

ДОГОВОР № 03/028-У
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Тюмень

01.01.2013 г.

Открытое акционерное общество «Тюменская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице начальника Тюменского межрайонного отделения ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Королькова Евгения Станиславовича, действующего на основании доверенности от 01.11.2012г. № 12/251, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Корнилова Геннадия Вениаминовича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя, являющееся местом исполнения договоров поставки электрической энергии Заказчику и совпадающее со следующими точками:

- точками поставки электрической энергии с оптового рынка, закрепленными за Заказчиком в порядке, установленном «Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности)» (далее – Правила оптового рынка);

- точками поставки электрической энергии с розничного рынка, согласованными между Заказчиком и поставщиками электроэнергии на розничном рынке;

- точками поставки от смежных сетевых организаций.

Точки приема с оптового, розничного рынков и от смежных сетевых организаций определены Сторонами в **Приложении № 1** к настоящему Договору.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации и находящаяся

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и Потребителей Заказчика,

- на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Исполнителя и смежных сетевых организаций, согласованное между Заказчиком и иной энергосбытовой организацией в договорах энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии).

Точки поставки электроэнергии из сети Исполнителя в сеть смежной сетевой организации, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в **Приложении № 2** к настоящему Договору.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в киловаттах.

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, определенная в **Приложении № 2** к настоящему Договору по точкам поставки каждого Потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в киловаттах.

Резервируемая максимальная мощность - определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем разделе, используемые в настоящем договоре, имеют значение, определенное действующим законодательством РФ.

Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

- Потребителей, которым в соответствии с ранее заключенными договорами энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) Заказчик обязан организовать передачу электроэнергии;
- Потребителей, обратившихся к Заказчику с офертой о заключении договора энергоснабжения, предусматривающего обязанность Заказчика урегулировать за счет Потребителя отношения, связанные с передачей электроэнергии.

Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с потребителями по технологическому присоединению энергоустановок потребителей к электрической сети Исполнителя, в том числе потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении Потребителей Заказчика технический условий.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

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. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

- Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;

- Ответственность потребителя и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон с приложением к нему однолинейной схемы электрической сети Потребителя, присоединенной к сетям Исполнителя, являющихся Приложением к настоящему Договору;

- 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 поверки, межповерочного интервала, определены в **Приложении № 2** к настоящему договору;

– Информация о потребителях электрической энергии, в интересах которых заключается настоящий Договор, - наименование юридического лица (фамилия, имя и отчество физического лица), место нахождения юридического лица (место жительства физического лица), его точки поставки на розничном рынке.

3.1.5. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 3.1.4. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору, в том числе, в порядке, установленном Разделом 8. настоящего Договора. В целях достижения оперативности такие дополнительные соглашения могут заключаться, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления Заказчиком или его полномочными представителями изменений в письменной форме и их молчаливого акцепта Исполнителем.

3.2. Заказчик обязуется:

3.2.1. Обеспечить поставку электроэнергии в объеме, обязательства по поставке которого Потребителям (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии) принял на себя Заказчик, в сети Исполнителя для передачи Потребителям, путем приобретения электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования.

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

3.2.2.1. Исполнять обязанности, предусмотренные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг для Потребителя услуг, а также ниже перечисленные обязательства:

- а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности);
- б) 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;
- в) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- г) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, 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;
- д) 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);
- е) выполнять требования сетевой организации 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;
- ж) представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- з) информировать сетевую организацию в установленные договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

и) информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

к) беспрепятственно допускать уполномоченных представителей сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных договором;

л) 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:

– передачи данных приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя;

– сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

м) 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;

н) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

о) 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, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных такими Правилами оснований для изменения такого акта.

р) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем;

т) потребитель обязан в срок по 02 число (включительно) месяца следующего за месяцем поставки электрической энергии составить совместно с Продавцом (если расчетные приборы учета на балансе у Покупателя) и по 3 число (включительно) месяца, следующего за месяцем поставки электрической энергии совместно с Сетевой организацией (если расчетные приборы учета установлены на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к чьим сетям подключены энергопринимающие устройства Покупателя, или расчетные приборы учета на балансе у такой Сетевой организации) Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.2.2.2. Ответственность Потребителя (за исключением граждан-потребителей) за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путём отключения собственных энергетических устройств.

При этом в договоры энергоснабжения с Потребителями, относящимися к категории «население», подлежат включению абзац 1, подпункты: «а», «в», «к», «л» п. 3.2.2.1.

3.2.3. Оперативно направлять Исполнителю копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.4. До заключения договоров энергоснабжения с Потребителями, интересы которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора, или до внесения дополнений/изменений в условия ранее заключенных договоров энергоснабжения с Потребителями, указанными в *Приложении № 3* к настоящему Договору, согласовывать с Исполнителем существенные условия договора на передачу электроэнергии по таким Потребителям.

3.2.5. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем, в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по такому договору, в срок не позднее 3 рабочих дней

до даты и времени расторжения договора энергоснабжения, способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности:

– Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

– Заказчик обязан компенсировать сетевой организации стоимость оказанных ею услуг по передаче электрической энергии.

3.2.6. Представлять Исполнителю:

а) по каждому Потребителю заявленную мощность, которая не может превышать максимальную мощность, по точкам поставки на следующий календарный год не позднее 1 мая текущего года.

При непредставлении Заказчиком Исполнителю указанной информации в установленные сроки, Исполнитель вправе принять в качестве заявленной мощности по присоединениям на следующий год фактически используемую мощность прошлого периода в пределах максимальной мощности по каждому присоединению.

Заказчик вправе увеличивать заявленные объемы мощности по согласованию с Исполнителем.

б) объем услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования (с разбивкой по кварталам и месяцам).

Указанные сведения предоставляются Заказчиком по форме согласно *Приложению № 4* к настоящему Договору.

3.2.7. Своевременно и в полном размере производить оплату услуг Исполнителя в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.8. Рассматривать в порядке, указанном в **п.6.3 и п.6.4.** настоящего Договора, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период.

3.2.9. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.10. Ежеквартально, не позднее последнего числа месяца, следующего за очередным кварталом, а в письменном виде – 1 раз в год (не позднее 20 января года, следующего за отчетным), предоставляет Исполнителю информацию о потребителях, с которыми за период, истекший с даты последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии.

Указанная информация содержит:

- наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств указанных потребителей;
- дату, начиная с которой с потребителем заключен или расторгнут договор энергоснабжения;
- дату, с которой начинается или прекращается снабжение их электрической энергией по таким договорам.

3.2.11. Ежемесячно предоставлять Исполнителю до 1-го числа месяца, следующего за расчетным, в электронном виде и до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, в бумажном виде реестр, содержащий данные об объеме потребления электрической энергии в жилых домах и в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов (если такой дом не оборудован коллективными (общедомовыми) приборами учета), с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому. Порядок предоставления информации определен Сторонами в *Приложении № 5* к настоящему договору

3.2.12. Указывать в информационных целях отдельной строкой в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) Потребителям, Покупателям, в отношении которых заключен настоящий Договор, величину резервируемой максимальной мощности, определяемой сетевой организацией и предоставляемой заказчику в порядке, установленном п. 3.3.18 настоящего Договора.

3.2.13. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

3.3. Исполнитель обязуется:

3.3.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки Потребителям в пределах максимальной мощности (с учетом пропускной способности электрической сети), в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств.

Качество передаваемой электроэнергии должно соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, ГОСТ 13109-97, что подтверждаться сертификатом соответствия, выданным Исполнителю уполномоченным органом.

3.3.2. Информировать Заказчика об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии, в сроки и в порядке, определенные Сторонами в *Приложении № 6* к настоящему Договору.

3.3.3. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.4. По окончании каждого расчетного периода и в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков определять в порядке, предусмотренном Сторонами в *Приложении № 5* к настоящему Договору, объемы поставленной Потребителям электроэнергии и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.3.5. Обеспечить оснащение точек (групп точек) поставки, в которых Заказчик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию, приборами учета и измерительными трансформаторами, а также компонентами, связанными со сбором, обработкой и передачей показаний приборов учета в адрес Заказчика в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка для субъектов оптового рынка и касающимися организации учета электрической энергии в указанных точках (группах точек) поставки.

3.3.6. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения.

3.3.7. Направлять Заказчику в 15-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.8. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются ГОСТ 13109-97, иными обязательными требованиями и подтверждаются сертификатом качества электрической энергии;

3.3.9. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения Потребителей и снижения показателей качества электроэнергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.3.10. Согласовывать с Потребителями и уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителям, в порядке, предусмотренном в *Приложении № 7* к настоящему Договору.

3.3.11. Приостанавливать в порядке, установленном в *Приложении № 7* к настоящему Договору, передачу электрической энергии путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и (или) Покупателями (энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками) Заказчика, в том числе путем выполнения заявок Заказчика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям, Покупателям и по возобновлению их электроснабжения.

3.3.12. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителей Заказчика в соответствии с согласованным Сторонами графиком проведения проверок (согласно *Приложению № 5* к настоящему Договору).

3.3.13. Обеспечить совместное использование АИИС КУЭ Исполнителя путём организации обмена данными коммерческого учета в виде макетов 80020 и 80030 с АИИС КУЭ ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» в соответствии с техническими требованиями Оптового рынка электрической энергии и мощности предъявляемыми к формату и регламенту передачи данных приборов учета электрической энергии.

3.3.14. В части точек поставки с оптового рынка, а так же точек поставки потребителям розничного рынка, расчеты по договорам энергоснабжения с которыми осуществляются на основании почасовых данных приборов учета результаты измерений, данные получаемые из АИИС Исполнителя должны быть представлены в целых кВт·ч (кВар·ч). При этом используются следующие правила округления – дробный результат измерений на интервале измерений округляется до целых кВт·ч (кВар·ч) по алгебраическим правилам округления. Если десятичная часть больше или равна 5, то результат округляется в большую сторону, если меньше – то в меньшую. При этом разница между не округленным значением и округленным прибавляется к результату измерения на следующем интервале с сохранением

знака (остаток от округления после обработки данных последнего часа месяца обнуляется, т.е. начальный остаток от округления в начале месяца равен 0). Если применяется алгоритм приведения точек измерений к точкам поставки, то округление необходимо производить после применения этого алгоритма.

3.3.15. Обеспечить предоставление по запросу Заказчика или его полномочных представителей данных приборов учета по точкам поставки в согласованной форме и объеме.

3.3.16. Обеспечить предоставление необходимой технической и иной документации необходимой для обеспечения учета электрической энергии по группе точек поставки Заказчика зарегистрированной в ОАО «АТС».

3.3.17. Ежемесячно, до 4 числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель представляет Заказчику ведомость об объемах электроэнергии (с приложением актов снятия показаний приборов учета, составленных совместно с Потребителями, Покупателями Заказчика и (или) смежными сетевыми организациями), переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям, Покупателям Заказчика) с приложением копий актов снятия показаний приборов учета, составленных совместно со смежными сетевыми организациями и (или) Потребителями, Покупателями Заказчика. (*Приложение № 5*) к настоящему Договору.

Ведомость, в том числе, должна содержать информацию о величине резервируемой максимальной мощности за расчетный период по потребителям, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.3.18. Ежемесячно, до 7 числа месяца, следующего за расчетным Исполнитель, направляет Заказчику Акты об оказании услуг по передаче электроэнергии для согласования объемов электроэнергии, переданной (поставленной Потребителям, Покупателям Заказчика) в расчетном периоде через электрические сети соответствующего филиала Исполнителя.

3.3.19. Исполнитель вправе осуществить проверку достоверности данных, представленных Заказчиком в соответствии с п. 3.2.12 Договора, путем направления письменного запроса, срок ответа на который составляет 5 рабочих дней, о предоставлении копий документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

3.3.20. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения потребителями величин максимальной мощности.

3.3.21. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, установленных следующими пунктами настоящего договора: 3.3.4, 3.3.12, 3.3.20, 3.3.21, 3.3.25, 4.4 Договора.

При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

3.3.22. Устанавливать в порядке, определяемом Министерством энергетики РФ, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются сетевой организацией, а для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, – сетевой организацией совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.3.23. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.24. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Порядок учета электрической энергии с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в *Приложении № 5* к настоящему Договору («Регламент взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»).

4.2. Плановое количество электроэнергии, передаваемой Потребителям Заказчика по сети Исполнителя, определено Сторонами в *Приложении № 4* к настоящему договору.

4.3. Исполнитель в порядке, определенном в *Приложении № 6* к настоящему Договору, выявляет, актирует факты и определяет объемы безучетно потребленной Потребителями Заказчика электроэнергии.

4.4. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета электрической энергии и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

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

5.2. Исполнитель в срок не позднее **7 числа** месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

5.2.1. Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

5.2.2. Ведомость об объемах переданной по Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц. Акты о неучтенном потреблении Исполнитель представляет Заказчику в порядке, определенном Сторонами в *Приложении № 6* к Договору;

5.2.3. Баланс электрической энергии в сети Исполнителя (далее – Баланс);

5.2.4. Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения;

5.3. Заказчик обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.2. Договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные акты.

5.4. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. В этом случае Исполнитель оплачивает электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в том месяце, по итогам которого Заказчик недоплачивает оспариваемую часть, в размере, пропорциональном неоспариваемой Заказчиком части оказанных услуг к объему, указанному в акте. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х рабочих дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

В качестве претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии могут рассматриваться:

а) непредставление Исполнителем ведомости об объемах переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) электроэнергии за расчетный месяц;

б) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, предоставленных Исполнителем, показаниям, которые получены Заказчиком в ходе проведенной им контрольной проверки либо в заявлении Потребителя;

в) несоответствие показаний приборов учета Потребителя, полученных Заказчиком от Исполнителя и от Потребителя в рамках договора энергоснабжения;

г) определение одной из Сторон объемов переданной электроэнергии способом, не согласованным Сторонами.

5.5. При возникновении у сторон претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг по передаче электроэнергии стороны обязуются совместно предпринять все необходимые меры для скорейшего урегулирования сложившейся ситуации по договору. Для этих целей стороны создают специальную комиссию (далее - комиссия), состоящую из уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя. Комиссия в течение месяца с даты ее создания выявляет и изучает причины, повлекшие расхождения в учетных данных по договору и готовит соответствующие предложения по их устранению. На основании выводов и предложений комиссии стороны принимают совместное решение об отнесении спорных объемов оказанных услуг по передаче и (или) потерь электроэнергии на одну и (или) каждую из сторон в установленном комиссией порядке. При не возможности урегулирования разногласий в установленном

настоящим пунктом порядке стороны вправе урегулировать соответствующие разногласия в установленном законом порядке.

5.6. Оплата услуг Исполнителя по передаче электрической энергии может осуществляться Заказчиком дифференцированно (по единому «котловому» тарифу на услуги по передаче электрической энергии, установленному органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) в одноставочном и (или) в двухставочном выражении, исходя из выбранного Заказчиком варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

В зависимости от применяемого в отношении потребителя вида цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии объем услуг по передаче электрической энергии, определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

С 1 января 2013 г. определение обязательств Заказчика, действующего в интересах обслуживаемых им по договорам энергоснабжения потребителей электрической энергии, по оплате услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с требованиями настоящего пункта по совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого из обслуживаемых Заказчиком потребителей электрической энергии, в том числе исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя в установленном порядке.

Ставка тарифа на содержание электрических сетей применяется к величине фактически использованной (потребленной) Заказчиком в расчетном периоде мощности (совокупно по всем точкам поставки).

В точках присоединения потребителей к объектам электросетевого хозяйства ЕНЭС, арендуемым Исполнителем, оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется Заказчиком по тарифу в двухставочном выражении.

5.7. Изменение соответствующими органами исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов размера тарифов указанных в п. 5.6. настоящего Договора и **Приложении № 5** к настоящему Договору в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения его в действие

Об изменении варианта тарифа (в одноставочном выражении или в двухставочном) на услуги по передаче электрической энергии в соответствующих точках поставки на очередной период регулирования Заказчик уведомляет Исполнителя в сроки установленные законодательством Российской Федерации

5.8. Оплата услуг по передаче электроэнергии производится Заказчиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче по выставленному Исполнителем счету-фактуре.

5.9. Стоимость и порядок оплаты Заказчиком иных оказываемых по договору услуг указаны в **Приложении № 7** к настоящему Договору

6. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

Порядок взаимодействия определен Сторонами в **Приложении № 7** к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»).

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора при наличии вины. Сторона, нарушившая обязательства по договору, обязана возместить причиненный этим реальный ущерб.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1 Пределы ответственности Заказчика:

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

б) направление Исполнителю необоснованной заявки на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) уведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю заявки.

7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

в) отклонение показателей качества электроэнергии сверх величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.3. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах ответственности Исполнителя.

7.4. В случае, если Исполнитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил заявку Заказчика на введение ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере стоимости электроэнергии, отпущенной Потребителю, Покупателю сверх объема (срока), указанного в заявке на введение ограничения режима потребления, при условии, что заявка на введение ограничения режима потребления получена Исполнителем не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления.

Исполнитель не несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение заявки на введение ограничения в случае, когда надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, а также в случаях, когда выполнение заявки не соответствует действующим нормативным правовым актам.

7.5. 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 и уполномоченных организаций.

По требованию любой из сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.6. Убытки, причиненные Заказчику, в том числе Потребителю, Покупателю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

Убытки, причиненные Потребителю, Покупателю Заказчика в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению в соответствии с гражданским законодательством. При этом ответственность перед

Потребителем, Покупателем несет Заказчик, который в последующем вправе обратиться с иском на Исполнителя в установленном законодательством (регрессном) порядке.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор заключен бессрочно и вступает в силу с 1 января 2013 года

Если одной из Сторон внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до его заключения регулируются настоящим Договором.

8.2. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и Исполнителю и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

8.3. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей, с которыми Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент договоры энергоснабжения (купли – продажи электроэнергии).

В отношении иных Потребителей Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче с момента вступления в силу дополнительного соглашения «О внесении изменений в Приложение № 3» к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок, с момента уведомления об этом Заказчиком (полномочным представителем Заказчика) в порядке, предусмотренном п. 3.1.5. Договора.

8.4 Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Заказчиком и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем с даты, указанной в п. 3.2.5. Договора, если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

8.5 Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче снимает показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

В случае несвоевременного выполнения Исполнителем надлежащим образом оформленной Заказчиком заявки на отключение Потребителя в связи с расторжением договора электроснабжения или в случае несвоевременного снятия Исполнителем показаний прибора учета Потребителя, в отношении которого Заказчик уведомил Исполнителя о прекращении оказания услуг по передаче, расчет показаний приборов учета на момент прекращения оказания услуг, о котором заявил Заказчик, определяется в соответствии с порядком, указанным в Приложении № 5 к настоящему Договору.

8.6 Исполнитель в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством, вводит ограничения режима потребления электрической энергии потребителем, что не влечет за собой расторжение договора.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, в том числе в порядке, предусмотренном

п. 3.1.5. Договора.

9.5. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не позднее 10 дней с момента изменения.

9.6. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде ХМАО-Югры.

9.7. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу.

9.8. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего Договора, актов первичного учета электрической энергии, актов объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг, актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электроэнергии и др.) по настоящему Договору должно производиться в адрес другой стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов по факсимильной связи считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных настоящим Договором, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальных сайтах Заказчика – «www.tmesk.ru» и ОАО «АТС» - коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии и мощности – «www.atsenergo.ru», а также передаваемую с использованием адресов электронной почты.

9.9. Переход к другому лицу возникших из настоящего договора прав требований к Заказчику или Исполнителю без письменного согласия не допускается. Уступка прав требований и (или) замена стороны в настоящем договоре оформляется трехсторонним соглашением.

9.10. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электроэнергии в сеть Исполнителя».

10.2. Приложение № 2 «Перечень средств учета в точках поставки электроэнергии».

10.3. Приложение № 3 «Перечень Потребителей (Покупателей) ОАО «ТЭК»

10.4. Приложение № 4 «Плановое количество отпускаемой из сети Исполнителя Потребителям электроэнергии».

10.5. Приложение № 5 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электроэнергии»

10.6. Приложение № 6 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии».

10.7. Приложение № 7 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика при ограничении режима потребления электроэнергии Потребителями Заказчика и возобновлении их электроснабжения. Порядок определения объема и стоимости иных оказываемых по договору услуг»

10.8. Приложение № 8 «Перечень потребителей, в отношении которых составлены акты согласования технологической и (или) аварийной брони, являющиеся неотъемлемой частью настоящего договора».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ

Исполнитель: ООО «Тюменская электросетевая компания»

625046, г. Тюмень, ул. 30 лет Победы, 133
Тел. (3452) 37-45-12, 37-19-59, факс (3452) 37-55-30
E-mail: tesk72@mail.ru
ИНН – 7204160220
КПП – 720401001
ОГРН – 1107232035470
ОКВЭД – 40.10.2, 40.10.3, 40.10.5

р/с 40702810500030106611
Ф-л ОАО Ханты-Мансийский банк Тюмень г. Тюмень
к/с 301018105 000 000 00 878
БИК 047106878

Заказчик: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Почтовый адрес: 628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7;

Адрес для получения почтовой корреспонденции: 625000, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Хохрякова, 45.

ОГРН 1058602102415

ИНН // КПП 8602067215 // 997450001

р/с 4070 2810 9001 0000 0583 в Московском филиале ОАО «Акционерный банк «РОССИЯ» г. Москва;

к/с 3010 1810 5000 0000 0112 в ОПЕРУ МГТУ Банка России

БИК 044525112

Заказчик:
Начальник Тюменского МРО
ОАО «ТЭК»

Корольков Е.С.

Исполнитель:
Директор
ООО «ТЭСК»
«Тюменская электросетевая компания»
Корнилов Г.В.