

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ № Д-ТЭ-2018-0144
электрической энергии (мощности)
в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах
электросетевого хозяйства сетевой организации

г. Тюмень

«28» декабря 2017г.

Акционерное общество «Энергосбытовая компания «Восток» (АО «ЭК «Восток»), являющееся гарантирующим поставщиком в лице Заместителя начальника Управления по энергосбытовой деятельности «Тюменьэнергосбыт» – филиала АО «ЭК «Восток» Чияновой Татьяны Геннадьевны, действующего на основании доверенности № Дв-ТЭ-2017-0934 от 31.10.2017г, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Энергетическая Компания» (ООО «РЭНК»), в лице Директора Великанова Евгения Дмитриевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «**Сетевая организация**», с другой, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий **Договор** о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Электронный документооборот (ЭДО) – процесс обмена электронными документами, подписанными электронной подписью, между Сторонами.

Иные термины и определения, не указанные в настоящем пункте и используемые в настоящем **Договоре**, имеют значение, определенное нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.2. При исполнении настоящего **Договора** Стороны руководствуются Гражданским Кодексом Российской Федерации, Федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – **Основные положения**), решениями органов исполнительной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов и иными нормативно правовыми актами, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

В случае принятия после заключения настоящего **Договора** 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 (цен) и определению стоимости электрической энергии (мощности), Стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения настоящего **Договора**, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий **Договор**.

1.3. Наличие, местонахождение, технические данные и эксплуатационная ответственность в отношении приборов учета, необходимых для исполнения настоящего **Договора**, определены в **Приложениях № 1, 2.1., 2.2.** к настоящему **Договору**.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Продавец обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) **Сетевой организации**, для компенсации фактических потерь электрической энергии, возникающих в электрических сетях **Сетевой организации**, а **Сетевая организация** обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) для компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации** в объемах фактических потерь, в соответствии с условиями настоящего **Договора** и действующего законодательства Российской Федерации.

2.2. Плановый объем потерь электрической энергии (мощность) в сетях **Сетевой организации** указан в **Приложении № 3** к настоящему **Договору**.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Продавец обязуется:

3.1.1. Продавать электрическую энергию (мощность) в объеме потерь электрической энергии **Сетевой организации**, приобретенную на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

3.1.2. В течение 5 (Пяти) дней с момента представления **Сетевой организацией** документов, указанных в абз. 3 п. 3.2.2. настоящего **Договора**, оформить и направить в адрес **Сетевой организации** «Акт объема приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь в сети **Сетевой организации**» в 2-х экземплярах по форме **Приложения № 6** к настоящему **Договору**.

3.1.3. Осуществлять все действия, необходимые для реализации прав **Сетевой организации**, предусмотренных Основными положениями.

3.2. Сетевая организация обязуется:

3.2.1. Незамедлительно письменно информировать **Продавца** об обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии.

3.2.2. В случае изменения характеристик электрических сетей, влияющих на объем потерь электрической энергии в таких сетях, **Сетевая организация** обязуется до 10-го (Десятого) числа месяца, следующего за расчетным периодом, в котором произошли изменения:

– уведомить об этом **Продавца** способом, позволяющим подтвердить факт получения такой информации;

– в целях окончательного формирования Сторонами объема фактических потерь передавать **Продавцу** информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период. Информация предоставляется **Сетевой организацией** по формам, установленным **Приложением № 4.1**, **Приложением № 4.2**, **Приложением № 5** к настоящему **Договору**.

3.2.3. Обеспечить соответствие приборов учета обязательным требованиям действующего законодательства, а также целостность всех пломб и сохранность знаков визуального контроля на элементах измерительных комплексов учета электрической энергии, находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

3.2.4. Беспрепятственно в предварительно согласованные сроки допускать (обеспечить доступ) представителя **Продавца** к электроустановкам, приборам учета и измерительным трансформаторам, установленным в электроустановках **Сетевой организации** в целях

проверки условий их эксплуатации и сохранности, проверки достоверности учета, правильности снятия показаний, снятия контрольных показаний приборов учета и в иных целях, предусмотренных настоящим **Договором**.

3.2.5. Оплачивать **Продавцу** стоимость электрической энергии (мощности), приобретённой в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации** в порядке, установленном Разделом 5 настоящего **Договора**.

3.2.6. Производить взаимную сверку финансовых расчетов с **Продавцом** за поставленный объем электрической энергии, приобретённой в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**, до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

3.2.7. Предоставить **Продавцу** документы и следующие сведения об измерительных комплексах, используемых для определения объема электрической энергии, поступившей в сеть **Сетевой организации**, а также участвующих в транзитной поставке электрической энергии:

А) 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, находящегося в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

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

3.2.8. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего **Договора**.

3.2.9. Соблюдать заданные в установленном порядке 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.

3.2.10. Урегулировать отношения по предоставлению межсистемных электрических связей с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к электрическим сетям **Сетевой организации**, в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, в том числе по подготовке и согласованию со смежными организациями однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации**.

3.2.11. По мере поступления (оформления) в течение месяца предоставлять **Продавцу** следующие сведения о новых точках присоединения к внешней сети и о новых точках транзита из сетей **Сетевой организации** в смежные сетевые организации (*при возникновении новых точек после подписания настоящего Договора*):

- изменения в диспетчерских наименованиях;
- изменения в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
- изменения мощности присоединенного оборудования за счет присоединения объектов (ТП, РП, ПС);
- изменения однолинейных схем присоединения сетей **Сетевой организации** к внешней электрической сети, присоединения смежных сетевых организаций к сетям **Сетевой организации**;

– Спецификации к однолинейным схемам (согласованной со стороны **Сетевой организации**);

– Формы «Результаты контрольного замера режимных параметров» (согласованной со стороны **Сетевой организации**).

3.2.12. Предварительно информировать **Продавца**:

– о плановых ремонтах и изменениях в работе измерительных комплексов учета э/энергии, о замене приборов учета, трансформаторов тока и напряжения. После окончания указанных работ в течение 2-х (Двух) рабочих дней **Сетевая организация** обязуется предоставить информацию **Продавцу** об изменениях в схемах коммерческого учета: акт замены/допуска в эксплуатацию счетчика, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и документы, подтверждающие поверку приборов учета;

– о плановых ремонтах и о любых изменениях в АИИС КУЭ или другом оборудовании, прямо либо косвенно участвующем в сборе информации по точкам учета групп точек поставки (ГТП), которые участвуют в покупке **Продавца** электрической энергии на оптовом рынке (далее – ГТП Гарантирующего поставщика, ОРЭМ) и отправки данных на сервер АИИС КУЭ **Продавца**.

Незамедлительно с момента обнаружения, письменно ставить **Продавца** в известность о происшедших в рамках балансовой принадлежности **Сетевой организации** аварийных переключениях, выходе из строя приборов учета, трансформаторов тока и напряжения, выходе из строя или сбое в работе АИИС КУЭ.

3.2.13. По запросу **Продавца** предоставлять необходимую информацию для осуществления контроля соблюдения Потребителями договорных величин потребления электроэнергии и мощности, по приборам коммерческого учета и по данным АИИС КУЭ.

3.2.14. Учитывать при формировании своей инвестиционной программы по АИИС КУЭ предложения **Продавца** по оснащению приборами учета точек поставок в соответствии с правилами оптового рынка.

3.2.15. Ежемесячно до 2 (Второго) числа (включительно) месяца, следующего за отчетным, осуществлять снятие показаний с интегральных приборов учета и снятие профиля мощности с интервальных приборов учета, с помощью программы «Электроколлектор», по точкам учета отнесенных к группе малых присоединений, по которым **Продавец** выполняет покупку электроэнергии на ОРЭМ. Все собранные данные предоставлять ежемесячно до конца рабочего дня 2 (Второго) числа (включительно) месяца **Продавцу** на электронные адреса: aiiscue_tmnn@vostok-electra.ru.

При отказе в работе АИИС КУЭ, по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ **Сетевой организации**, а также при отказе в работе АИИС КУЭ по сбору данных с приборов учета АИИС КУЭ смежных сетевых организаций и в передаче данных на сервер АИИС КУЭ **Продавца**, по запросу последнего **Сетевая организация** обязуется организовать сбор данных программой «Электроколлектор» по точкам учета ГТП **Продавца**, с интервалом отставания сбора данных на сервере АИИС КУЭ **Продавца** не более 2 (двух) рабочих дней и по истечению месяца не позднее 2-го (Второго) числа месяца, следующего за расчетным периодом.

3.2.16. В течение 2-х (Двух) дней с момента представления **Продавцом** «Акта объема приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь в сети Сетевой организации» рассмотреть данный документ, подписать и направить подписанный экземпляр в адрес **Продавца**.

3.2.17. Оборудовать точки поставки по настоящему **Договору** приборами учета в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.18. Осуществлять надлежащим образом эксплуатацию и обслуживание приборов учета, находящихся в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**.

3.3. Продавец вправе:

3.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного с **Сетевой организацией** снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности).

3.3.2. Требовать проверки и замены, находящихся на балансе **Сетевой организации** приборов учета электрической энергии (мощности), измерительных трансформаторов при обнаружении их неисправности.

3.3.3. Требовать свободного доступа к информации о показаниях средств измерений, находящихся в границах балансовой принадлежности **Сетевой организации**.

3.4. Сетевая организация вправе:

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

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

3.4.2. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии.

3.4.3. Выбирать ценовую категорию¹ для расчетов с **Продавцом** в порядке и на основаниях, предусмотренных Основными положениями, при условии оборудования точек поставки по настоящему **Договору** приборами учета, позволяющими измерять объемы потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями для соответствующей ценовой категории.

3.4.4. Досрочно расторгнуть или изменить настоящий **Договор** в соответствии с условиями **Основных положений**.

¹ **первая ценовая категория** - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОКУПКИ И ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРУ.

4.1. Определение объема фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации** осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием приборов учета электрической энергии (мощности) (расчетных приборов учета), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (**Приложения №№ 1, 2.1., 2.2.** к настоящему **Договору**);
- при отсутствии приборов учета электрической энергии (мощности) и в определенных действующим законодательством случаях - путем применения расчетных способов.

Приборы учета, показания которых используются при определении фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным действующим законодательством требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. При истечении срока межповерочного интервала приборы учета должны быть поверены в порядке, установленном действующим законодательством.

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 настоящего **Договора** (в случае его расторжения). При необходимости получения **Продавцом** показаний приборов учета, обусловленной нормами действующего законодательства, по письменному обращению **Продавца** по указанным им точкам отпуска снятие показаний расчетных приборов учета должно осуществляться по состоянию на 00 часов 00 минут в иное число (период) отчетного месяца, определенное **Продавцом**.

4.3. **Сетевая организация** передает **Продавцу** до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** в целях компенсации фактических потерь электрической энергии, за этот расчетный период.

В случае непредоставления информации **Продавец** определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации** рассчитанных **Продавцом** самостоятельно в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.4. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке **Сетевой организацией** для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с действующим законодательством объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.5. При непредоставлении в установленные сроки **Продавцом** копий актов снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета, полученных им от потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения, **Сетевая организация** определяет объем потребления электрической энергии в целях определения фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства **Сетевой организации**, в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов, в соответствии с действующим законодательством.

4.6. В случае отсутствия в реестре, содержащем данные об объеме потребления электрической энергии (мощности) в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и в жилых домах, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета (далее – реестр), предоставляемом **Продавцом Сетевой организации** в соответствии с требованиями действующего законодательства, данных об объеме потребления электрической энергии в каком-либо жилом доме или помещении в многоквартирном доме, **Сетевая организация** определяет объем потребления электрической энергии в целях расчета фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства этой **Сетевой организации**, в соответствии с порядком определения объема потребления коммунальной услуги по электроснабжению, предусмотренным Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, для случаев непредоставления потребителями коммунальных услуг показаний приборов учета.

4.7. По письменному запросу **Сетевой организации Продавец** в течение 5 (Пяти) рабочих дней предоставляет ей копии документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии (мощности) в жилых домах и помещениях в многоквартирных домах, указанные **Продавцом** в реестре, но не более чем по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре.

4.8. Стороны определили следующий порядок определения поступления в сеть (отпуска из сети) электроэнергии по точкам поставки на ОРЭМ при выходе из строя основных измерительных приборов (далее ОИП).

В случае выхода из строя ОИП расчет поступления (отпуска) в сеть выполняется по показаниям резервных измерительных приборов (далее РИП).

В случае одновременного выхода из строя ОИП и РИП либо отсутствия расчетного и контрольного приборов учета расход электроэнергии определяется:

– при длительном отсутствии или неисправности приборов учета, на срок более 3 часов, часовая величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, определяется по следующей формуле:

$$W_i = \frac{\sum W_i \text{ баз}}{N}, \text{ где}$$

W_i – величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, за i – час суток расчетного периода;

$\sum W_i \text{ баз}$ – сумма всех часовых значений электропотребления по данному присоединению за i – час всех суток периода, ближайшего к расчетному, в котором информация по данному присоединению имеется в полном объеме (базовый период), исчисляемый в полных сутках и имеющий длительность 7 суток

N – количество суток в базовом периоде.

– при непродолжительном отсутствии или неисправности приборов учета, на срок менее 3 часов, расчетная часовая величина электроэнергии определяется как среднее арифметическое значений электроэнергии за один час, предшествующий периоду отсутствия достоверной информации, и один час, следующий за указанным периодом.

4.9. Учет электрической энергии по настоящему **Договору** осуществляется с учетом следующих требований:

а) допуск установленного прибора учета и (или) измерительных трансформаторов в эксплуатацию (в том числе после замены, поверки) должен быть осуществлен не позднее

месяца, следующего за датой его установки в порядке, определенном действующим законодательством;

б) 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**;

в) в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок восстановления учета составляет не более 2-х месяцев;

г) в случае необходимости демонтажа прибора учета (в случае замены, ремонта, поверки) **Сетевая организация** осуществляет мероприятия в соответствии с требованиями **Основных положений**.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), РАСЧЕТЫ.

5.1. Расчетным периодом по настоящему **Договору** является один календарный месяц.

5.2. Цена электрической энергии, поставленной в соответствии с настоящим **Договором**, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

Расчеты между Сторонами производятся с использованием предельных уровней нерегулируемых цен, определенных без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Предельные уровни нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, выбранной **Сетевой организацией**, рассчитываются **Продавцом** в соответствии со структурой нерегулируемой цены, установленной Основными положениями, и согласно формулам (правилам), установленным правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными соответствующими постановлениями Правительства РФ.

В случае если в ходе исполнения настоящего **Договора** вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по настоящему **Договору** Стороны с момента введения нормативного акта (цены) в действие при осуществлении расчетов по настоящему **Договору** обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену без переоформления, внесения изменений в настоящий **Договор**.

5.3. Для определения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении **Сетевой организации**, используется сбытовая надбавка **Продавца**, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка **Продавца**, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

5.4. Стоимость электрической энергии, поставленной в соответствии с настоящим **Договором**, определяется как произведение нерегулируемой цены, доведенной **Продавцом** до **Сетевой организации** путем выставления очередного счета-фактуры, и объема фактических потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации** за расчетный период.

5.5. Сетевая организация оплачивает электрическую энергию (мощность), поставленную в соответствии с настоящим **Договором**, в следующем порядке:

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

– до 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, – окончательный расчет за объем покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце с учетом средств, внесенных **Сетевой организацией** в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение месяца, за который осуществляется оплата, на основании выставленного **Продавцом** счета-фактуры и «Акта объема приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь в сети Сетевой организации», за соответствующий расчетный период.

Счет-фактура выставляется **Продавцом** в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.6. В случае возникновения переплаты за соответствующий расчетный период излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

5.7. Объем электрической энергии (мощности), потребленной в результате бездоговорного потребления, а именно самовольного подключения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребления электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, включается в объем потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации**.

При обнаружении фактов бездоговорного потребления электрической энергией (мощности) **Сетевая организация** самостоятельно предпринимает установленные законодательством меры к возмещению убытков в части потерь электрической энергии в сетях **Сетевой организации**.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего **Договора** в соответствии с действующим законодательством, в том числе Основными положениями.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему **Договору**, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего **Договора**, как-то: стихийные явления, террористические акты, военные действия любого характера, диверсии, публикация нормативных актов, и другие обстоятельства, препятствующие выполнению условий настоящего **Договора**.

6.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую Сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение трех суток - в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее её от ответственности.

6.4. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

6.5. 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.

6.6. **Сетевая организация** освобождается от ответственности за нарушение обязательств по настоящему **Договору** в случае, если такое нарушение обусловлено неисполнением **Продавцом** обязательств, предусмотренных настоящим **Договором**.

6.7. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность, предусмотренную Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий **Договор** вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и действует до 24 ч. 00 мин 31 декабря 2018г.

7.2. Начало исполнения обязательств по настоящему **Договору** 01.01.2018г.

Обязательства Сторон по настоящему **Договору** наступают с 00 часов 00 минут 01.01.2018г. года, но не ранее даты начала действия индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, установленного уполномоченным органом исполнительной власти для взаиморасчетов с сетевой организацией к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых **Сетевая организация** оказывает услуги по передаче электрической энергии, и действуют до 24 часов 00 минут 2018 года.

7.3. Настоящий **Договор** считается ежегодно пролонгированным на 1 (один) год в случае, если **Сетевая организация** за месяц до окончания срока действия настоящего **Договора** не заявит о намерении заключить договор на иных условиях, или внести изменения (дополнения) в **Договор** или прекратить действие настоящего **Договора**.

7.4. Настоящий **Договор** может быть изменен по соглашению Сторон, в той же форме, в которой заключен настоящий **Договор**, и расторгнут по основаниям и в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим **Договором**.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Направление подлинных документов (изменений и дополнений условий настоящего **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 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 (при наличии отчета о доставке) считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей

Сторонами в соответствии с условиями настоящего **Договора**, при условии направления Стороне в последующем оригиналов документов указанным выше способом.

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

Обмен документами посредством ЭДО осуществляется по настоящему **Договору** после подписания Сторонами Соглашения об осуществлении документооборота в электронном виде в порядке и на условиях, предусмотренных данным Соглашением.

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

8.3. 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, почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных **Договором** обязательств, в срок не более десяти дней с момента принятия решения и (или) внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

8.4. 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, могут быть переданы на разрешение Арбитражного суда Тюменской области по истечении 14 (Четырнадцати) календарных дней со дня направления Стороне претензии.

8.5. 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.

8.6. Стороны вправе заключить дополнительное соглашение к настоящему **Договору**, уточняющее, дополняющее или изменяющее обязательства сторон, порядок определения объема электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях **Сетевой организации**.

8.7. В случае изменения/дополнения точек поставки по приему электрической энергии в сеть **Сетевой организации**, **Сетевая организация** обязана оформить и направить в адрес **Продавца** не позднее 30 (Тридцати) дней после соответствующих изменений дополнительное соглашение о внесении изменений в Приложения №№1, 2.2. к настоящему **Договору** с предоставлением подтверждающих документов. **Продавец** в течение 10 (Десяти) дней рассматривает и направляет **Сетевой организации** подписанное Дополнительное соглашение.

В случае изменения/дополнения точек поставки отпуска электрической энергии из сети **Сетевой организации**, **Продавец** направляет в адрес **Сетевой организации** необходимые сведения в течение 3-х (Трех) рабочих дней с момента расторжения (заключения (вновь) перезаключения) договора энергоснабжения с потребителем.

При этом объем электрической энергии по точкам поставки отпуска из сети **Сетевой организации** определяется с учетом вышеуказанных изменений. **Приложение № 2.1** к настоящему **Договору** подлежит переоформлению один раз в год путем составления **Продавцом** соответствующего дополнительного соглашения к настоящему **Договору**. Такое

дополнительное соглашение о внесении изменений в **Приложение № 2.1** к настоящему **Договору** должно быть подписано и возвращено **Сетевой организацией** в адрес **Продавца** в течение 30 (Тридцати) дней с момента поступления от **Продавца**.

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

9. Приложения:

Приложение № 1. Перечень точек поставки и приборов учета по приему электрической энергии в сеть Сетевой организации;

Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии из сети Сетевой организации:

Приложение № 2.1 «Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии, передаваемой потребителям»;

Приложение № 2.2 «Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии из сети Сетевой организации в сети смежных сетевых организаций»;

Приложение № 3 «Планный объем потерь электрической энергии в сетях Сетевой организации»;

Приложение № 4.1 «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» [по точкам поставки приема в сети (передачи из сети) Сетевой организации] (форма);

Приложение № 4.2 «Сводный Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии по точкам поставки отпуска из сети Сетевой организации» (форма);

Приложение № 5 «Баланс электрической энергии, переданной по сети Сетевой организации» (форма);

Приложение № 6 «Акт объема приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь в сети Сетевой организации» (форма).

Приложения №№ 4.1, 4.2, 5, 6 к настоящему Договору размещены на сайте Продавца в сети Интернет во вкладке «Клиентам – Юридически лицам – Заключение договора»:

В случае изменения после заключения настоящего Договора законодательства, предусматривающее внесение изменений в Приложения №№ 4.1, 4.2, 5, 6 к настоящему Договору, Приложения №№ 4.1, 4.2, 5, 6 подлежат изменению и размещению на сайте Продавца без подписания Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«Продавец»: АО «ЭК «Восток» Юридический адрес: 119121, г. Москва, ул. Бурденко, д.22 <i>Исполнение условий настоящего Договора со стороны Продавца осуществляет «Тюменьэнергосбыт» - филиал АО «ЭК «Восток»</i> ИНН / КПП 7705424509 / 720343002 Почтовый адрес: 625002, г. Тюмень, ул. Северная, д. 32А р/счет 40702810300020002105	«Сетевая организация»: ООО «РЭНК» Юридический адрес: 625023, г. Тюмень, ул. Харьковская, д.75 корп.1 офис 301 ИНН / КПП 7203412147 / 720301001 Почтовый адрес: 625023, г. Тюмень, ул. Харьковская, д.75 корп.1 офис 301 р/счет 40702810067100006466 к/счет 301018108000000000651 банк: Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанка России»
--	---

к/счет 30101810500000000962

банк: Тюменский филиал АО КБ
«АГРОПРОМКРЕДИТ», г. Тюмень
БИК 047106962

БИК 047102651

Заместителя начальника
Управления по энергосбытовой
деятельности «Тюменьэнергосбыт» –
филиала АО «ЭК «Восток»

Директор ООО «РЭНК»



Т.Г. Чиянова



Е.Д. Великанов

Приложение № 1

к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации № Д-ТЗ-2018-0144 от 28.12.2017г.

Продавец: АО «ЭК «Восток»
Сетевая организация: ООО «Региональная энергетическая компания»

Перечень точек поставки и приборов учета по приему электрической энергии в сеть Сетевой организации

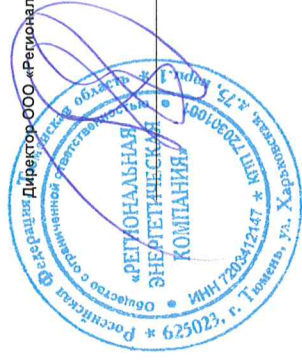
№ п/п	Наименование точки присоединения				5 Тарифная группа (уровень напряжения ВН, СН-1, СН-2, НН)	6 Место установки учета	Технические характеристики учета					15 Коэффициент ИК	16 Потери переменные, %	17 Потери условно-постоянные, кВтч в год	18 Максимальная мощность, кВт		
	2 Источник питания	3 Точки поставки	4 Граница балансовой принадлежности	Прибор учета													
				7 Тип			8 Заводской номер	9 Класс точности	10 Дата предыдущей поверки	11 Дата очередной поверки	12 Межповерочный интервал					13 Коэффициент измерительного трансформатора	
Из сети ПАО "СУЭНКО" в сети ООО «Региональная энергетическая компания»																	
1	ПС 110/10кВ Бурдун	яч. №8 РУ-10кВ РП-4-24	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №8 РУ-10кВ РП-4 в сторону ТП-1054	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-1054 ввод 1	Меркурий ART-03СN	07596274	0,5s	2011	2021	10	600/5	-	120	0,53	12 210	290,0
2	ПС 110/10кВ Бурдун	яч. №6 РУ-10кВ РП-4-5	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №6 РУ-10кВ РП-4 в сторону ТП-1054	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-1054 ввод 2	Меркурий ART-03СN	07596218	0,5s	2011	2021	10	600/5	-	120	0,53	12 210	
3	ПС 110/10кВ Загородная	яч. №3 РУ-10кВ РП-1	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №3 РУ-10кВ РП-1 в сторону ТП-430А	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430А ввод 1	Меркурий ART-03 PQRSIDN	20274600	0,5	2014	2024	10	1500/5		300	0,75	15 560	
4	ПС 110/10кВ Загородная	яч. №16 РУ-10кВ РП-1	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №16 РУ-10кВ РП-1 в сторону ТП-430А	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430А ввод 2	Меркурий ART-03 PQRSIDN	19455505	0,5	2014	2024	10	1500/5		300	0,75	15 560	1 663,0
5	ПС 110/10кВ Загородная [РП-1, ф. Универмаг]	яч. №8 РУ-10кВ ТП-590	На болтовых соединениях (зажимах) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №8 РУ-10кВ ТП-590 в сторону ТП-430А	СН-2	РУ-0,4кВ ТП-430 ввод 1	Меркурий ART-03 PQRSIDN	04464677	0,5	2011	2021	10	1000/5		200	0,68	17 495	

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Томеньэнергообъект» филиала АО «ЭК «Восток»

Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»



Е.Д. Великанов

Приложение № 2.1
к договору поставки электрической энергии (мощности)
в целях ликвидации потерь электрической энергии
в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации
№ Д-ТЭ-2018-0144 от 28.12.2017г.

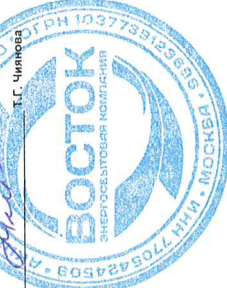
Поставщик: АО «ЭК «Восток»
Сетевая организация: ООО «Региональная энергетическая компания»

Перечень точек оттока и приборов учета электрической энергии,
передаваемой потребителям "Томеньэнергобыт" - филиал АО "ЭК «Восток»"

№ п/п	Наименование Потребителя (с указанием организационно-правовой формы)	Номер и дата договора энергоснабжения	Центр питания (ПС, РП, ТП)	Наименование присоединения (ТП, ВЛ (ЛП), объект, здание)	Граница балансовой принадлежности	Тарифный пункт (ВН, СН-1, СН)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер	Класс точности	Дата передачи и поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Кoeffициент		Потери электроэнергии, кВт. в год	Максимальная мощность, кВт	
														ТН	ТТ			
Из сети ООО «Региональная энергетическая компания» потребителям "Томеньэнергобыт" - филиал АО "ЭК «Восток»"																		
1	ООО "Центр микроирригации Глаза Заросль", "Центр микроирригации Глаза Заросль", "Центр микроирригации Глаза Заросль"	№5512 от 30.01.2014г.	ПС 110106В Бурдуч (РП-4, ТП-1054, ф. Выпуск 1 (мощ. 1,2))	Центр "Выпуск 1"	На кабельных наконечниках отходящих кабелей во ВРУ-0,4кВ (1 с.ш. 2 с.ш.) жилого дома Гимаровых 130	НН	ВРУ-0,4кВ	СТЗ-6617054-1 3x4-50A	00016387	1	18.06.2008	10	18.06.2014	-	-	1	3,00	-
2	ФП Радеин Елена Ивановна	№5599 от 21.02.2014г.	ПС 110106В Бурдуч (РП-4, ТП-1054, ф. Гимаровых 130)	Жилой помещене	После вводного автоматического выключателя во ВРУ-0,4кВ (1 с.ш. 2 с.ш.) жилого дома Гимаровых 130	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 230 АМ-01 5(0,5)	24510723	1	01.11.2008	10	31.11.2014	-	-	1	3,00	-
3	ФП Пастарев Валерий Николаевич	№13074 от 05.05.2014г.	ПС 110106В Бурдуч (РП-4, ТП-1054, ф. Гимаровых 130)	Жилой дом (объект общего пользования)	В месте присоединения к отходящим кабелям во ВРУ-0,4кВ (1 с.ш. 2 с.ш.) жилого дома по адресу: Республика Алтай, Троицкое ул. Демидова, 33	НН	ВРУ-0,4кВ	Меркурий 201 5 5(0,5)A	19831432	1	21.11.2013	10	21.11.2021	-	-	1	-	10
4	ТСЖ "Дружный двор"	№13247 от 01.01.2017г.	ПС 110106В Бурдуч (РП-4, ТП-1054, ф. Гимаровых 130)	Жилой дом	На кабельных наконечниках в ВРУ-0,4кВ ТП-1054 (секция 1)	СН-2	-	-	290759695	1	24.03.2017	10	24.03.2021	-	-	1	0,07	-
5	Население	-	ПС 110106В Загородная (РП-1 ф. Универсал, ТП-430A)	Жилой дом	На кабельных наконечниках в ВРУ-0,4кВ ТП-430A (секция 1)	НН	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО ТОМЕНЬЭКОНОМ ЦУМ	№1029 от 20.07.2017г.	ПС 110106В Загородная (РП-1 ф. Универсал, ТП-430A)	Нижнее торговое отделение	Нижнее торговое отделение на водном автомате ВРУ-0,4кВ ТП-430A, 1 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ ТП-430A	Меркурий 230 ART-03 РСРDN	20274690	1	2014	2024	10	150005	-	300	-	-
				Нижнее торговое отделение	Нижнее торговое отделение на водном автомате ВРУ-0,4кВ ТП-430A, 2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ ТП-430A	Меркурий 230 ART-03 РСРDN	19458566	1	2014	2024	10	150005	-	300	-	-
				Нижнее торговое отделение	Нижнее торговое отделение на водном автомате ВРУ-0,4кВ ТП-430, 1 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ ТП-430	Меркурий 230 ART-03 5(7,5)	04464677	1	2011	2021	10	100005	-	200	-	-
				Нижнее торговое отделение	Нижнее торговое отделение на водном автомате ВРУ-0,4кВ ТП-430, 2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ ТП-431	Меркурий 230 ART-03 5(7,5)	044646710	1	2011	2021	10	100005	-	200	-	-
Оспроудовано от сети ООО Томский ЦУМ (через учеты №3274600, №19485505)																		
7	РЫНОК ТМУП	№1018 от 01.07.2016г.	ПС 110106В Загородная, РП-1 ф. Универсал, ТП-430	ВРУ-0,4кВ центральный рынок, Центральный рынок	На кабельных наконечниках во ВРУ машинного отделения рынка	НН	ВРУ-0,4кВ машинного отделения	С-64У/4672M 3x10-40	03944658	1	2016	2026	10	2005	-	40	0,63	-
				ВРУ-0,4кВ машинного отделения	ВРУ-0,4кВ машинного отделения	НН	ВРУ-0,4кВ машинного отделения	Меркурий 230 АМ-03 5(7,5)	03941871	1	2010	2020	10	2005	-	40	0,63	-
				Центральный рынок	Центральный рынок	НН	ВРУ-0,4кВ центрального рынка	Меркурий 230 АМ-03 5(7,5)	28334103	1	2016	2026	10	30005	-	60	0,63	-
				ВРУ-0,4кВ машинного отделения	ВРУ-0,4кВ машинного отделения	НН	ВРУ-0,4кВ машинного отделения	Меркурий 230 АМ-03 5(7,5)	28334105	1	2016	2026	10	30005	-	60	0,63	-
				Центральный рынок	Центральный рынок	СН-2	ШУ-0,4кВ пп. Еднства и Сплна	ШУР-3 5(7,5)	1081113	1	2011	2021	10	75,5	-	15	0,63	-
Оспроудовано от сети ООО Томский ЦУМ (через учеты №3446677, №3446710)																		
9	ООО УК ПИРИНГ	№1002 от 15.04.2015г.	ПС 110106В Загородная, РП-1 ф. Универсал, ТП-430A	ВРУ-0,4кВ паркинга, Многоэтажный паркинг	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ №1 паркинга	Меркурий 230 АР-03 R	09831008	1	2015	2025	10	10005	-	20	-	-
				Многоэтажный паркинг	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ №1 паркинга	Меркурий 230 АР-03 R	09831269	1	2015	2025	10	10005	-	20	-	-
				ВРУ-0,4кВ паркинга	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ №2 паркинга	Меркурий 230 АР-03 R	09831227	1	2015	2025	10	30005	-	60	-	-
				Многоэтажный паркинг	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ №2 паркинга	Меркурий 230 АР-03 R	09831271	1	2015	2025	10	30006	-	60	-	-
				ВРУ-0,4кВ паркинга	на кабельных наконечниках во ВРУ паркинга 1,2 секция	СН-2	ВРУ-0,4кВ №2 паркинга	Меркурий 230 АР-03 R	09831233	1	2015	2025	10	5005	-	10	-	-

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Томеньэнергобыт» - филиала АО «ЭК «Восток»



Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»

Э.Д. Великанов



Приложение № 2.2
к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности)
в целях компенсации потерь электрической энергии
в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации
№ Д-ТЭ-2018-0144 от 28.12.2017г.

Продавец: АО «ЭК «Восток»
Сетевая организация: ООО «Региональная энергетическая компания»

Перечень точек отпуска и приборов учета электрической энергии
из сети ООО «Региональная энергетическая компания» в сети смежных сетевых организаций

№ п/п	Наименование точки присоединения			Тарифная группа (уровень напряжения ВН, СН-1, СН-2, НН)	Место установки учета	Технические характеристики учета											
	Источник питания	Точки поставки	Граница балансовой принадлежности			Прибор учета					Коэффициент измерительного трансформатора						
						Тип	Заводской номер	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	ТТ	ТН	Кoeffициент ИК	Потери перемены, %	Потери условно-постоянные, кВтч в год	Максимальная мощность, кВт
Из сети ООО «Региональная энергетическая компания» в сети ПАО «СУЭНКО»																	
1	ПС 110/10кВ Бурдун [РП-4-24, ТП-1054, ТП-1053]	яч. №6 РУ-10кВ ТП-1054	На болтовых соединениях (зжимках) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №6 РУ-10кВ ТП-1054	СН-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ПС 110/10кВ Бурдун [РП-4-5, ТП-1054, ТП-931]	яч. №5 РУ-10кВ ТП-1054	На болтовых соединениях (зжимках) кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ в яч. №5 РУ-10кВ ТП-1054	СН-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток»



Т.Г. Чижанова

Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»



Е.Д. Великанов

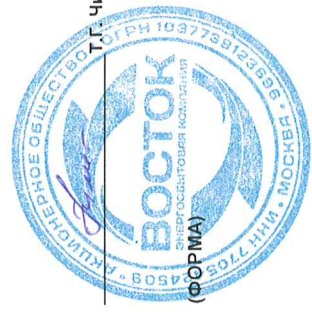
Приложение № 4.1

к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации № Д-ТЭ-2018-0144 от 28.12.2017г.

Продавец: АО «ЭК «Восток»
Сетевая организация: ООО «Региональная энергетическая компания»

Согласовано:
Сетевая организация:
Директор ООО «Региональная энергетическая компания»

Согласовано:
Продавец:
Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток»



Т.Г. Чиянова



Е.Д. Великанов

АКТ
снятия показаний приборов учета электрической энергии
по точкам поставки приема в сети (передачи из сети) сетевой организации
(месяц _____ 20__ г.)

№ п/п	Наименование присоединения (Источник питания)	Место установки учета	Характеристика учета		Показания счетчика		Разница показаний	Кoeff. ИК	Потери переменные		Потери условно-постоянные	Итого расход электроэнергии, кВт·ч							
			Тип прибора учета	№ прибора учета	на начало месяца	на конец месяца			%	кВт·ч		кВт·ч	ВН	СН-I	СН-II	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
Прим из сети (наименование сетевой организации) в сети _____																			
1																			
2																			
...																			
Передача в сети (наименование сетевой организации) из сети _____												ИТОГО:							
1																			
2																			
...																			
ИТОГО:																			

Дата снятия показаний _____ 20__ г.

ВСЕГО приём: _____ кВт·ч
ВСЕГО передача: _____ кВт·ч

Представитель Сетевой организации (наименование сетевой организации)

М.П. _____ / (Ф.И.О.) _____ (дата) _____

Представитель Сетевой организации (наименование сетевой организации)

М.П. _____ / (Ф.И.О.) _____ (дата) _____

Приложение № 5
к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности)
в целях компенсации потерь электрической энергии
в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации
№ Д-ТЭ-2018-0144 от 28.12.2017г.

Согласовано:

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток»



Т.Г. Чиянова

Согласовано:

Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»



Е.Д. Великанов

Баланс
электрической энергии переданной по сети Сетевой организации
за _____ (отчетный период) _____ года

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
1.	Объем электроэнергии, поступившей в сеть, ВСЕГО	кВт·ч	
2.	Полезный отпуск, ВСЕГО	кВт·ч	
2.1.	Полезный отпуск для потребителей АО «ЭК «Восток»	кВт·ч	
2.2.	В смежную сеть 1	кВт·ч	
2.3.	В смежную сеть 2	кВт·ч	
...		кВт·ч	
3.	Потери	кВт·ч	

Сетевая организация:
ООО «Региональная энергетическая компания»
Директор

Е.Д. Великанов

м.п.

Приложение № 6

к Договору купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации № Д-ТЭ-2018-0144 от 28.12.2017г.

Согласовано:

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток»



Т.Г. Чиянова

Согласовано:

Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»



Е.Д. Великанов

АКТ

объема приобретаемой электрической энергии в целях компенсации потерь в сети Сетевой организации (месяц _____ 20__ г.)

г. Тюмень

_____ дата

АО «ЭК «Восток», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Заместителя начальника Управления по энергосбытовой деятельности «Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток» Чияновой Т.Г., действующего на основании доверенности № Дв-ТЭ-2017-0934 от 31.10.2017г., с одной стороны, и

ООО «Региональная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице Директора Великанова Е.Д., действующего Устава, с другой стороны, оформили и подписали настоящий Акт о нижеследующем:

Стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сети Сетевой организации, в соответствии с Договором № ____ от ____ 20__ г. (месяц) составила сумму в размере: **0,00 руб.** в т.ч. НДС на сумму **0,00 руб.**

Наименование показателей	Количество, кВт·ч	Цена, руб. за кВт·ч (без НДС)	НДС, руб.	Стоимость (без НДС), руб.	Стоимость (с НДС), руб.
Электроэнергия в целях компенсации потерь в электрических сетях	0	-	0,00	0,00	0,00

Стороны пришли к согласию, что право собственности на электроэнергию в объеме, указанном в настоящем Акте, перешло к Сетевой организации.

Продавец:

Заместитель начальника
Управления по энергосбытовой деятельности
«Тюменьэнергосбыт» - филиала АО «ЭК «Восток»

Сетевая организация:

Директор ООО «Региональная энергетическая компания»

Т.Г. Чиянова

м.п

Е.Д. Великанов

м.п