

**ТИПОВОЙ ДОГОВОР  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ  
С ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ**

г. Шадринск

« « \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

\_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем « **Исполнитель**», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,

\_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с  
другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о  
нижеследующем:

**1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребитель** – лицо (физическое либо юридическое лицо (индивидуальный предприниматель), приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд либо непосредственно у Гарантирующего поставщика по договору энергоснабжения, либо в интересах которого Покупатель приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию по договору энергоснабжения.

**Покупатель** – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, приобретающий электрическую энергию (мощность) непосредственно у Гарантирующего поставщика по договорам энергоснабжения в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) непосредственно у Гарантирующего поставщика по договорам энергоснабжения в целях использования электрической энергии при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению Потребителей.

**Территориальная сетевая организация (ТСО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает для Исполнителя услуги по передаче электрической энергии в отношении Потребителей в соответствующем периоде регулирования, после установления для нее индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии и мощности.

**Объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуг по передаче электрической энергии** - объекты электросетевого хозяйства которые используются при передаче электрической энергии Потребителю, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании лицам, не обладающих статусом ТСО, либо являющиеся бесхозными объектами.

**Опосредованное технологическое присоединение** – технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя (ТСО) через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуг по передаче электрической энергии, которые имеют непосредственное технологическое присоединение к сетям Исполнителя (ТСО). Если энергопринимающее устройство потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно, то Исполнитель несет ответственность перед Гарантирующим поставщиком за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

**Владельцы энергооборудования** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенном к электрической сети.

**Точка приема** – место в электрической сети Исполнителя, в которое поступает электрическая энергия и мощность, для ее передачи по настоящему Договору.

Точки приема электрической энергии (мощности) определяются Сторонами в Приложении №2 «Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя» к настоящему Договору.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств Исполнителя перед Гарантирующим поставщиком по передаче электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон Договора, расположенное, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики (ТСО, лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии) либо к безхозайным объектам.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям Исполнителя (ТСО) опосредованно, точкой поставки по Договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Точки поставки определяются Сторонами в Приложении №1 «Перечень точек поставки электрической энергии и мощности» к настоящему Договору.

**Точка присоединения** – место физического соединения энергопринимающего устройства Потребителя с электрической сетью либо объектами электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии (мощности).

**Средства учета** - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

**Максимальная мощность** - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Пропускная способность электрической сети** – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

**Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей** - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности;

**Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон** - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

Иные термины, используемые в настоящем Договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.2. Гарантирующий поставщик (далее – «ГП») заключает настоящий Договор в интересах

Потребителей, обратившихся к ГП о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность ГП урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании, а также в соответствии с взаимными договорными обязательствами между Исполнителем и ТСО обязуется урегулировать отношения передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям соответствующих ТСО до Потребителей ГП.

Перечень ТСО, с которыми Исполнитель должен урегулировать отношения по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителям ГП, в рамках исполнения настоящего договора, приведен в Приложении №14 к настоящему Договору.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать ГП услуги по передаче электрической энергии и мощности посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также организовать передачу электрической энергии по сетям ТСО, а ГП обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2. В целях обеспечения своих обязательств перед ГП Исполнитель заключает договоры возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ТСО.

2.3. Стороны определили следующие **существенные условия** настоящего Договора.

2.3.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя (ТСО), с распределением указанной величины по каждой точке поставки определяется согласно приложению № 1 к настоящему Договору.

2.3.2. Сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств определены в Приложении № 10 к настоящему Договору.

2.3.3. Порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (мощности) установлен разделом 8 настоящего Договора.

2.3.4. Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя (ТСО) и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности Потребителя и Исполнителя (ТСО) указанном в приложении № 1 к настоящему Договору

2.3.5. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки межповерочного интервала указаны в Приложении №1,2,3 к настоящему Договору.

2.3.6. Обязанность потребителя услуг (ГП) по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ, установлена пунктом 3.2. настоящего Договора.

2.3.7. Обязанность потребителя услуг (ГП), энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики установлены пунктом 3.2. настоящего Договора

2.4. В случае если после заключения настоящего договора произойдет изменение состава Потребителей (в том числе изменение точек поставки) для которых производится доставка электрической энергии (мощности), либо произойдет замена средств учета или изменится схема учета, то указанные изменения производятся путем направления уведомлений, с последующим оформлением соответствующих дополнительных соглашений к настоящему Договору.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Ежеквартально производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего «Акта сверки расчетов».

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Исполнителю (ТСО) субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

#### **3.2. Гарантирующий поставщик обязуется:**

3.2.1. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с потребителями (покупателями) следующих условий:

3.2.2.1 Обязанности Потребителя (покупателя):

- Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности);
- Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;
- Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
- Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);
- Выполнять требования Исполнителя (ТСО) и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

- Предоставлять Исполнителю технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- Незамедлительно информировать Исполнителя или ТСО (в зависимости от того, к чьим сетям непосредственно присоединены электроустановки Потребителя), об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя;
- Информировать Исполнителя (ТСО) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;
- Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя (ТСО) в рабочее время, при предъявлении служебного удостоверения, в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии для:
  - проверки соблюдения потребителями порядка учета электрической энергии, условий заключенного договора энергоснабжения (договора оказания услуг по передаче электрической энергии);
  - проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии;
 проведения замеров по определению качества электроэнергии;
- проверки правильности снятия показаний расчетных приборов учета;
- проверки приборов учета;
- осуществления действий представителями Исполнителя (ТСО) по частичному (полному) ограничению режима потребления (при невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии).
- Обеспечивать соблюдение установленного в договоре в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:
  - установки и допуска прибора учета в эксплуатацию;
  - определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
  - эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
  - восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
  - передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя услуг;
  - сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации, его утрате;
  - сохранности прибора учета.
- 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;
- Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен договор, и предоставлять Исполнителю (ТСО) информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, при получении от Исполнителя (ТСО) требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;
- Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения Исполнителя (ТСО) оснований для изменения такого акта;

- Урегулировать с Исполнителем или ТСО (в зависимости от того, к чьим сетям непосредственно присоединены электроустановки Потребителя), вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими актами;
- Соблюдать установленные величины максимальной мощности.

3.2.3. Направлять Исполнителю копии поступающих ГП жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей в течение 7 (семи) рабочих дней с момента их получения ГП.

Порядок взаимодействия ГП и Исполнителя при рассмотрении претензий Потребителей на ненадлежащее качество электрической энергии определен в «Регламенте взаимодействия Исполнителя и Гарантирующего поставщика при рассмотрении претензий Потребителей о возмещении ущерба, вызванного отклонением качества электрической энергии» (Приложение №13) к настоящему Договору.

3.2.4. Направлять в адрес Исполнителя или ТСО информацию о заключении, расторжении договоров энергоснабжения и (или) договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии путем направления соответствующих уведомлений и (или) информации, в порядке и в сроки, установленные действующим законодательством РФ.

В случае нарушения ГП порядка и (или) сроков уведомления Исполнителя или ТСО о заключении, расторжении договоров энергоснабжения и (или) договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии, ГП несет перед Исполнителем и (или) ТСО ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

3.2.5. Представлять Исполнителю плановый объем поставляемой Потребителям электрической энергии и величину заявленной мощности, в разрезе уровней напряжения и групп Потребителей, с разбивкой по каждой точке поставки (по населению и (или) приравненным к нему категории Потребителей совокупно) на следующий календарный год, не позднее 01 (первого) марта текущего года, скрепленного печатью и подписанного уполномоченным лицом. При этом суммарная величина заявленной мощности и плановый объем передачи электрической энергии по точкам поставки, должны соответствовать величине мощности и электрической энергии, указанной в приложении № 10 к настоящему Договору.

Данная информация согласовывается Исполнителем (ТСО) и направляется в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта РФ для использования в расчете предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии и мощности.

3.2.6. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Исполнителя рассмотреть его, при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, подтверждающим его получение.

3.2.7. Доводить до Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор в течение 10 (десяти) рабочих дней, от даты получения от Исполнителя, утвержденные на период с 01 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатого) сентября следующего года, графики аварийного ограничения.

3.2.8. Размещать в сети «Интернет» на официальном сайте ГП предоставляемую Исполнителем информацию о порядке и сроках проведения ремонтных и профилактических работ в электроустановках Исполнителя согласно Регламента.

3.2.9. Предоставлять Исполнителю в течение 3 рабочих дней по запросу информацию о наличии или отсутствии приборов учета у Потребителей.

3.2.10. Согласовывать с Исполнителем запрос Потребителей о согласовании места установки прибора учета в течение 15 рабочих дней со дня его получения.

3.2.11. Направлять Исполнителю заявки от Потребителей, имеющих намерения демонтировать прибор учета электрической энергии, в течение одного рабочего дня со дня получения заявки.

3.2.12. Передавать Исполнителю в электронном виде не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным сведения о показаниях расчетных приборов учета и копии актов снятия показаний приборов учета, полученных от Потребителей в рамках заключенных договоров.

3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

### **3.3. ГП имеет право:**

3.3.1. При выявлении ГП обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем (ТСО) условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в порядке, установленном условиями Договора и действующим законодательством РФ.

3.3.2. Подавать Исполнителю обязательные для исполнения заявки на ограничение и возобновление режима потребления электрической энергии и мощности в соответствии с порядком, определенном в «Положении о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения» (Приложение №12 настоящего Договора).

### **3.4. Исполнитель обязуется:**

3.4.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) от точек приема и до точек поставки энергопринимающих устройств Потребителей (Приложение №1), в интересах которых заключен настоящий Договор, по электрической сети, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям с соблюдением величин аварийной и технологической брони, в пределах заявленной мощности (Приложения №10).

3.4.2. Информировать, ГП об аварийных ситуациях в электрических сетях, а также о порядке и сроках проведения ремонтных и профилактических работ, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям, в течение 3 дней до начала работ.

3.4.3. Определять значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств Потребителей, в интересах которых заключен настоящий Договор.

3.4.4. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей ГП и Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителям ГП, расположенные на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.5. Осуществлять введение полного и (или) частичного ограничения и восстановление режима потребления электрической энергии в порядке, определенном в «Положении о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения» (Приложение №12 настоящего Договора).

3.4.6. Информировать ГП об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные в «Положении о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения».

3.4.7. Организовывать проведение контрольных и внеочередных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на технологически присоединенных к электрическим сетям Исполнителя энергопринимающих устройствах Потребителей.

3.4.8. Производить расчет величины потерь электрической энергии, в случае если приборы учета электрической энергии расположены не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителей и Исполнителя (ТСО). Расчет потерь производится в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

3.4.9. Выявлять факты бездоговорного и безучетного потребления электрической энергии и составлять акт о неучтенном потреблении электрической энергии. На основании составленного акта, в течение 2 рабочих дней со дня его составления, производить расчет бездоговорного потребления электрической энергии.

3.4.10. Размещать требования к местам установки приборов учета электрической энергии, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета, определенные в соответствии с требованиями Законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, а также их стоимость и стоимость работ по их установке на официальном сайте в сети «Интернет» и в центрах очного обслуживания Потребителей.

3.4.11. Осуществлять согласование с Потребителями, имеющие намерение установить систему учета или прибор учета электрической энергии, мест установки приборов учета, схем подключения приборов учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик приборов учета.

3.4.12. Осуществлять снятие показаний прибора учета электрической энергии, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения и составлять соответствующий акт проверки при демонтаже (замене) прибора учета Потребителей.

3.4.13. Устанавливать контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля в ходе процедуры допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

3.4.14. Проводить проверку правильности снятия показания расчетных приборов учета электрической энергии Потребителей не чаще 1 раза в месяц.

3.4.15. Осуществлять на основании плана-графика плановые проверки приборов учета электрической энергии Потребителей.

3.4.16. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, осуществлять снятие показаний приборов учета, указанных в Приложениях №1,2,3 и определять объем электрической энергии (мощности), полученной в электрическую сеть Исполнителя и переданной Потребителям, ТСО и иным владельцам энергооборудования, технологически присоединенным к сетям Исполнителя.

3.4.17. Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, составлять баланс электрической энергии (Приложение № 9 к настоящему Договору)

3.4.18. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в энергосистеме.

3.4.19. Направлять ГП и Потребителям в срок до 10 (десятого) сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графиков аварийного ограничения.

3.4.20. Оборудовать точки присоединения в границах балансовой принадлежности Исполнителя, учет электрической энергии в которых не оснащен, приборами учета, соответствующими установленным действующим законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.21. Направлять ГП информацию о технических причинах отклонения параметров качества электрической энергии Потребителей в сроки и порядке предусмотренными в «Регламенте взаимодействия Исполнителя и ГП при рассмотрении претензий потребителей о возмещении ущерба, вызванного отклонением качества электрической энергии» (Приложение № 13 к настоящему Договору).

3.4.22. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным действующим законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами (ГОСТ 13109-97), иными обязательными требованиями.

3.4.23. Направлять ГП для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности за расчетный месяц до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным (Приложение № 4 к настоящему Договору).

3.4.24. Направлять ГП для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером и скрепленный печатью Исполнителя «Акт сверки расчетов» по настоящему Договору до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.4.25. По запросу ГП направлять в течение 5 рабочих дней Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

### **3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.



3.5.2. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Ежемесячно, в порядке, согласно «Регламенту по снятию показаний приборов учета и взаимодействию Исполнителя и ГП в процессе их передачи» Исполнитель определяет объемы поступившей в сеть Исполнителя, ТСО и отпущенной из сети Исполнителя, ТСО электрической энергии.

4.2. Ежемесячно, в порядке, согласно «Регламенту по снятию показаний приборов учета и взаимодействию Исполнителя и ГП в процессе их передачи» Исполнитель выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электрической энергии, объемы электрической энергии, определенные расчетными способами.

#### **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с «Положением о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения» (Приложение №12 настоящего Договора).

#### **6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СОБСТВЕННЫМ СЕТЯМ И ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПЕРЕДАЧИ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СЕТЯМ ТСО**

##### **6.1. Определение объема электроэнергии и мощности, переданного Потребителям.**

6.1.1. Отчетным периодом для определения объема оказанных услуг электрической энергии и мощности в сети Исполнителя является один календарный месяц.

6.1.2. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.1.3. Исполнитель по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 3-х экземплярах «Акты снятия показаний приборов учета» по точкам приема электроэнергии в соответствии с «Регламентом».

6.1.4. Исполнитель в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электроэнергии формирует и подписывает «Ведомости приема электроэнергии в сеть Исполнителя» с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает энергия. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются отгисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия.

6.1.5. Исполнитель в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше «Ведомостей приема электроэнергии в сеть Исполнителя», формирует, подписывает и направляет ГП «Сводную ведомость приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

6.1.6. Объемы отпуска электроэнергии из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), и по категориям потребителей в соответствии с «Методическими указаниями по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке», если иное не предусмотрено действующими нормативно-правовыми актами или настоящим договором.

6.1.7. Исполнитель по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, производит снятие показаний приборов учета, производит расчет объема отпущенной из его сети электроэнергии в соответствии с расчетными способами, предусмотренными в Регламенте. Один экземпляр каждого первичного документа (Акты снятия показания приборов учета, Акты безучетного потребления энергии, данные АСКУЭ, и иные документы), подлежат передаче ГП в срок до 2-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем.

Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» по каждой ТСО подлежат предварительному согласованию с соответствующей ТСО и передаются Исполнителем ГП в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и ТСО, до 3-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

6.1.8. Исполнитель на основании «Актв снятия показаний приборов учета» по точкам отпуска электроэнергии из сети Исполнителя (ТСО), сводных ведомостей безучетного потребления, данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), а также данных расчетных способов определения объема отпущенной электроэнергии определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям за отчетный период и формирует отдельные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии» в 3-х (трех) экземплярах и передает их ГП не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

Гарантирующий поставщик в течение двух дней возвращает Исполнителю подписанные «Сводные ведомости объемов передачи электроэнергии».

6.1.9. На основании согласованных ГП «Сводных ведомостей объемов передачи электроэнергии» Исполнитель формирует «Баланс электрической энергии в сети Исполнителя» (Приложение № 9 к настоящему Договору) и направляет его ГП в срок не позднее 10-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.1.10. Исполнитель оформляет «Акт оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности» (Приложение №4 к настоящему Договору) за отчетный месяц и направляет его ГП до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.1.11. При необходимости согласования объема передачи и принятия решения о включении либо не включения его в объем услуги созывается совместная согласительная комиссия, для участия в которой приглашаются представители Исполнителя, ТСО, Гарантирующего поставщика. При необходимости к работе согласительной комиссии по инициативе любого из её участников может быть привлечен представитель Потребителя. В случае, если для участия в работе согласительной комиссии не будет обеспечена явка представителя любой из надлежащим образом уведомленных сторон по настоящему договору и участников комиссии, то решение принимается присутствующими участниками комиссии и принимается к исполнению всеми сторонами вне зависимости от присутствия или отсутствия их представителей в заседании согласительной комиссии.

При принятии согласительной комиссией решения до 15 числа месяца, следующего за расчетным, оспариваемый объем передачи включается в объем услуги за расчетный месяц. В случае, если урегулирование данного объема передачи произошло после 15 числа месяца, следующего за расчетным, оспариваемый объем включается в объем услуги в месяц урегулирования разногласий.

## **7. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ (РАБОТ).**

7.1.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

7.1.2. Общая стоимость услуг по настоящему Договору определяется по формуле:

$$S = S_{2-см} + S_{1-см} - S^{потери}, \text{ где:}$$

$S_{2-см}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем ГП в отношении Потребителей, рассчитывающихся по *двухставочному тарифу*.

$S_{1-см}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем ГП, в отношении Потребителей, рассчитывающихся по *одноставочному тарифу*.

$S^{потери}$  - стоимость объемов потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности), приходящейся на ГП.

Объемы и стоимость нагрузочных потерь электроэнергии в сетях Исполнителя и единой национальной (общероссийской) электрической сети, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, с целью расчета за услуги по передаче определяет для ГП НП «АТС» на основе Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и

Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и сообщает ГП в сроки, устанавливаемые указанными выше документами. ГП в течение одного дня с момента получения, направляет Исполнителю копию Отчета о величине (стоимость и объем) нагрузочных потерь, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию за расчетный период, предоставленного в НП «АТС» за соответствующий расчетный период.

$$S_{2-хст} = \sum_{j=1}^J (T_j^{cod.} \cdot V_j^{м,факт} + T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт}), \text{ где:}$$

$T_j^{cod.}$  - ставка на содержание электрических сетей  $j$ -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области).

$T_j^{м.р.}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях  $j$ -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области).

$V_j^{э,факт}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде для Потребителей (физических, юридических лиц), присоединенных к сетям Исполнителя, ТСО, и заключивших договоры энергоснабжения с ГП, в том числе объем электрической энергии, зафиксированный в сетях Исполнителя, ТСО и оформленный в актах о неучтенном потреблении электрической энергии, на  $j$ -ом уровне напряжения.

$J$  - количество уровней напряжения.

$V_j^{м,факт}$  - фактический объем мощности, определяемый по формуле:

$$V_j^{м,факт} = \sum_{m=1}^M \frac{\sum_{n=1}^N V_n^{max\_факт}}{N}, \text{ где:}$$

$V_n^{max\_факт}$  - максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки за расчетный период.

$N$  – количество рабочих суток в расчетном периоде.

$M$  – количество точек поставки.

$$S_{1-ст} = \sum_{j=1}^J (T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт}),$$

где:  $T_j^{м.р.}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии  $j$ -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области).

$V_j^{э,факт}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде для Потребителей (физических, юридических лиц), присоединенных к сетям Исполнителя, ТСО, и заключивших договоры энергоснабжения с ГП, в том числе объем электрической энергии, зафиксированный в сетях Исполнителя, ТСО и оформленный в актах о неучтенном потреблении электрической энергии, на  $j$ -ом уровне напряжения.

$J$  - количество уровней напряжения.

Фактический объем мощности ежемесячно подтверждается ГП согласно Приложению №15 к Договору (Информация о величине максимально потребленной мощности Потребителями, рассчитывающимися с ГП по двухставочному тарифу).

7.1.3. Изменение соответствующим органом исполнительной власти в субъекте Российской Федерации тарифов, в период действия Договора, не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

7.1.4. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится ГП до 15 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объемов передачи электрической энергии и мощности согласно Акта оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры.

Счет-фактура выставляется Исполнителем в соответствии с действующим законодательством.

7.1.5. ГП оплачивает услуги (работы) по введению полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) потребителями и по восстановлению их электроснабжения согласно «Положения о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения» (Приложение №12 настоящего Договора)».

## 8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

### 8.1.1. Зона ответственности Гарантирующего поставщика:

а) направление Гарантирующим поставщиком Исполнителю (ТСО) необоснованной заявки, инициатором которой является Гарантирующий поставщик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

б) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Гарантирующим поставщиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой им на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

### 8.1.2. Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное настоящим договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителями ГП сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение Исполнителем (ТСО) установленного порядка полного и (или) частичного ограничения /возобновления режима подачи потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, по вине Исполнителя (ТСО);

8.2. Убытки, причиненные Гарантирующему поставщику в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Гарантирующему поставщику в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

8.3. Стороны пришли к соглашению о том, что Гарантирующий поставщик самостоятельно осуществляет комплекс всех предусмотренных нормативно-правовыми актами действий, требуемых для полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения. Исполнитель и (или) соответствующее ТСО, в адрес которого направлена заявка (уведомление) освобождаются от обязанности проверки обоснованности заявки Гарантирующего поставщика и выполнения последним всех предусмотренных требований.

8.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

## **9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения сторон, сложившиеся с \_\_\_\_\_ г. и действует по \_\_\_\_\_ г.

9.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия договора уведомление о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, то настоящий договор считается продленным на каждый следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из Сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

## **10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

10.1. Каждая из сторон в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия;
- о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих полномочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

10.2. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что на отношения оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Сетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утвержденных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. с изменениями и дополнениями и «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

10.3. При невозможности урегулировать возникшие споры путем переговоров, а также споры и разногласия, связанные с заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью всего Договора или его части, подлежат разрешению в Арбитражном суде в установленном законом порядке.

10.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем договоре.

10.5. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

## **11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ**

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора

- Приложение №1 «Форма перечня точек поставки электроэнергии».
- Приложение №2 «Перечень точек приёма электроэнергии в сеть Исполнителя».
- Приложение №4 «Форма акта оказанных услуг по передаче электрической энергии и мощности».

- Приложение №9 «Форма баланса электрической энергии».
- Приложение №10 «Плановый объем услуги по передаче электрической энергии и мощности».
- Приложение №12 «Положение о взаимодействии при ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) потребителям, чьи электроустановки присоединены непосредственно к электрическим сетям Исполнителя, и восстановлении электроснабжения».
- Приложение №13 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Гарантирующего поставщика при рассмотрении претензий потребителей о возмещении ущерба, вызванного отклонением качества электрической энергии».
- Приложение №14 «Характеристика коммерческого учета ТСО».
- Приложение №15 «Информация о величине максимально потребленной мощности Потребителями, рассчитываемыми с ГП по двухставочному тарифу».

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**Гарантирующий поставщик:**

\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

р/с \_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_

ИНН \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

р/с \_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_

**Гарантирующий поставщик:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /