

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 2

г.Ишим

01.01.2016

Акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток", именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора Ишимского управления «Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток» Помешкиной Натальи Юрьевны, действующего на основании доверенности № Дв-ТЭ-2015-0490 от 29.10.2015 г. с одной стороны, и Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Ишимского ТПО филиала АО "Тюменьэнерго" Тюменские распределительные сети Плотникова Вадима Владимировича, действующего на основании доверенности № ТРС-116 от 01.10.2015г., с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – **Договор**) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего **Договора** применяются следующие термины и определения:

Продавец – Гарантирующий поставщик, осуществляющий поставку электрической энергии (мощности) по настоящему **Договору**.

Точка (-ки) поставки электрической энергии по Договору – место в электрической сети, являющееся местом исполнения обязательств **Продавца** по поставке электрической энергии и оказанию услуг, предусмотренных настоящим **Договором** (Приложение № 1).

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном Федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, к которым в установленном порядке технологически присоединены установки **Потребителя**, и с которой в интересах **Потребителя** **Продавцом** урегулировано оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) ПАО "СУЭНКО" (Ишимский участок).

Опосредованное присоединение – присоединение энергопринимающего устройства **Потребителя** электрической энергии к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций.

Прибор учета электроэнергии – прибор учета, на основании показаний которого производится измерение количества электрической энергии и мощности в точке учета и определяется объем поставленной по настоящему **Договору** в точку поставки электрической энергии и величины мощности.

Потери электрической энергии – количество электрической энергии, не учтенное прибором учета электрической энергии, в случае если прибор учета электроэнергии расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и **Потребителя** (несовпадение точки учета и точки поставки электрической энергии).

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

Иные используемые в настоящем **Договоре** понятия имеют значение, определенное Гражданским Кодексом РФ, Федеральным законом «Об электроэнергетике», а также иными федеральными законами и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения Сторон в сфере электроэнергетики.

1.2. Условия настоящего **Договора** определяются в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков

электрической энергии (далее – Основные положения), Федеральными законами РФ, постановлениями Правительства РФ, решениями органов исполнительной власти РФ и субъектов РФ в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулируемыми отношения купли-продажи, передачи, распределения и потребления электрической энергии (мощности). В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим **Договором**, порядок организации отношений Сторон и/или субъектов электроэнергетики по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения **Договора**, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий **Договор**.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии **Потребителю**, а **Потребитель** обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги, а также выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим **Договором**.

2.2. Сведения по каждому объекту (далее – Объекты), на которые будет производиться поставка электрической энергии по настоящему **Договору** (*необходимые характеристики Объектов, их адреса, точки поставки и граница эксплуатационной ответственности в соответствии с актами разграничения балансовой принадлежности электросетей; наличие и тип приборов учета, их заводские номера, дата опломбирования и поверки приборов учета заводом изготовителем или организацией, осуществлявшей последнюю поверку прибора учета, срок проведения очередной поверки; Объекты, на которых отсутствуют установленные приборы учета, показания приборов учета на дату начала исполнения Договора*) указаны в Приложениях NN№ 1,2 к настоящему **Договору**.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязан:

3.1.1. Осуществлять поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки (Приложение № 1), установленные в соответствии с Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей, которые являются неотъемлемой частью настоящего **Договора**.

3.1.2. Продавать **Потребителю** электрическую энергию (мощность), качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относятся Объекты **Потребителя**.

3.1.3. Урегулировать в интересах **Потребителя** отношения с Сетевой организацией по передаче электрической энергии (мощности) в точки поставки (Приложение № 1), а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) и иных услуг.

3.1.4. Консультировать **Потребителя** по вопросам заключения, исполнения, изменения, расторжения настоящего **Договора**, а также вопросам оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности).

3.1.5. Уведомлять **Потребителя** в установленном порядке о предстоящем введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления в случаях, предусмотренных настоящим **Договором** и действующим законодательством.

3.1.6. Сообщать **Потребителю** письменно или путем размещения информации на официальном сайте **Продавца** в сети интернет об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего **Договора**, в течение 5-ти дней с момента наступления соответствующего события.

3.1.7. При получении от **Потребителя** сообщения об отклонении показателей качества от нормативов, организовать совместно с уполномоченными представителями Сетевой организации проведение проверки по заявлению **Потребителя**.

3.1.8. Осуществлять все действия, необходимые для реализации прав **Потребителя**, предусмотренных Основными положениями.

3.2. Продавец вправе:

3.2.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.2. Иметь доступ для своих уполномоченных представителей и представителей Сетевой организации к электрическим установкам и измерительному комплексу Объектов, в том числе приборам учета **Потребителя**, для:

а) проверки условий эксплуатации и сохранности приборов учета, проверки правильности снятия показаний, достоверности представленных **Потребителем** сведений о показаниях приборов учета электрической энергии, снятия контрольных показаний в порядке и с периодичностью, установленной Основными положениями;

б) составления акта неучтенного потребления энергии (мощности);

в) проведения замеров для определения качества энергии;

г) ограничения полностью или частично режима потребления энергии (мощности) согласно условий настоящего **Договора** и действующего законодательства.

3.2.3. При обнаружении фактов безучетного потребления энергии выдавать обязательные для исполнения **Потребителем** предписания на устранение выявленных нарушений с указанием срока устранения нарушения.

3.2.4. Отказаться от исполнения настоящего **Договора** полностью при неисполнении или ненадлежащем исполнении **Потребителем** обязательств по оплате, письменно уведомив **Потребителя** за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от **Договора**, при условии соблюдения прав и законных интересов потребителей, добросовестно исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии.

3.3. Потребитель обязан:

3.3.1. Принять поставленную **Продавцом** электрическую энергию и мощность в точке(-ах) поставки в соответствии с условиями настоящего **Договора**. Соблюдать предусмотренный **Договором** и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.3.2. Обеспечить собственными силами ежемесячное получение уполномоченным лицом **Потребителя** счета и счета-фактуры на оплату потребленной электрической энергии (мощности), а также «Акта объемов потребления электрической энергии (мощности)» от **Продавца** до 15 числа месяца, следующего за расчетным.¹

3.3.3. Оплачивать **Продавцу** электрическую энергию (мощность) и услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией **Потребителя**, в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим **Договором**.

3.3.4. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Сетевой организации, в том числе выполнять команды оперативно-диспетчерского персонала Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварий в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики.

3.3.5. Надлежащим образом за свой счет самостоятельно либо с привлечением третьих лиц осуществлять эксплуатацию и обслуживание находящихся согласно акту разграничения балансовой принадлежности электрических сетей в зоне эксплуатационной ответственности **Потребителя** энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства и нести ответственность за их состояние.

¹ Данный пункт не распространяется на отношения между Продавцом и гражданином-потребителем электрической энергии

3.3.6. Обеспечить исправность используемых приборов и оборудования, осуществлять эксплуатацию принадлежащих **Потребителю** энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.3.7. Поддерживать на границе раздела балансовой принадлежности электросети значения показателей качества электроэнергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 13109-97), в том числе соблюдать установленные **Договором** значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств). Проводить контроль замеров показателей качества электрической энергии в собственных сетях в предусмотренные законодательством РФ сроки, с привлечением представителя **Продавца**.

3.3.8. 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).

3.3.9. Беспрепятственно 1 раз в месяц допускать (обеспечить доступ) представителя **Продавца** и (или) **Сетевой организации** (по предъявлению им удостоверения) к электроустановкам, приборам учета, установленным в электроустановках **Потребителя** в целях проверки условий их эксплуатации и сохранности, проверки схемы учета, снятия контрольных показаний приборов учета в иных целях, предусмотренных настоящим **Договором**.

3.3.10. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг. 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.

3.3.11. 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.

3.3.12. Обеспечить в сроки, установленные нормативно-технической документацией и действующим законодательством, поверку, установку и замену приборов учета, измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, к вторичным цепям которых подключены приборы учета электрической энергии и информационно-измерительные системы, после согласования с Сетевой организацией.

3.3.13. Обеспечить соответствие приборов учета обязательным требованиям, а также целостность всех пломб и сохранность знаков визуального контроля на приборах учета электрической энергии. При замене прибора учета предоставить **Продавцу** копию паспорта установленного прибора учета, посредством которого осуществляется учет электрической энергии по настоящему **Договору**. Согласовывать с **Продавцом** переоборудование схем учета электрической энергии. Выполнять предписания **Продавца** и/или **Сетевой организации** по приведению приборов учета, находящихся на обслуживании у **Потребителя**, и схем их включения в соответствие с требованиями законодательства РФ и настоящего **Договора**. По обоснованному требованию **Продавца** и/или **Сетевой организации** производить установку, замену приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, через которые подключены приборы учета.

3.3.14. Обеспечивать за свой счет техническое обслуживание и замену расчетных приборов учета электрической энергии и мощности, в случае выхода из строя, утраты или истечения срока эксплуатации – в срок не более 2-х месяцев с момента наступления соответствующего обстоятельства. Незамедлительно уведомлять **Продавца** и **Сетевую организацию** об авариях, пожарах, поражениях электрическим током и других чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах **Потребителя**, а также об отключениях электроэнергии, обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета **Потребителя** (в том числе о нарушениях защитных и пломбирующих устройств, неисправности или утраты расчетного прибора учета, истечения межповерочного интервала), о необходимости замены прибора учета по телефонам: телефон **Продавца** 8 (34551) 7-14-80, телефон Сетевой организации 8 (34551) 7-14-80.

3.3.15. Для определения величины отпущенной за расчетный период **Потребителю** электрической энергии (мощности) обеспечить снятие показаний приборов учета электроэнергии в установленные сроки.

3.3.16. Передавать Сетевой организации тел. 8 (34551) 7-92-40, 7-92-16 факс: 7-92-17, 7-92-29, и/или **Продавцу** тел. +7 (34551) 7-70-12, электронный адрес ежемесячно, не позднее 1 числа месяца, следующего за расчетным, показания приборов учета и/или иную информацию, используемую для определения объемов поставляемой электрической энергии по настоящему **Договору**.

3.3.17. В письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений представлять на согласование **Продавцу** данные при возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения приборов учета, изменения величин мощности.

3.3.18. Уведомлять и допускать представителей **Продавца**, Сетевой организации к расследованию причин технологического нарушения на энергетических объектах **Потребителя**, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок. Информировать **Продавца** и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах (в течение 1 рабочего дня), плановом, текущем и капитальном ремонте на них (не менее чем за 30 дней).

3.3.19. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах **Потребителя**, 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 Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечить доступ **Сетевой организации** и/или **Продавца** к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности **Потребителя**, для осуществления проверок (замеров).

3.3.20. 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.

3.3.21. 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**, 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 оснований для изменения такого акта, а также передать **Продавцу** копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией. При представлении акта согласования технологической и (или) аварийной брони **Потребителем** настоящий акт становится Приложением к настоящему **Договору**.

3.3.22. Предоставить **Продавцу** документы и сведения об Объектах, на которые производится поставка электрической энергии, с указанием (предоставлением) по каждому Объекту (не позднее 10 дней с даты изменения указанных документов и информации):

а) сведений о наличии, типах установленных приборов учета, месте установки прибора учета, дате пломбирования прибора учета заводом-изготовителем или организацией, осуществляющей последнюю поверку прибора учета или измерительного комплекса, а также установленном сроке проведения очередной поверки, с приложением паспортов-протоколов измерительного комплекса, выданных электротехнической лабораторией, зарегистрированной органами по технологическому и экологическому надзору (Ростехнадзор);

б) список лиц, ответственных за электрохозяйство, список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок и отчетов; Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны.

в) расчет потерь, в случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

3.3.23. Представлять **Продавцу** всю необходимую документацию и/или информацию для внесения изменений в **Договор** не позднее 5-ти дней с даты наступления соответствующего обстоятельства, в том числе:

а) при изменении мощности энергопринимающих устройств (Приложение № 1);

б) при изменении организационно-правовой формы, банковских реквизитов, наименования, юридического или почтового адреса **Потребителя**;

в) при изменении схемы электроснабжения и учета электрической энергии и мощности, при подключении новых объектов;

г) при смене лица, ответственного за электрохозяйство, а также лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок и отчетов;

д) при изменении/возникновении/утрате оснований для применения определенного тарифа/тарифов;

е) при появлении других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего **Договора**, в том числе указанных в Приложении № 1,2 к настоящему **Договору**.

3.3.24. Возмещать **Продавцу** в полном объеме расходы в связи с введением, по вине **Потребителя**, ограничения режима потребления электрической энергии и в связи с восстановлением режима ее потребления не позднее 5 рабочих дней с момента получения от **Продавца** письменного требования.

3.3.25. Согласовывать с Сетевой организацией, иным владельцем электрических сетей (в случае опосредованного присоединения) дату проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии при проведении ремонтных работ в электроустановках Сетевой организации, иного владельца электрических сетей в порядке оперативных взаимоотношений.

3.3.26. При расторжении настоящего **Договора** полностью и (или) в части осуществить полный расчет за фактически потребленную энергию (мощность), а также возместить убытки **Продавцу** в случаях и в порядке, предусмотренных Основными положениями.

3.3.27. Урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей».

3.3.28. Установить приборы учета на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики **Потребителя** и Сетевой организации, а также в иных местах, с соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований к местам установки приборов учета. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств **Потребителя**, прибор учета подлежит установке на объекте электросетевого хозяйства Сетевой организации, максимально приближенного к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки.

3.3.29. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей **Потребителя**, согласовывать с Сетевой организацией величину потерь, определенную расчетным путем Сетевой организацией и предоставить соответствующую информацию **Продавцу** в порядке, предусмотренном настоящим **Договором**.

3.3.30. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты,

противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном гарантирующим поставщиком в интересах **Потребителя** в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.3.31. В случае если **Потребитель** осуществляет расчеты по 5 или 6 ценовой категории:

- планировать объемы потребления электрической энергии по часам суток;
- сообщать **Продавцу** детализацию планового объема потребления электрической энергии (мощности) по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего **Потребителя**) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии (мощности) по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;
- оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил **Потребитель**, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии (мощности) в случаях и в порядке, которые установлены настоящим документом.

3.3.32. Вносить плату **Продавцу** за электрическую энергию, предоставленную на общедомовые (общие) нужды, в порядке и сроки, установленными действующим законодательством.

Объем потребления электрической энергии на общедомовые (общие) нужды рассчитывается на основании показаний общедомового прибора учета электрической энергии либо иным способом, предусмотренным действующим законодательством.²

3.4. Потребитель вправе:

3.4.1. Требовать возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине **Продавца** или Сетевой организации, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего **Договора** или требованиями действующего законодательства.

3.4.2. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии в соответствии с действующими нормативными документами. Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего **Договора**.

3.4.3. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

3.4.4. Осуществлять совместную с представителями **Сетевой организации** и/или **Продавца** проверку правильности показаний приборов учета.

3.4.5. По согласованию с **Сетевой организацией** и/или **Продавцом** производить замену приборов учета и их составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, элементов цепей тока и напряжения.

3.4.6. Досрочно расторгнуть или изменить **Договор** при выполнении условий **Основных положений**.

3.4.7. Выбирать ценовую категорию для расчетов с **Продавцом** в порядке и на основаниях, предусмотренных **Основными положениями**, при условии оборудования точек поставки по **Договору** приборами учета, позволяющими измерять объемы потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями для соответствующей ценовой категории.

² Данный пункт подлежит применению в отношении нежилых объектов, расположенных в многоквартирных жилых домах (если **Продавец** в отношении многоквартирного дома имеет статус исполнителя коммунальных услуг) или в нежилом объекте, включающем в себя помещения, принадлежащие нескольким собственникам.

3.4.8. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по **Договору** приборами учета электрической энергии (мощности).

3.4.9. В случае утраты **Продавцом** статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.4.10. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у **Продавца**, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

3.4.11. Ежемесячно в срок до 27 числа текущего месяца предоставлять **Продавцу** показания приборов учета необходимых для оформления **Продавцом** платежных документов для оплаты **Потребителем** потребленной электрической энергии и услуг по настоящему **Договору**.

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ И ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности)³ осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии (расчетных приборов учета), в том числе включенных в состав измерительных комплексов (Приложение № 2);
- с использованием систем учета;
- путем применения расчетных способов, в порядке, определенном действующим законодательством и Основными положениями.

Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям, установленным законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании.

4.2. Снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) **Договора**.

Снятие показаний приборов учета электроэнергии для нежилых помещений, размещенных в многоквартирных жилых домах, должно осуществляться в период с 20 по 26 число текущего месяца, а также в день, следующий за датой расторжения (заключения) **Договора**.

Показания расчетных приборов учета сообщаются **Потребителем** Сетевой организации тел. 8 (34551) 7-92-40, 7-92-16 факс: 7-92-17, 7-92-29, и/или **Продавцу** тел. +7 (34551) 7-70-12, электронный адрес с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) **Договора** энергоснабжения, а также в письменной форме (в виде акта снятия показаний приборов учета электрической энергии, подписанного **Потребителем**, по прилагаемым формам), в течение 3 рабочих дней после даты снятия показаний.

В случае непредставления **Потребителем** показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с требованиями Основных положений.

³ в том числе, объема оказанных услуг по передаче электрической энергии

4.3. На основании полученных от Потребителя и (или) Сетевой организации данных приборов учета и/или иных данных при применении расчетных способов Продавец формирует Потребителю «Акт объемов электрической энергии (мощности)» (по форме Приложения № 3 к настоящему Договору) за соответствующий расчетный период, счет и счет-фактуру.⁴

4.4. Потребитель в течение 5-ти рабочих дней с момента получения документов обязан подписать «Акт объемов электрической энергии (мощности)» и вернуть один экземпляр акта в адрес Продавца. При наличии разногласий Потребитель обязан подписать Акт со своей стороны с проставлением отметки на нем о наличии разногласий и возвратить указанный Акт с мотивированными объяснениями разногласий. При этом объемы электрической энергии (мощности), не вошедшие в разногласия, подлежат оплате в установленные Договором сроки.

В случае непредставления Потребителем подписанного «Акта объемов электрической энергии (мощности)» или мотивированных объяснений разногласий в установленные Договором сроки, и при наличии у Продавца достаточных и необходимых доказательств его получения Потребителем «Акта объемов электрической энергии (мощности)» считается согласованным/акцептованным в редакции Продавца, а обязательства Продавца по поставке электрической энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме и подлежащими оплате.

В случае неполучения Потребителем «Акта объемов электрической энергии (мощности)», направленного Продавцом посредством почтовой связи по адресу Потребителя, указанному в настоящем Договоре или сообщенному Потребителем Продавцу в письменной форме до направления «Акта объемов электрической энергии», по причине отсутствия Потребителя по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, «Акт объемов электрической энергии» считается полученным и согласованным (принятым) Потребителем с момента возврата в адрес Продавца «Акта объемов электрической энергии», неполученного Потребителем по вышеуказанным причинам.⁵

4.5. В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленный Потребителю, корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определяется расчетным путем Сетевой организацией и указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.6. При переходе на расчеты по ценам (тарифам), дифференцированным по зонам суток и установке соответствующих приборов учета, Потребитель обязан изменить схему подключения таких приборов учета с целью исключения зависимых (вычитаемых) приборов учета, по которым расчет производится по другой ценовой категории. В случае невозможности изменения схемы, определение объемов по зонам будет производиться пропорционально количеству соответствующего времени в сутках.

4.7. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре, в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета, в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, (вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию), при отсутствии прибора учета, а также при безучетном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с требованиями Основных положений.

4.8. При выявлении случаев безучетного потребления электрической энергии (мощности) Потребитель обязан обеспечивать явку своего представителя для составления «Акта о неучтенном потреблении электрической энергии (мощности)» в сроки, указанные Продавцом и (или) Сетевой организации.

4.9. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию (в том числе после замены, поверки) должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки в порядке,

⁴ Данный пункт не распространяется на отношения между Продавцом и гражданином-потребителем электрической энергии

⁵ Данный пункт не распространяется на отношения между Продавцом и гражданином-потребителем электрической энергии

определенном действующим законодательством. **Потребитель** для осуществления допуска обязан направить письменную заявку **Продавцу** или в Сетевую компанию. В согласованное время **Потребитель** обязан обеспечить допуск представителей **Продавца** или Сетевой компании и предъявить приборы учета для проверки на соответствие требованиям предъявляемым к расчетным приборам учета. При допуске **Потребитель** обязан предъявить документы, подтверждающие факт поверки приборов (измерительных трансформаторов) в соответствии с требованиями. Приборы учета, измерительные трансформаторы и контактные соединения цепей учета должны быть оборудованы устройствами обеспечивающими установку контрольных пломб.

4.10. При истечении срока межповерочного интервала приборов учета и (или) измерительных трансформаторов в составе измерительного комплекса – измерительный комплекс учета электрической энергии (мощности) не может быть использован в качестве расчетного, объем потребления электроэнергии (мощности) по данной точке поставки определяется в соответствии с требованиями Основных положений.

4.11. В случае необходимости демонтажа прибора учета (в случае замены, ремонта, поверки) **Потребитель** направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний прибора учета (способом, подтверждающим факт получения) в адрес Сетевой организации (**Продавца**). При замене элементов измерительного комплекса (приборов учета электрической энергии, измерительных трансформаторов тока и напряжения) документы, подтверждающие замену элементов измерительного комплекса и оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства, представленные **Потребителем** и /или Сетевой организацией становятся Приложениями к настоящему **Договору**.

4.12. **Потребитель**, не обеспечивший оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Цена настоящего **Договора** определяется в соответствии с нерегулируемыми ценами на электрическую энергию (мощность) для соответствующей ценовой категории за расчетный период с учетом дифференциации нерегулируемых цен. В случаях, когда действующим законодательством предусмотрено применение регулируемых цен (тарифов), стоимость электрической энергии (мощности) определяется по ценам, устанавливаемым органом исполнительной власти.

Цена рассчитывается по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней в соответствии с правилами (формулами), определенными правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и утвержденными соответствующими постановлениями Правительства РФ, если законодательством не предусмотрено применение регулируемых цен (тарифов). При осуществлении поставки по регулируемым ценам (тарифам), указанные цены (тарифы) определяются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

При наличии у **Потребителя** различных тарификационных групп/ценовых категорий и т.д. расчеты производятся дифференцированно по каждой группе.

5.2. Расчетным периодом по настоящему **Договору** является один месяц.

5.3. Расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются **Потребителем** в безналичном порядке на расчетный счет, указанный в п.5.4. настоящего **Договора**, или иной расчетный счёт, по указанию **Продавца**, по соглашению Сторон - в ином порядке (векселя, и др.).

а также за наличный расчет в порядке и на основаниях, предусмотренных действующим законодательством.

5.4. Потребитель осуществляет оплату путем перечисления денежных средств по следующим реквизитам:

"Тюменьэнергосбыт" - филиал Акционерного общества "Энергосбытовая компания "Восток"

Адрес: 627750, г. Ишим, ул. М.Горького, 82

ИНН 7705424509

КПП 720343002

Банк Тюменский филиал АО КБ "Агропромкредит" г.Тюмень

р/с 40702810205020001450

к/с 30101810500000000962

БИК 047106962

ОКПО 79534762; ОКВЭД 51.56.4

5.5. Потребитель осуществляет оплату следующим образом:

- до 10 (десятого) числа текущего месяца – 30 (тридцать) процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, без выставления счета;

- до 25 (двадцать пятого) числа текущего месяца – 40 (сорок) процентов от стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, без выставления счета;

- до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, – окончательный расчет по фактическому потреблению с учетом внесенных Потребителем авансовых платежей.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены **Продавцу Потребителем** в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом 4 настоящего **Договора** объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств **Потребителя**, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.6. В платежном поручении **Потребитель** указывает: назначение платежа, номер и дату настоящего **Договора**, период, за который производится платеж, НДС. В случае невыполнения указанного требования и (или) возникновения переплаты за соответствующий расчетный период **Продавец** оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего **Договора**.

5.7. Днем оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет **Продавца**.

5.8. Сверка расчетов осуществляется ежеквартально с подписанием двухстороннего акта сверки в течение 5-ти дней с даты получения соответствующего Акта. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию любая из Сторон по настоящему **Договору** вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчётов в пятидневный срок после его получения. При непоступлении от **Потребителя** в течение 5 дней после получения акта сверки возражений, акт считается признанным **Потребителем**.⁶

5.9. Ежемесячно, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, **Потребитель** получает у **Продавца** «Акт объемов потребления электрической энергии (мощности)», счет и счет-фактуру за электрическую энергию, поставленную в расчетном периоде.

⁶ Данный пункт не распространяется на отношения между Продавцом и гражданином-потребителем электрической энергии

Потребитель подписывает и возвращает 1 экземпляр «Акта объемов потребления электрической энергии (мощности)» в течение сроков, установленных **Договором**. Уведомление **Продавца** об ошибках не освобождает **Потребителя** от обязанности осуществить оплату в установленные настоящим **Договором** сроки.⁷

5.10. В случае если на основании действующего на дату заключения **Договора** и(или) вступившего в силу в ходе его исполнения нормативного правового акта, изменится цена, порядок определения цены и (или) стоимости по **Договору**, стороны с момента вступления в силу указанных изменений при осуществлении расчетов по **Договору** обязаны применять новую цену и (или) новый порядок определения стоимости.

5.11. Расчеты между **Продавцом** и **Потребителем** при получении **Продавцом** уведомления **Потребителя** о намерении отказаться от исполнения **Договора** полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у **Продавца**, осуществляются на основании счета, который **Продавец** в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить **Потребителю**.

5.12. В случае если **Потребитель** при оплате задолженности по настоящему **Договору** не указал в платежном документе оплачиваемый период или не уведомил **Продавца** в течение трех банковских дней с даты осуществления такого платежа о соответствующем периоде (счете) и при недостаточности указанного платежа для погашения всей задолженности по **Договору**, **Продавец** вправе зачесть указанную оплату в счет любого из периодов задолженности, о чем уведомляет **Потребителя**. В случае не направления уведомления платеж засчитывается **Продавцом** в счет оплаты задолженности за период с начала формирования задолженности.

5.13. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (размер обязательств **Потребителя** по оплате таких услуг) учтена в составе нерегулируемой цены и определяется на основании сведений об объеме электрической энергии (мощности), рассчитанном в соответствии с разделом 4 настоящего **Договора**, а также тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по **Договору** в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим **Договором**.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему **Договору**, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения **Договора** и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему **Договору**.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3-х календарных дней информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

6.4. Продавец несет ответственность за качество электроэнергии до точки поставки, определенной настоящим **Договором** (если иное не предусмотрено действующим законодательством в сфере электроэнергетики). В случае опосредованного присоединения **Потребителя** **Продавец** несет ответственность за качество и надежность снабжения **Потребителя** в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

6.5. Продавец несет установленную законодательством ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения. **Продавец** освобождается от возмещения ущерба, в том числе за перерывы в электроснабжении, в следующих случаях:

а) При отсутствии, а также неуспешной или неправильной работе в электроустановках **Потребителя** устройств противоаварийной и технологической автоматики.

⁷ Данный пункт не распространяется на отношения между **Продавцом** и гражданином-потребителем электрической энергии

б) При перерывах электроснабжения с соблюдением допустимых (а также согласованных **Потребителем** с Сетевой организацией) сроков ограничения, установленных для соответствующей категории надежности, к которой относится **Потребитель**.

в) В случаях, установленных п. 7.1. настоящего **Договора**;

г) при введении ограничений и отключений в случае возникновения дефицита мощности в энергосистеме вследствие нехватки топлива на электростанциях, проведения ремонтных и ремонтно-восстановительных работ на линиях электропередач, подстанциях и электростанциях и т.д. по команде оперативного диспетчерского управления с обязательным уведомлением потребителей за сутки до начала ввода ограничения в соответствии с утвержденными органами исполнительной власти субъекта РФ графиками временного ограничения потребителей.

д) при введении ограничений и отключений в случае возникновении аварийной ситуации в энергосистеме, вследствие отключения оборудования электростанций и электрических сетей, работы системной автоматики для стабилизации работы энергосистемы на время ликвидации аварийных режимов вводимых по команде Системного оператора без предупреждения **Потребителя** и **Продавца**.

е) при невыполнении **Потребителем** распоряжений Системного оператора о введении ограничения потребления и (или) отключении электрической энергии (мощности), при отключении **Потребителя Продавцом** непосредственно от питающих центров или ограничение его потребления вплоть до аварийной брони электроснабжения.

ж) при возникновении вне регламентных отключений, в том числе: обстоятельства непреодолимой силы, чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств и т. д.

з) при нарушении **Потребителем** обязанности по поддержанию в надлежащем техническом состоянии находящегося у него в собственности и на ином законном основании средств релейной защиты и автоматики, устройств обеспечивающих регулирование реактивной мощности, приборов учета энергии (мощности), а так же иных устройств необходимых для поддержания требуемых параметров, надежности и качества электроэнергии и защиты оборудования и линий электропередачи, технологически присоединенных к электроустановкам **Потребителя**, повлекшее снижение показателей надежности и качества электроэнергии, что непосредственно привело к возникновению ущерба.

и) снижения показателей качества электрической энергии (мощности), наступившего вследствие неправомерного действия или бездействия **Потребителя** и третьих лиц.

к) технологических нарушений (аварии или инциденты) на оборудовании, не имеющем владельцев (при опосредованном присоединении к сетям Сетевой организации или иных владельцев сетей через бесхозяйные объекты электроснабжения)

л) технологических нарушений (аварии или инциденты) на оборудовании, принадлежащему **Потребителю** на праве собственности или ином законном основании.

6.6. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии на собственных энергетических установках и (или) энергопринимающих устройствах, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией) в виде оплаты стоимости работ, проведенных Сетевой организацией для ограничения **Потребителя** с собственными установками, а также работ по восстановлению (переоборудованию) выведенных из строя для указанных целей объектов Сетевой организации и (или) иных потребителей.

6.7. В случае изменения реквизитов Сторон или реквизитов третьих лиц, являющихся плательщиками и (или) получателями платежей, электрической энергии по **Договору**, а также об изменении иных данных, непосредственно влияющих на исполнение **Договора**, Стороны обязаны уведомить друг друга об указанных изменениях в 5-дневный срок. В противном случае убытки, вызванные не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую соответствующее нарушение **Договора**.

6.8. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах такого **Потребителя**, и не

освобождается от последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии (мощности).

7. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

7.1. Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения **Потребителем** своих обязательств по оплате по настоящему **Договору** вводится в следующем порядке:

- **Продавец** направляет в адрес **Потребителя** предварительное письменное уведомление или факсограмму о планируемом введении ограничения режима потребления с указанием: *размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности) (иных неисполненных обязательств);*

даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления;

*даты полного ограничения режима потребления, подлежащего введению в случае невыполнения **Потребителем** требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере после введения частичного ограничения;*

- *в случае невыполнения **Потребителем** требования о погашении задолженности в размере и в срок, установленные в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления;*

введение частичного ограничения режима потребления на указанный в уведомлении срок;

введение полного ограничения режима потребления по истечении 3 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления (по истечении 3 дней с указанной в уведомлении даты планируемого введения частичного ограничения режима потребления (если введение частичного ограничения невозможно по технической причине) либо по истечении 3 дней с даты составления акта об отказе в доступе. Отдельное уведомление о планируемом введении полного ограничения режима потребления не направляется.⁸

7.2. Все Приложения и дополнительные соглашения к **Договору** являются неотъемлемой частью **Договора**.

7.3. Изменения и дополнения в настоящий **Договор** (Приложения к нему) вносятся путем подписания дополнительных соглашений Сторонами настоящего **Договора**, за исключением случаев, когда такие изменения и дополнения возникли вследствие изменения действующего законодательства РФ.

7.4. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий **Договора**, актов первичного учета электрической энергии (мощности), актов объемов потребления электрической энергии (мощности), актов сверки платежей, счетов-фактур, уведомлений об ограничении режима потребления электрической энергии и др.) по **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.

7.5. Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями **Договора**, при условии направления Стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

7.6. Стороны признают допустимым и достаточным в случаях, предусмотренных **Договором**, в ходе исполнения его условий руководствоваться и использовать информацию, размещаемую в сети Интернет на официальном сайте **Продавца** www.tyumen.vostok-electra.ru.

7.7. Контактная информация Сетевой организации для заочного обслуживания потребителей: телефон (34551) 7-92-40, 7-92-16, сайт www.suenco.ru.

7.8. Настоящий **Договор** составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

⁸ Данный пункт применяется в отношении потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которых допускается действующим законодательством Российской Федерации

7.9. После подписания настоящего **Договора** Стороны руководствуются его условиями, все ранее заключенные договоры и соглашения в отношении указанных в настоящем **Договоре** точек поставки считаются утратившими силу и не подлежащими применению.

7.10. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего **Договора** или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности, разрешаются Сторонами путем переговоров или направления в адрес Стороны претензии, срок рассмотрения которой составляет не более 10 дней с даты получения. Споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия, подлежат разрешению в Арбитражном суде Тюменской области..

7.11. В случае, если настоящий **Договор** заключен в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых не завершено, но имеется договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, оформленный в соответствии с требованиями законодательства, а также если в процессе исполнения настоящего **Договора** изменился характер технологического присоединения (внесены изменения в документы, подтверждающие такое присоединение) или иные условия технологического присоединения, документами о допуске приборов учета в эксплуатацию, а также документами, подтверждающими наличие технологической и (или) аварийной брони, то соответствующие условия настоящего **Договора** определяются в соответствии с такими документами, в том числе полученными **Продавцом** от Сетевой организации. Для применения **Продавцом** соответствующих условий **Договора** не требуется внесение изменений в него, при этом такие изменения могут быть внесены в текст **Договора** по требованию любой из его Сторон. **Потребитель** по завершении технологического присоединения (получении или изменении вышеуказанных документов): а) предоставляет копии соответствующих документов в адрес **Продавца** в сроки, предусмотренные п. 3.3.23 **Договора**, если такие документы не были предоставлены **Продавцу** Сетевой организацией; б) обращается к **Продавцу** для оформления/переоформления **Приложения №1 и №2** к **Договору**, содержащих существенные условия по перечню точек поставки и средств учета по **Договору**, не позднее 5 дней с даты начала исполнения обязательств по настоящему **Договору**.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий **Договор** вступает в силу с даты подписания Сторонами и действует до 31.12.2016 г. Настоящий **Договор** считается ежегодно пролонгированным на 1 (один) год в случае, если ни одна из Сторон за месяц до окончания срока действия **Договора** не заявит о намерении заключить договор на иных условиях, или внести изменения (дополнения) в **Договор** или прекратить действие **Договора**.

Дата и время начала исполнения обязательств по **Договору** в отношении Объектов устанавливается в Приложении № 1 к настоящему **Договору**.

Дата и время начала исполнения обязательств по **Договору** по Объектам, включенным в **Договор** до завершения процедуры технологического присоединения, определяется датой подписания Сетевой организацией и **Потребителем** акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

8.2. Истечение срока действия настоящего **Договора** или его досрочное прекращение не затрагивает и не прекращает обязательств Сторон, связанных с расчетами по настоящему **Договору** и не исполненных к моменту прекращения действия настоящего **Договора**.

8.3. Настоящий **Договор** может быть расторгнут по основаниям и в порядке, предусмотренном действующим законодательством и самим **Договором**.

8.4. **Потребитель** вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения **Договора** полностью, что влечет расторжение **Договора**, при условии оплаты **Продавцу** не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения **Договора** стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленной ему **Продавцом** суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения **Договора**, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого **Продавцом**.

8.5. Потребитель вправе в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у **Продавца**, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия **Договора** в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного **Продавцом** по **Договору** за расчетный период, при условии выполнения Покупателем следующих обязанностей:

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения **Договора** оплатить **Продавцу** стоимость потребленной до заявленной даты изменения **Договора** электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями, начисленную ему **Продавцом** сумму компенсации в связи с изменением **Договора**, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого **Продавцом** в соответствии с Основными положениями;

не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения **Договора** предоставить **Продавцу** выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;

с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с **Продавцом Договора** энергоснабжения оплачивать **Продавцу** услуги по передаче электрической энергии (мощности) в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

8.6. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с п.п.8.4.-8.5. настоящего **Договора** в одностороннем порядке отказаться от его исполнения полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у **Продавца**, обязан передать **Продавцу** письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения **Договора** способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При нарушении **Потребителем** требования настоящего пункта об уведомлении **Продавца** в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении вышеуказанных условий, обязательства **Потребителя** и **Продавца** сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)»;

Приложение № 2 «Перечень средств учета электрической энергии (мощности)»;

Приложение № 3 «Акт объемов потребления электрической энергии (мощности)»(форма);

Приложение № 4 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» (форма);

Приложение № 4.1. «Интервальный акт учета электрической энергии» (форма).

10. Реквизиты сторон Договора

Продавец:
Акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"
Юр. адрес:
119121, г. Москва, ул. Бурденко, дом № 22
ИНН 7705424509 КПП 770401001
Адрес для корреспонденции:
627750, г. Ишим, ул. М.Горького, 82

На территории Тюменской области действует "Тюменьэнергосбыт" - филиал Акционерного общества "Энергосбытовая компания "Восток"

Потребитель:
Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"
Юридический адрес:
628408, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут ул. Университетская, д.4
Фактический адрес:
627754, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. Шаронова, дом № 16
Получатель:
Филиал АО "Тюменьэнерго"- "Тюменские

Местонахождение филиала:
625002, Российская Федерация, г. Тюмень, ул.
Северная, 32а
Тел. +7 3452 38-65-01, E-mail tu@vostok-
electra.ru, www.tyumen.vostok-electra.ru

Местонахождение Ишимского управления:
627750, г. Ишим, ул. М.Горького, 82
Тел. +7 34551 7-41-00 E-mail: iu@vostok-electra.ru

распределительные сети" Ишимское ТПО
ИНН 8602060185; КПП 720343001
р/с 40702810267170101719 Западно-Сибирский
банк ОАО "Сбербанк России" г.Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК: 047102651
ОКПО: 89416437 ОКВЭД: 40.10.3
Тел./факс: +8 (34551) 5-33-59, 5-33-58 / 7-19-07
E-mail: sekr@ies.te.ru

Реквизиты для оплаты по Договору:
Получатель платежа:
"Тюменьэнергосбыт" - филиал Акционерного
общества "Энергосбытовая компания "Восток"
ИНН 7705424509 КПП 720343002
р/с 40702810205020001450
в Тюменский филиал АО КБ "Агропромкредит"
г.Тюмень
БИК 047106962
к/с 30101810500000000962

Подписи сторон:

Продавец



М. П.



Исполнитель

Евсеева Т. Л. тел. +7 (34551) 7-38-39

Потребитель



Плотников В. В.

С протоколом
разногласий

Продавец: Акционерное общество "Энергосбытова компания "Восток"
Покупатель: Акционерное общество энергетики и электрификации "Томскаяэнерго"

Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование энергоспринимающего устройства	Местонахождение энергоспринимающего устройства	Источники питания	Точка поставки потребления			Подручные: Подретель с максимальной мощностью, кВт	Точка присоединения к сетям с сетевой организацией		Статус Продавец (П, ЭСО)	Дата и время начала поставки электрической энергии (мощности)		
				Границы балансовой принадлежности	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения		Граница балансовой принадлежности сетевой организации	Уровень напряжения				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
РАО "СУЭНКО" (Илимовский участок)													
1	главы	627750, обл. Томская, р-н Илимовский, г. Илимов, ул. Шаронова	ПС Стрельнинское 110/10ВЛ-10 кВ Очистные сооружения ПП № 98ВЛ-0,4кВ	на контактных зажимах ВРУ-0,4кВ здания гаража	4,4	Нижнее (НН)	До 140 кВт	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здание гаража	Нижнее (НН)	Неосредствленое	Третья	П	01.01.2016
2	квартира-останова	627750, обл. Томская, р-н Илимовский, г. Илимов, ул. К.Иверская, дом № 68, кв 62	ПС Стрельнинское 110/10ВЛ-10 кВ Очистные сооружения ПП № 98ВЛ-0,4кВ	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании гостиницы пп. № 02	0,8	Нижнее (НН)	До 140 кВт	контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,38кВ жилого дома	Нижнее (НН)	Осередствленое	Третья	П	01.01.2016
3	здание администрации ИЭС	627750, обл. Томская, р-н Илимовский, г. Илимов, ул. Шаронова, дом № 16	ПС Стрельнинское 110/10ВЛ-10 кВ Очистные сооружения ПП № 98ВЛ-0,4кВ	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании администрации	0,8	Нижнее (НН)	До 140 кВт	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании администрации	Нижнее (НН)	Неосредствленое	Третья	П	01.01.2016
4	здание лаборатории	627750, обл. Томская, р-н Илимовский, г. Илимов, ул. Шаронова, дом № 14	ПС Стрельнинское 110/10ВЛ-10 кВ Очистные сооружения ПП № 98ВЛ-0,4кВ	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании лаборатории	5,1	Нижнее (НН)	До 150 кВт	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании Шаронова 14 лаборатория	Нижнее (НН)	Неосредствленое	Третья	П	01.01.2016
5	здание лаборатории (2 корпус)	627750, обл. Томская, р-н Илимовский, г. Илимов, ул. Шаронова, дом № 14	ПС Стрельнинское 110/10ВЛ-10 кВ Очистные сооружения ПП № 98ВЛ-0,4кВ	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании Шаронова 14 лаборатория	1,5	Нижнее (НН)	До 150 кВт	на контактных зажимах кабеля в ВРУ-0,4кВ здании Шаронова 14 лаборатория	Нижнее (НН)	Неосредствленое	Третья	П	01.01.2016
				Всего:	1,5								

Продавец



Головкин Н. Ю.

Плетников В. В.

С протоколом
разногласий



Продавец: Акционерное общество "Энергосбытовая компания "Восток"
Потребитель: Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Перечень средств учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование и адрес энергопринимающего устройства	Место установки прибора учета	Тип прибора	Заводской номер	Класс точности	Дата поверки	Дата очередной поверки	Межповерный интервал	Показания	Дата окончания	Технические характеристики измерительного комплекса				Потери		Максимальная мощность Т _н , кВт	Подключены через прибор учета	Ценовая категория (тарифная группа)	
											ТТ	ТН	Собственный прибор учета (размерительного комплекса)	ККТ, ч, %	ККТ, ч, %					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ПАО "СУЭНКО" (Ишимский участок)																				
1	Гаражи 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. Шаронова	Гаражи	Меркурий 230 ART-02 10-100	0169024	1	01.07.11	01.07.21	10							АО "Тюменьэнерго"	-	-	4,4	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН
2	Гостиница 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. К. Маркса, дом № 68, кв 62	Гостиница 62	ЦБ 6807 Б 5-60А	3342538	1	01.01.70	01.01.80	10							АО "Тюменьэнерго"	-	-	0,8	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН
3	общедомовые нужды 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. К. Маркса, дом № 68, кв 62	общедомовые нужды	По расходу	общедомовые нужды	-	-	-	-							-	-	-	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН	
4	Здание администрации ул. Шаронова, 16 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. Шаронова, дом № 16	Здание администрации	Меркурий 230 ART-03 PQRS/DN 5(7,5 А)	06212625	1	01.04.15	01.04.25	10			Т-р пкв 2005	40			АО "Тюменьэнерго"	-	-	32	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН
5	Здание лаборатории по ул. Шаронова, 14 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. Шаронова, дом № 14	Здание лаборатории	Меркурий 230 ART-03 PQRS/DN 5(7,5 А)	17090447	1	01.04.15	01.04.25	10			Т-р пкв 735	15			АО "Тюменьэнерго"	-	-	5,1	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН
6	общедомовые нужды 627750, обл. Тюменская, р-н Ишимский, г. Ишим, ул. Шаронова, дом № 14	общедомовые нужды	По расходу	общедомовые нужды	-	-	-	-							-	-	-	-	1 ЦК, прочие потребители и с макс. мощностью менее 150 кВт, НН	

ФОРМА

Приложение №3
к Договору энергоснабжения № 2
от 01.01.2016г.

«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
АО "ЭК "Восток"



«СОГЛАСОВАНО»
ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Давыдов В.В. (Ф.И.О.)

Акт № _____ от _____
объёмов потребления электрической энергии и мощности

Продавец:
Грузоотправитель:

АО "ЭК "Восток"
Ишимское управление "Тюменьэнергобыт" - филиала Акционерного общества "Энергосбытовая компания "Восток"
ИНН 7705424509, КПП 720545001, ОГРН 1037739123636

Потребитель:
за отпущенную электрическую энергию по Договору энергоснабжения: № 2 от 01.01.2016г.

Наименование	Ед.изм.	Количество	Цена (тариф), руб.	Сумма, руб.	НДС, %	Сумма НДС, руб.	Итого с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого:							

Продавец:

Потребитель:

М.П.

М.П.

ФОРМА

Приложение №4
к Договору энергоснабжения № 2

от 01.01.2016г.



«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ:
АО "ЭК "Восток"

«СОГЛАСОВАНО»
ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Пастушков В.В. (Ф.И.О.)

АКТ

снятия показаний приборов учета электрической энергии

Номер Договора энергоснабжения :
Потребитель:

№ 2 от 01.01.2016г.
Акционерное общество энергетики и электрификации "Тюменьэнерго"

Расчетный месяц:

№ п/п	Наименование энергопринимающего устройства	Адрес энергопринимающего устройства	Место установки прибора учета (ячейка, РУ, ВРУ и др.)	№ прибора учета	Показания на конец месяца	Коэффициент трансформации измерительного комплекса	Тарифная зона суток (пик, полупик, ночь) для зональных приборов учета	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Контактный телефон:

Адрес E-mail:

Ответственный за снятие показаний

(должность) _____ (подпись) _____ (ФИО) _____ дата

При совместном снятии показаний с гарантирующим поставщиком и (или) с сетевой организацией:

Представитель гарантирующего поставщика

(должность) _____ (подпись) _____ (ФИО) _____ дата

Представитель сетевой организации

(должность) _____ (подпись) _____ (ФИО) _____ дата

ФОРМА



«СОГЛАСОВАНО»
ПРОДАВЕЦ
АО «ЭК "Восток"»

Приложение №4.1
к Договору энергоснабжения № 2
от 01.01.2016г.

«СОГЛАСОВАНО»
ПОТРЕБИТЕЛЬ»

Пастухов В.В. (Ф.И.О.)

ИНТЕРВАЛЬНЫЙ АКТ учета электрической энергии

Место установки прибора учета _____

заводской № прибора учета _____

№ п/п	01.01.16	01.02.16	2.02.16	3.02.16	4.02.16	5.02.16	6.02.16	7.02.16	8.02.16	9.02.16	10.02.16	11.02.16	12.02.16	13.02.16	14.02.16	15.02.16	16.02.16	17.02.16	18.02.16	19.02.16	20.02.16	21.02.16	22.02.16	23.02.16	24.02.16	25.02.16	26.02.16	27.02.16	28.02.16	29.02.16	30.02.16	31.02.16					
01.0																																					
02.0																																					
03.0																																					
04.0																																					
05.0																																					
06.0																																					
07.0																																					
08.0																																					
09.0																																					
10.0																																					
11.0																																					
12.0																																					
13.0																																					
14.0																																					
15.0																																					
16.0																																					
17.0																																					
18.0																																					
19.0																																					
20.0																																					
21.0																																					
22.0																																					
23.0																																					
24.0																																					
25.0																																					
26.0																																					
27.0																																					
28.0																																					
29.0																																					
30.0																																					
31.0																																					

Ответственный за снятие показаний

(должность) _____ (Ф.И.О.) _____ дата _____

(подпись) _____ (Ф.И.О.) _____ дата _____

(должность) _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.) _____ дата _____

При совместном снятии показаний с гарантирующей организацией и (или) с сетевой организацией:

Представитель гарантирующего поставщика

Представитель сетевой организации