроустановках по введению ограничения режима потребления электрической энергии и (или) по отмене такого ограничения в отношении лиц, чьи энергопринимающие устройства непосредственно технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, по соответствующей заявке Поставщика и/или Сетевой организации.
- .3.29. Предоставить Поставщику показания расчетных приборов учета Потребителя на дату изменения ценовой категории.
- .3.30. Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, для снабжения электрической энергией которого заключен настоящий контракт, не позднее 20 рабочих дней до даты утраты (перехода) прав владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Потребителем Поставщика об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Поставщика по причине не уведомления (не своевременного уведомления).
- .3.31. При подключении к своим сетям другого потребителя выдать ему техническую документацию, необходимую для заключения договора энергоснабжения с Поставщиком, а также обеспечить ему беспрепятственный переток электрической энергии. Всю ответственность за надлежащее технологическое присоединение к своим энергопринимающим устройствам несет Потребитель.
- .3.32. Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего контракта и действующим законодательством.

2.4. Потребитель имеет право:

- 2.4.1. Требовать подачи электрической энергии в точках поставки, определенных «Перечнем точек поставки электрической энергии (мощности)» (Приложение № 3 к настоящему контракту).
- 2.4.2. Требовать от Поставщика и Сетевой организации поддержания показателей качества электрической энергии (мощности) на границе балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителя, а также и на границе балансовой принадлежности Сетевой организации и иного владельца объектов электросетевого хозяйства при опосредованном присоединении Потребителя к сетям Сетевой организации.
- 2.4.3. Выбрать ценовую категорию, возможность почасового планирования потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего контракта и нормами действующего законодательства.
- 2.4.4. Выбрать любое лицо, отвечающее установленным требованиям, для оборудования точек поставки по настоящему контракту приборами учета электрической энергии (мощности).
- 2.4.5. Производить замену, реконструкцию, модернизацию средств учета, изменять схему учета (вторичную коммутацию) при наличии письменного согласования с Поставщиком и/или Сетевой организацией согласно техническим требованиям к учету, либо по требованиям последней.

- 2.4.6. Подключать с письменного разрешения Поставщика и согласования Сетевой организации к своим сетям другого потребителя, при условии заключения этим потребителем прямого договора энергоснабжения с Поставщиком.
- 2.4.7. Обратиться к Поставщику с заявлением об изменении условий настоящего Контракта в части применения новых контрактных величин (уровень расчетного напряжения и величина потерь), при оформлении с Сетевой организацией нового Акта раздела границ балансовой принадлежности сторон или иной технической документации, фиксирующей факт изменения указанных величин.
В этом случае, между сторонами настоящего Контракта заключается соответствующее дополнительное соглашение, в котором оговаривается дата применения новых величин. В любом случае, вновь установленные контрактные величины не могут применяться к предыдущим периодам.
- 2.4.8. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта полностью при условии письменного уведомления Поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, а также оплаты поставленной электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.
- 2.4.9. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии на розничном рынке, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных Правилами № 442.
В этом случае письменное уведомление об уменьшении объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у Поставщика, Потребитель обязан передать ему не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты изменения Контракта.
- 4.10. В случае утраты Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика, перейти с даты утраты указанного статуса на обслуживание:
- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в порядке, предусмотренном Правилами № 442;
 - к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Правилами № 442 условий заключения договоров с указанными субъектами.

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- 3.1. Учет отпущенной и потребленной электрической энергии (мощности) Потребителем осуществляется средствами (приборами) коммерческого учета, указанными в Приложении № 2 к настоящему Контракту.
В случае, если Потребитель владеет на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, максимальная мощность которых не превышает 670 кВт, используются приборы учета класса точности 1,0 и выше.
- 3.2. В случае, если Потребитель владеет на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, максимальная мощность которых превышает 670 кВт, для учета электрической энергии, потребляемой им подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета, если более жесткие требования не будут установлены нормативно-правовыми актами.
Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.
Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае, при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом:
Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.
- 3.3. Приборы учёта устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учёта в указанных точках поставки, - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.

3.4. В случае, если точки поставки на день заключения настоящего Контракта не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, Потребитель обязан обеспечить оборудование точек поставки приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений.

- 3.5. При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Потребитель обязан направить Поставщику или в Сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта.

Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

- 3.6. После установки прибора учёта, используемого в отношении энергопринимающих устройств Потребителя в качестве расчётного (в том числе в случае замены прибора учёта), Потребитель обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию (далее – допуск прибора учёта в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.

Если прибор учёта был установлен Сетевой организацией или Поставщиком, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта осуществляет Сетевая организация или Поставщик соответственно.

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

В случае, если настоящий Контракт заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, организует Сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

В случае не приглашения Поставщика для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и неполучения Поставщиком от Сетевой организации или от Потребителя Акта допуска прибора учета в эксплуатацию, применяются расчетные способы определения объема поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением № 6 к настоящему Контракту.

- 3.7. Допуск прибора учёта в эксплуатацию должен быть осуществлён не позднее 1 месяца с даты его установки или в срок, установленный Сетевой организацией.

- 3.8. За исключением случаев, указанных в абз. 2, 4 п.3.6. Контракта, для допуска прибора учета в эксплуатацию Потребитель обязан направить в адрес Сетевой организации или Поставщика письменную заявку, с указанием следующей информации:

реквизиты заявителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Контракта, предполагаемая дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки), контактные данные (включая телефон), метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

- 3.9. Сетевая организация или Поставщик обязаны уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством является обязательным.

- 3.10. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае допуска прибора учёта, установленного Сетевой организацией – по соглашению между Потребителем и Сетевой организацией с уведомлением Поставщика.

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

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

- 3.13. Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, оформленный в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Контрактом.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию, вновь установленные приборы учёта должны быть отражены в настоящем Контракте.

- 3.14. Определение объёмов электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний расчётного прибора учёта, а при его временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя их показаний контрольного прибора учёта, который на этот период времени признаётся расчётным, а в случае отсутствия контрольного прибора учета – расчетным способом, предусмотренным Приложением № 6 к настоящему Контракту.

- 3.15. При наличии в отношении точки поставки Потребителя приборов учёта, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, выбор расчётного прибора учёта осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

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

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

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

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

3.16. Расчётные и контрольные приборы учёта, указываются в Приложении № 2 к Контракту.

3.17. Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учёта, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Контракта и действующего законодательства.

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

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

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

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

После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Контракта.

3.19. Потребитель обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности его энергопринимающих устройств приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), пломб и (или) знаков визуального контроля.

Сохранность и целостность приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается Сетевой организацией.

3.20. Потребитель обязан уведомить Поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Потребителю и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

3.21. Потребитель обязан восстановить учёт в срок указанный в предписании Сетевой организации или не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

3.22. Потребитель обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, а также транзитных (расчетных) приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с Поставщиком)) и передавать их Поставщику в порядке и сроки, установленные Разделом 4 настоящего Контракта, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчетных) приборов учета должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес Поставщика с подтверждающими документами.

Показания контрольных приборов учёта, если они временно не признаны расчётными, предоставляются Потребителем Поставщику или в Сетевую организацию в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

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

В случае не поступления Поставщику показаний прибора учёта от Сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учёта, обязательства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в т.ч. предоставлению Поставщику показаний прибора учета несет Потребитель.

3.23. Потребитель обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей Поставщика, Сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. в) п. 2.2.2 Контракта.

Потребитель также обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для осуществления их эксплуатации;

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

3.24. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку в Сетевую организацию или Поставщику о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Контракта, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Потребителем и Сетевой организацией с последующим уведомлением Поставщика.

- 3.25. В согласованные дату и время Сетевая организация и/или Поставщик в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в т.ч. представителями Поставщика.
- 3.26. Стороны договорились, что представителем Потребителя по настоящему Контракту при проведении проверок и составлении актов является лицо, обеспечившее доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Потребителя.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

- 4.1. Фактический объем потребления электроэнергии (мощности) за расчетный месяц определяется по данным показаний средств (приборов) учёта электрической энергии (мощности) согласно Приложению № 2.
- 4.2. Типы, номера, технические параметры, места установки расчетных и контрольных приборов учета указываются в Приложении № 2 к Контракту.
- 4.3. Для Потребителя, выбравшего для расчетов 1 ценовую категорию:
- количество фактически поданной Поставщиком и принятой Потребителем электроэнергии (мощности) в каждой точке поставки определяется по разности показаний расчетных средств измерений, установленных в точках учета, на конец и начало расчетного периода с учетом корректировки, предусмотренной в п.п. 4.4. – 4.8. Контракта;
- Для Потребителя, выбравшего для расчетов 2 ценовую категорию:
- количество фактически поданной Поставщиком и принятой Потребителем электроэнергии (мощности) в каждой точке поставки определяется по разности показаний расчетных средств измерений, установленных в точках учета, на конец и начало расчетного периода дифференцированно по зонам суток, с учетом корректировки, предусмотренной в п.п. 4.4. – 4.8. Контракта;
- Для Потребителя, выбравшего для расчетов 3-6 ценовую категорию:
- определяются почасовые объемы потребления электрической энергии в каждой точке поставки;
 - общее количество фактически поданной Поставщиком и принятой Потребителем электроэнергии определяется как сумма почасовых объёмов потребления в каждой точке поставки, с учетом корректировки, предусмотренной в п.п. 4.4. – 4.8. Контракта;
 - определяется величина мощности, оплачиваемая Потребителем на розничном рынке за расчётный период, как среднеарифметическое значение из максимальных значений фактических почасовых объёмов потребления электрической энергии (суммарно по всем точкам поставки), определенных в установленном коммерческим оператором плановые часы пиковой нагрузки за каждые рабочие сутки расчетного периода.
- 4.4. При наличии в схеме учета измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, количество поданной Поставщиком электроэнергии умножается на расчетный коэффициент.
- 4.5. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности (не в точке поставки), количество поданной электроэнергии корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности (точки поставки) до места установки прибора учета (точки учета), рассчитанных Сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 4.6. Количество поданной Поставщиком электрической энергии (мощности) в точке поставки Потребителя определяется расчетным способом, в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Приложением № 6 к настоящему Контракту в следующих случаях:
- непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;
 - отсутствия расчетного прибора учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой;
 - в случае 2-кратного недопуска к прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета;
 - выявления факта безучетного потребления.
- 4.7. Если объем электроэнергии (мощности) был определен расчетным способом, последующий перерасчет объема и стоимости электроэнергии (мощности) не производится.
- 4.8. Если расчетный прибор учета Потребителя, учитывает также объемы потребления опосредованно присоединенных Потребителей, то количество электроэнергии поданной такому Потребителю уменьшается на величину потребления опосредованно присоединенных Потребителей.
- 4.9. В случае отсутствия у Поставщика, в том числе, в случае непредставления Потребителем, выбравшим для расчетов 3-6 ценовую категорию, данных о фактическом почасовом потреблении по точкам поставки (или группе точек поставки), расчет почасовых объёмов производится расчетным способом в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

- 4.10. В случае выявления неучтенного потребления электроэнергии (мощности) Сетевой организацией и (или) Поставщиком, составляется Акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электрическую энергию. Потребитель обязан собственноручно указать в Акте о согласии, либо несогласии с причинами его составления. Невыполнение Потребителем этой обязанности не является основанием для признания Акта недействительным.
- 4.11. Перечень основных нарушений использования средств учета Потребителем, условия и способ расчета количества неучтенной электроэнергии (мощности) согласованы Сторонами в Приложении № 5 к настоящему Контракту.
- 4.12. Поставщик рассматривает обращения Потребителя об изменении ранее установленных контрактных величин – уровня расчетного напряжения или величины потерь в сети в соответствии с заключением Сетевой организации до 15 числа текущего месяца на следующий расчетный период. Изменение указанных контрактных величин электрической энергии производится только при отсутствии задолженности Потребителя по Контракту. Передача заявок на изменение условий потребления энергии производится только в письменной форме. Изменение установленных контрактных величин уровня расчетного напряжения и потерь в сети оформляется дополнительным соглашением к настоящему Контракту. В любом случае, изменение контрактных величин не допускается за прошедший период и претензии по этому поводу Потребителем предъявлены быть не могут.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ КОНТРАКТА И СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

- 5.1. Расчеты за потребленную электроэнергию (мощность) производятся по свободным (нерегулируемым) ценам.
- 5.2. Стоимость поставленной Потребителю и подлежащей оплате электрической энергии определяется на основании объема фактического потребления за расчетный период по ценам, рассчитанным согласно действующим правилам и методикам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)», а также иными правовыми нормами в сфере электроэнергетики.
- 5.3. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Потребителю по Контракту включает:
- а) сбытовую надбавку гарантирующего поставщика;
 - б) стоимость услуг по передаче электроэнергии;
 - в) стоимость объема покупки электроэнергии (мощность);
 - г) инфраструктурные платежи.
- Из данного перечня пункты а) и б) являются регулируемыми составляющими и утверждаются ежегодно при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.
- Пункт б) утверждается для сетевых организаций и транслируется сбытовыми компаниями для формирования конечных тарифов потребителям.
- Пункт в) является нерегулируемой составляющей, которая ежемесячно транслируется и публикуется на официальном сайте коммерческим оператором.
- Пункт г) определяется коммерческим и системным операторами и не является регулируемой составляющей.
- Составляющие нерегулируемой части (доля в общем объеме потребления электроэнергии (мощности) и соответствующие цены за данный объем) определяются системным оператором и размещаются в электронных средствах массовой информации.
- 5.4. Расчет потерь электроэнергии в сетях Потребителя производит Сетевая организация при осуществлении технологического присоединения для заключения нового или изменения действующего контракта электроснабжения или при обращении Потребителя к Сетевой организации и/или Поставщику о таком расчете.
- Поставщик и Потребитель фиксируют согласованную Потребителем и Сетевой организацией величину потерь в Приложении № 2 к настоящему Контракту или в дополнительном соглашении к нему. Данная контрактная величина применяется к отношениям сторон с даты, указанной в Акте разграничения имущественной (балансовой) принадлежности электрических сетей, если иное не предусмотрено в Контракте или Дополнительном соглашении к нему.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 6.1. Оплата потребленной величины электрической энергии (мощности), производится Потребителем в следующие сроки:
- 30% стоимости контрактного объема потребления электрической энергии (мощности) до 10-го числа расчетного периода;
 - 40% стоимости контрактного объема потребления электрической энергии (мощности) до 25-го числа расчетного периода;
 - фактически потребленная в истекшем месяце электрическая энергия (мощность) с учетом средств, ранее внесенных Потребителем в качестве оплаты за электрическую энергию в расчетном периоде, оплачивается в срок до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

- 6.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.
- В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена индексируется в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.
- 6.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Поставщиком в зависимости от ценовой категории, выбранной Потребителем (или установленной Поставщиком, если Потребитель не выбрал ценовую категорию).
- Ценовая категория Потребителя указывается в Приложении № 2 к настоящему Контракту.
- Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также рассчитанной Поставщиком сбытовой надбавки в соответствии с нормами действующего законодательства.
- 6.4. Расчетным периодом является 1 календарный месяц.
- Поставщик направляет Акты-расчеты и выставляет Потребителю счета-фактуры не позже 5 рабочих дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемых цены и иных необходимых для расчета параметров.
- Днем фактической оплаты является дата зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика или поступления денежных средств в кассу Поставщика.
- В случае переплаты Потребителем стоимости электрической энергии за расчетный период, Поставщик засчитывает ее в счет погашения задолженности Потребителя за предыдущие периоды, а при отсутствии задолженности – в счет оплаты за следующие расчетные периоды.
- 6.5. При осуществлении расчетов по настоящему Контракту Потребитель в платежных документах должен указать:
- стоимость электрической энергии(мощности);
 - основание платежа;
 - номер и дату Контракта;
 - период, за который производится платеж;
 - номер и дату счета-фактуры (счета);
 - сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством РФ).
- Если при проведении расчетов по настоящему Контракту Потребителем не указано, за какой расчетный период производится оплата или период однозначно невозможно установить, Поставщик засчитывает эту оплату в счет ранее возникшей задолженности по данным бухгалтерского учета Поставщика.
- Если в платежном документе Потребитель указал неверные реквизиты Контракта (номер, дата), то Поставщик засчитывает этот платеж в счет оплаты по действующему на момент такой оплаты контракту.
- В случае оплаты задолженности и/или штрафных санкций, подтвержденных решением суда, Потребитель в платежном документе (в графе «назначение платежа») должен указать номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа), с расшифровкой погашаемой суммы основного долга и /или штрафных санкций.
- Оплата за поставленную электроэнергию со счетов третьих лиц допускается только при наличии письменного соглашения Сторон и при соблюдении правильности указания назначения платежа со ссылкой на настоящий Контракт.
- 6.6. Потребитель производит оплату самостоятельно с оформлением платежных поручений. Датой получения платежных документов считается дата предъявления платежного требования в банк Потребителя, дата получения документов под роспись в офисе Поставщика или дата получения почтового отправления.
- Потребитель получает по месту нахождения Поставщика в г.Тольятти, ул. Фрунзе, 31 А.:
- до 5-го числа расчетного периода счета на оплату;
 - до 15-го числа, следующего за расчетным, акты-расчеты, счета-фактуры.
- В случае неявки Потребителя в установленные сроки, датой принятия платежных документов считается соответственно 10 число текущего месяца, и 18 число месяца, следующего за расчетным.
- 6.7. В случае неполучения Потребителем документов, являющихся основанием для расчетов, в установленные настоящим разделом Контракта сроки, Потребитель обязан своевременно и в полном объеме произвести оплату потребляемой (потребленной) электроэнергии (мощности) по Контрактным величинам и ценам, определенным в соответствии с п.6.2. Контракта.

После получения Потребителем документа, являющегося основанием для расчетов, в котором стоимость электроэнергии (мощности) по свободным (нерегулируемым), а в отдельных случаях регулируемым ценам (тарифам, с учетом отклонений) превышает размер оплаты, произведенной им по контрактным величинам, Потребитель обязан оплатить указанную разницу в течение пяти рабочих дней с даты получения платежного документа.

Если указанная в полученном документе, являющемся основанием для расчетов, стоимость электроэнергии (мощности) по свободным (нерегулируемым), а в отдельных случаях регулируемым ценам (тарифам, с учетом отклонений) меньше суммы оплаты, произведенной им по контрактным величинам, сумма переплаты учитывается Сторонами при расчетах в последующие расчетные периоды.

- 6.8. Потребитель обязан в течение 5 рабочих дней с даты получения Акта-расчета рассмотреть его и вернуть подписанный экземпляр Поставщику, либо направить мотивированный протокол разногласий к нему. При не поступлении подписанного Акта-расчета и/или протокола разногласий к нему, Акт-расчет считается принятым Потребителем.
- 6.9. В случае изменения цены (тарифа) и/или уточнения объемов поставленной электроэнергии сторонами настоящего Контракта (за исключением технической ошибки), Поставщик направляет Потребителю корректировочный счет-фактуру, который Потребитель обязан принять и произвести расчеты с Поставщиком в соответствии с полученным документом.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств Стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством РФ.
- 7.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных Контрактом, Поставщик вправе потребовать уплаты пеней.
Потребитель несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию (мощность) Поставщику, обязан уплатить ему пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования (ключевой ставки) Центрального банка РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
Штрафы за ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств, предусмотренных Контрактом, не начисляются в соответствии с п.40 Правил № 442.
- 7.3. Стороны договорились, что к их отношениям в рамках настоящего Контракта не применяются нормы ст.317.1. ГК РФ.
- 7.4. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ, а также условиями настоящего Контракта.
- 7.5. Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Поставщика и (или) Сетевой организации, Поставщик в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю.
- 7.6. Поставщик не несет ответственности перед Потребителем за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванный:
 - стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, бурей, снежными заносами и т.п.), то есть такими явлениями, воздействие которых происходит извне и непредотвратимо;
 - неправильными действиями персонала Потребителя или третьих лиц, в том числе связанными с введением частичного или полного ограничения режима потребления электроэнергии.
- 7.7. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Поставщиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Потребитель направляет Поставщику требование об уплате пеней.
Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Поставщиком обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается Контрактом в размере, определенном в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, но не менее чем одна трехсотая действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка РФ от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Поставщиком.
Штрафы за ненадлежащее исполнение Поставщиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не начисляются в соответствии с п.40 Правил № 442.
- 7.8. В случае поставки электрической энергии (мощности) ненадлежащего качества, Поставщик несет ответственность в пределах реально причиненных Потребителю убытков, в соответствии со ст.15, 547 Гражданского кодекса РФ. Факт поставки электрической энергии (мощности) ненадлежащего качества в данных случаях должен быть документально подтвержден соответствующими органами надзора и аккредитованными в установленном порядке организациями.

- 7.9. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Поставщик и Сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.
- 7.10. Поставщик не несет ответственность за действия собственников (владельцев) объектов электросетевого хозяйства, через которые опосредованно подключены энергопринимающие устройства Потребителя, в том числе связанные с ограничением поставки электроэнергии Потребителю, если такие действия не были согласованы с Поставщиком.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПРЕКРАЩЕНИЕ КОНТРАКТА

- 8.1. Настоящий Контракт вступает в силу с 00-00 часов _____ и действует до 24-00 часов _____. Начало исполнения обязательств по Контракту – _____.
- В случае, если настоящий Контракт заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Контракту начинается с даты подписания Потребителем и Сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения и начала подачи электроэнергии.
- 8.2. Если после заключения настоящего Контракта Поставщиком и/или Сетевой организацией будет установлен факт ненадлежащего технологического присоединения Потребителями к объектам сетевого хозяйства, то производится полное ограничение режима потребления электрической энергии, до момента осуществления технологического присоединения в порядке, установленном законом.
- 8.3. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении не допускается, за исключением их изменения по соглашению Сторон в случаях прямо предусмотренных ч.1 ст.95 ФЗ-44. Любое соглашение Сторон оформляется письменно.
- 8.4. Истечение срока действия настоящего Контракта или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему Контракту и неисполненным к моменту прекращения этого Контракта.
- Отсутствие денежных средств у Потребителя по любым основаниям не является причиной отказа от оплаты всей суммы задолженности по Контракту, в т.ч. суммы начисленных пени.
- 8.5. Расторжение Контракта допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны Контракта от исполнения Контракта только в соответствии с гражданским законодательством и Правилами № 442.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

- 9.1. При выполнении настоящего Контракта, а также по вопросам, им не оговоренным, Стороны обязуются руководствоваться Гражданским кодексом РФ, законами, Постановлениями Правительства РФ, актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов и иными нормативными правовыми актами, действующими на момент заключения настоящего Контракта.
- В случае принятия после заключения настоящего Контракта законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Контракта и являющиеся обязательными для исполнения Сторонами, Поставщик имеет право направить Потребителю Дополнительное соглашение к настоящему Контракту или новую оферту Контракта, которые должны быть в обязательном порядке рассмотрены Потребителем. В любом случае, обязательные для исполнения новые нормы, применяются в отношениях между Сторонами с даты их вступления в законную силу.
- 9.2. В остальных случаях изменение отдельных положений, условий Контракта, включая приложения, оформляются в форме «Дополнительного соглашения к Контракту», подписанного сторонами, либо двусторонними актами.
- 9.3. Споры и разногласия, связанные с исполнением Сторонами заключенного Договора, рассматриваются в Арбитражном суде Самарской области с соблюдением обязательного претензионного порядка урегулирования спора.
- Сторона-инициатор направляет письменную претензию другой Стороне Договора следующими способами:
- почтовым отправлением с уведомлением о вручении по месту нахождения юридического или физического лица, указанными Сторонами в Договоре или согласно сведениям, указанным в соответствующих государственных реестрах (наличие почтовой квитанции об отправке претензии и/или уведомления о вручении является достаточным подтверждением соблюдения претензионного порядка);
 - вручением лично Стороне Договора или её представителю, полномочия которого подтверждены Стороной или следуют из обстановки (наличие даты вручения, подписи и расшифровки подписи получателя является достаточным подтверждением соблюдения претензионного порядка).
- Срок рассмотрения претензии – 10 календарных дней с даты её получения Стороной, когда такая дата указана в уведомлении о вручении или при вручении претензии лично. В случае направления претензии по почте и невручении такого отправления по любой причине адресату, претензионный порядок урегулирования спора считается соблюденным.

- 9.4. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и/или получателями платежей, электроэнергии по настоящему контракту, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение настоящего контракта, Стороны обязаны уведомить друг друга в срок 5 календарных дней обо всех таких изменениях. В противном случае убытки, вызванные с не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на сторону, допустившую это уведомление или несвоевременное уведомление.
- 9.5. В случае возникновения разногласий при заключении настоящего Договора и до их урегулирования отношения Сторон регулируются ранее заключенным договором, либо нормами законодательства об электроэнергетике, если договор заключается впервые. При этом, Потребитель обязан в течение 30 календарных дней с даты получения проекта Договора вернуть подписанный Договор Поставщику или направить ему Протокол разногласий. Поставщик в течение 10 рабочих дней рассматривает Протокол разногласий, подписывает его или направляет Потребителю Протокол согласования разногласий. Неурегулированные разногласия подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области по иску заинтересованной стороны. Если при рассмотрении оферты Договора Потребитель не заявил обратного, то считается, что он дал согласие на передачу спора об урегулировании разногласий при заключении договора энергоснабжения в арбитражный суд.
- 9.6. В случае, если Потребитель не вернет подписанный контракт энергоснабжения или разногласия, возникшие при заключении контракта, не будут урегулированы Сторонами в установленные п.9.5. настоящего контракта сроки, а Потребитель в эти же сроки не передал на рассмотрение суда неурегулированные разногласия по его существенным условиям, то отношения Сторон регулируются нормами действующего законодательства в сфере электроэнергетики, а Потребитель в любом случае обязан оплатить весь фактически поставленный объем электроэнергии.
- 9.7. При заключении контракта с Потребителем впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта контракта. Порядок рассмотрения разногласий и условия вступления в силу контракта энергоснабжения, в этом случае аналогичны п.п.9.5-9.6. настоящего контракта.
- 9.8. Для опосредованного присоединения к своим энергопринимающим устройствам нового потребителя путем перераспределения максимальной мощности, установленной ранее на объект Потребителя, последний обязан:
- а) заключить с подключаемым потребителем Соглашение об опосредованном присоединении и Соглашение о перераспределении мощности;
 - б) направить в Сетевую организацию Заявление о намерении перераспределить мощность и Уведомление о перераспределении мощности;
 - в) после согласования с Сетевой организацией условий перераспределения мощности заключить с Поставщиком Дополнительное соглашение к настоящему контракту, в котором будет зафиксировано изменение максимальной мощности;
 - г) организовать учет электрической энергии, передаваемой в сети подключаемого Потребителя.
- Подключаемый потребитель, в свою очередь, обязан обратиться в Сетевую организацию для оформления документов на опосредованное технологическое присоединение, а затем к Поставщику с заявлением о заключении договора (контракта) энергоснабжения.
- 9.9. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.
- 9.10. Стороны договорились, что при оформлении счетов Поставщика на оплату допускается использование факсимиле.
- 9.11. На момент заключения Настоящего контракта при наличии технической возможности Потребитель выражает своё согласие на получение счетов-фактур (счетов, иных платёжных и договорных документов) от Поставщика в электронном виде. Потребитель принимает счета-фактуры в электронном виде на свой электронный адрес: _____, факс _____. Данный вариант документов в электронном виде не является официальным предоставлением расчетных документов со стороны Поставщика, и используется Потребителем для предварительного ознакомления с ними и ускорения сроков оплаты по контракту.
- 9.12. Для обеспечения максимального взаимодействия Сторон при исполнении настоящего контракта, Поставщик закрепляет со своей стороны ответственное лицо _____ (ФИО), телефон (8482) 55-63-00 доб. _____. По всем вопросам, касающимся исполнения контракта, Потребитель имеет право обращаться к указанному ответственному лицу.
- 9.13. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате по настоящему Договору вводится в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.
- Стороны Договора определили, что уведомления Поставщика о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии направляются на мобильный номер Потребителя _____, а также на электронную почту Потребителя _____. Работоспособность мобильного устройства и электронной почты обязан обеспечить Потребитель. При неисполнении данной обязанности Потребителем, направленные Поставщиком уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии считаются доставленными надлежащим образом.

Уведомления Поставщика о предстоящем введении ограничения режима потребления электрической энергии направляются с выделенного оператором подвижной радиотелефонной связи мобильного номера Поставщика 8-927-723-60-30, а также с электронной почты Поставщика Office@tek63.ru. При изменении контактных данных Поставщика, информация об этом размещается на сайте Поставщика

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

10.1. Все приложения к настоящему Контракту являются его неотъемлемой частью.

Приложение № 1	Контрактные объемы электрической энергии (мощности)
Приложение № 2	Перечень точек учета электрической энергии (мощности) в сети Потребителя.
Приложение № 3	Перечень точек поставки электрической энергии (мощности).
Приложение № 4.1 (форма)	Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на объектах Потребителя
Приложение № 4.2 (форма)	Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на объектах Сетевой организации.
Приложение № 4.3 (форма)	Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) при опосредованном присоединении.
Приложение № 4.4 (форма)	Сведения об объемах потребления электроэнергии (мощности) по часам суток за месяц.
Приложение № 5	Порядок расчета объемов неучтенного (безучетного) потребления электрической энергии (мощности)
Приложение № 6	Расчетные способы определения объемов потребления электроэнергии (мощности).

11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

Поставщик:

АО "Тольяттинская энергосбытовая компания"
ИНН 6321211371, КПП 632101001
ОГРН 1086320011898
Юридический адрес:
РФ, 445030, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Фрунзе, 31 А,
комната 10
Почтовый адрес: РФ, 445027, Самарская обл.,
г. Тольятти, ул. Фрунзе, 31 А, комната 10
Банковские реквизиты:
ФИЛИАЛ АО АКБ "НОВИКОМБАНК" В Г. ТОЛЬЯТТИ
Г. ТОЛЬЯТТИ, Р/с 40702810604000000036
К/с 30101810800000000944
БИК 043678944
Коды: ОКПО 85907440, ОКВЭД 35.14, ОКОГУ 49014,
ОКТМО 36740000, ОКФС 16, ОКОПФ 47
Тел. 556-300, факс 555-318, office@tek63.ru

Потребитель:

Поставщик:

Потребитель:

МП

МП