

ДОГОВОР №

купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь при ее передаче

г. Пенза

«__» _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза» (ООО «ТНС энерго Пенза»), именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»** (далее – **ГП**), в лице _____, действующего на основании доверенности №__ от _____ г., с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые **«Стороны»**, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Для целей настоящего Договора (далее – договор) используются следующие понятия:

- Точка поставки электроэнергии в сеть «Потребителя» (далее - точка приема) – место в электрической сети, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств «Потребителя», используемое для определения объемов поступления электроэнергии в сеть «Потребителя» и объема фактических потерь электроэнергии по договору. Точки приема в сеть «Потребителя» определены в Приложениях №2а, 2б к настоящему договору.

- Точка поставки электроэнергии из сети «Потребителя» (далее - точка поставки) – место в электрической сети, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств «Потребителя», используемое для определения объемов переданной электроэнергии из сети «Потребителя» «Потребителям ГП (ЭСО)» и (или) в сеть смежных сетевых организаций, и объема фактических потерь электроэнергии по договору. Точки поставки определены в Приложениях №3а,3б,3в, 3г к настоящему договору.

Расположение точек приема и точек поставки на границе балансовой принадлежности электросетевого хозяйства «Потребителя» подтверждается актами о технологическом присоединении и (или) актами разграничения балансовой принадлежности электросетей (Приложение №7).

- «Потребители ГП» - физические и юридические лица, технологически присоединенные к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя» и заключившие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с «ГП».

- «Потребители ЭСО» - физические и юридические лица, технологически присоединенные к объектам электросетевого хозяйства «Потребителя» и заключившие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, покупающей электрическую энергию у ГП.

- Смежные сетевые организации – сетевые организации, электрические сети которых технологически присоединены к электрическим сетям «Потребителя».

- Фактические потери электрической энергии – разница между объемом электроэнергии, поставленной в электрическую сеть «Потребителя» в точках приема электроэнергии (Приложения №2а,2б) и объемом электрической энергии, переданной из электрической сети «Потребителя» по точкам поставки электроэнергии (Приложения №3а,3б,3в,3г).

Иные термины и понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные в законодательстве РФ.

1. Предмет Договора

1.1. ГП обязуется осуществлять продажу электрической энергии «Потребителю» для компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства, образующихся в процессе передачи электрической энергии, а «Потребитель» обязуется принять и оплатить данный объем электроэнергии в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством РФ.

1.2. Плановый объем покупки «Потребителем» электроэнергии (мощности) по настоящему договору, определяемый в целях планирования ГП объемов поставки на период регулирования, с помесечной разбивкой указан в Приложении № 1.

2. Права и обязанности «Потребителя»

2.1. «Потребитель» имеет право:

2.1.1. Досрочного расторжения или изменения договора при выполнении условий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442 (далее – Основные положения).

2.1.2. Выбора любого лица для оборудования точек приема и поставки по договору приборами учета электрической энергии.

2.1.3. Доступа к измерительным комплексам и схемам учета «потребителей ГП» для проверки их технического состояния, условий эксплуатации, сохранности и целостности пломб (марок), снятия показаний приборов учета, а также выдачи предписаний по устранению выявленных нарушений и составления акта доначислений в соответствии с разделом X Основных положений.

2.2. «Потребитель» обязуется:

2.2.1. Принимать и оплачивать ГП стоимость электроэнергии в объеме фактических потерь в принадлежащих ему электрических сетях в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.2. Обеспечить оснащение точек приема и точек поставки электроэнергии приборами учета электрической

энергии, а также допуск установленных приборов учета (измерительных комплексов) в эксплуатацию согласно разделу X Основных положений.

2.2.3. Обеспечить эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета (измерительных комплексов), сохранность и целостность расчетных приборов учета (измерительных комплексов), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие (и хранение) показаний расчетных приборов учета, предоставление их показаний в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.4. Обеспечить своевременную замену приборов учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения (если прибор учета подключен через них), систем учета, в соответствии с порядком, установленным разделом X Основных положений.

2.2.5. Направлять ГП копию заявки в смежную сетевую организацию о необходимости снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем в случае, если «Потребитель» имеет намерение демонтировать прибор учета, установленный на границе балансовой принадлежности со смежной сетевой организацией.

2.2.6. Сообщать ГП и смежным сетевым организациям («потребителям ГП») в кратчайшие сроки о выявлении фактов неисправности или утраты приборов учета, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения (если прибор учета подключен через них), истечении их межповерочного интервала, а также нарушениях защитных и пломбирующих устройств расчетных приборов учета (измерительных комплексов) «Потребителя».

Срок восстановления учета электрической энергии определяется в соответствии с разделом X Основных положений, но не более 2 месяцев.

2.2.7. Обеспечить доступ уполномоченного представителя ГП, смежных сетевых организаций, «потребителей ГП» не чаще одного раза в месяц в присутствии представителя «Потребителя» к находящимся на балансе «Потребителя» системам коммерческого учета (приборам учета) для контроля за их техническим состоянием, условий эксплуатации и проверки правильности работы, участия в снятии показаний за расчетный месяц, снятия контрольных показаний, проведения контрольных замеров, измерений показателей качества электроэнергии, замены приборов учета.

2.2.8. Производить замену принадлежащих ему расчетных приборов учета с предоставлением ГП Актов замены приборов учета, согласованных граничащими смежными сетевыми организациями и (или) «потребителями ГП». Оригинал Акта о замене прибора учета предоставляется «Потребителем» ГП до 3-го числа месяца, следующего за месяцем замены.

2.2.9. Ежемесячно определять объем фактических потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях за расчетный период на основании показаний расчетных приборов учета и (или) расчетным способом, определенным нормативно-правовыми актами, с составлением необходимой первичной документации.

2.2.10. Ежемесячно предоставлять ГП расчет фактического объема потерь в принадлежащих ему сетях.

2.2.11. Предоставлять ГП не менее чем за 8 месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования плановые объемы покупки электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь на предстоящий расчетный период регулирования.

В случае непредставления «Потребителем» планового объема в установленные сроки, ГП имеет право самостоятельно рассчитать объемы покупки электроэнергии (мощности) на предстоящий расчетный период регулирования исходя из имеющейся статистики покупки «Потребителя».

3. Права и обязанности ГП

3.1. ГП имеет право:

3.1.1. Доступа к измерительным комплексам и схемам учета «Потребителя» для проверки их технического состояния, условий эксплуатации, сохранности и целостности пломб (марок), снятия показаний приборов учета, а также доступа к электроустановкам «Потребителя» для контроля исполнения договорных обязательств, выдачи предписаний по устранению выявленных нарушений и составления акта доначислений в соответствии с разделом X Основных положений.

3.1.2. Отказаться от исполнения договора в случаях и порядке, предусмотренных нормативно-правовыми актами.

3.2. ГП обязуется:

3.2.1. Продавать «Потребителю» электрическую энергию в целях компенсации потерь в его сетях в соответствии с условиями настоящего договора.

3.2.2. Продавать электрическую энергию соответствующую требованиям законодательства РФ о качестве.

3.2.3. Предоставлять «Потребителю» в срок до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, данные об объеме электроэнергии, потребленной «Потребителями ГП» - физическими лицами.

3.2.4. Предоставить «Потребителю» иные документы и сведения, необходимые для осуществления обязанностей по договору по письменному запросу «Потребителя».

3.2.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав «Потребителя», предусмотренных действующим законодательством.

4. Учет электроэнергии

4.1. Учет количества электроэнергии:

– принятой в электрическую сеть «Потребителя» производится по точкам учета, определенным в Приложениях №№2а,2б к настоящему договору;

– переданной из сети «Потребителя» в электрическую сеть смежных сетевых организаций, «Потребителям ГП (ЭСО)» производится по точкам учета, определенным в Приложениях №№3а,3б,3в, 3г к настоящему договору.

В случае если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (переданной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета. Величина потерь определяется расчетным способом в

соответствии с нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

В случае несоответствия приборов учета (измерительных комплексов), указанных в Приложениях №№2а,2б, 3а,3б,3в,3г нормативным или правовым документам, определение объема принятой либо переданной электрической энергии осуществляется расчетным способом, предусмотренным нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

4.2. Используемые по настоящему договору приборы учета (измерительные комплексы) должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным в Основных положениях, ПУЭ и другой технической документации, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Установка, замена, эксплуатация и периодические поверки приборов учета (измерительных трансформаторов тока и(или) напряжения – если прибор учета подключен через них), используемых для определения объема покупки электрической энергии по настоящему договору, осуществляется в соответствии с требованиями раздела X Основных положений.

4.3. Порядок определения прибора учета в качестве расчетного по настоящему договору осуществляется в соответствии с разделом X Основных положений.

5. Порядок определения объема фактических потерь электрической энергии

5.1. Объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях «Потребителя» за расчетный период определяется как разница между объемом электрической энергии, принятой в электрическую сеть «Потребителя» из смежных сетей (или от производителей электрической энергии), и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой электрической сети, а также переданной в другие сетевые организации.

В случае если «Потребитель» приобретает электрическую энергию (мощность) одновременно для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства, то объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях «Потребителя» за расчетный период определяется расчетным способом с применением утвержденного норматива технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям «Потребителя» на регулируемый период по формуле:

$$W = \frac{\Delta * \alpha}{100\% - \alpha} \quad (\text{кВт.ч.}), \text{ где}$$

W – фактический объем потерь (кВтч);

Δ – объем электрической энергии, переданной на энергопринимающие устройства «потребителей ГП (ЭСО)» (приложение №3в, 3г) и (или) сетевым организациям, указанным в Приложениях №№3а,3б настоящего договора;

α - норматив технологических потерь (%) энергии при ее передаче по сетям «Потребителя», установленный уполномоченным государственным органом.

5.2. Объем электроэнергии, принятой в электрическую сеть «Потребителя», определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в соответствии с пунктом 4.1. договора, и указывается в Актах первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» (Приложение №4а,4б).

5.2.1. Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети ПАО «МРСК Волги» (Приложение №4а) составляется «Потребителем» в 2-х экземплярах и согласовывается с ПАО «МРСК Волги» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия ПАО «МРСК Волги» с указанными в акте показаниями приборов учета или объемами, «Потребитель» инициирует совместное снятие показаний или обследования приборов учета, по которым возникли разногласия (при наличии математических расхождений «Потребитель» по телефону согласовывает разногласия с ПАО «МРСК Волги»), после чего «Потребитель» должен согласовать в течение 1-го рабочего дня исправленный Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети ПАО «МРСК Волги» и направить его ГП. При отсутствии замечаний к Акту – ГП должен подписать данный Акт и один экземпляр передать «Потребителю».

При условии, если прибор учета находится на территории ПАО «МРСК Волги», «Потребитель» использует сведения по данным приборам учета, полученные от ПАО «МРСК Волги» по телефону до 16⁰⁰ 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.2.2. Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети иных сетевых организаций (Приложение №4б), составляется «Потребителем» в 3-х экземплярах, согласовывается с данными смежными сетевыми организациями и передается ГП до 3-го числа месяца, следующего за расчетным.

При наличии замечаний к акту у смежной сетевой организации, «Потребитель» урегулирует выявленные разногласия, после чего «Потребитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный Акт первичного учета электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети иных сетевых организаций, в адрес ГП. При отсутствии замечаний к Акту – ГП должен подписать данный Акт и 1 экземпляр вернуть «Потребителю».

5.3. Объем электроэнергии, переданной из электрической сети «Потребителя», определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в соответствии с пунктом 4.1. договора, и указывается в Актах первичного учета электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» (Приложения №5а, 5б, 5в, 5г).

5.3.1. Акт первичного учета электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» в сеть ПАО «МРСК Волги» (Приложение №5а) составляется «Потребителем» в 2-х экземплярах и согласовывается с ПАО «МРСК Волги» до 3-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия ПАО «МРСК Волги» с указанными в акте показаниями приборов учета или объемами, «Потребитель» инициирует совместное снятие показаний или обследования приборов учета, по которым возникли разногласия (при наличии математических расхождений «Потребитель» по телефону согласовывает разногласия с ПАО «МРСК Волги»), после чего «Потребитель» должен согласовать в течение 1-го рабочего дня исправленный Акт первичного учета электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» в сеть ПАО

«МРСК Волги» и направить его ГП. При отсутствии замечаний к Акту – ГП должен подписать данный Акт и один экземпляр передать «Потребителю».

При условии, если прибор учета находится на территории ПАО «МРСК Волги», «Потребитель» использует сведения по данным приборам учета, полученные от ПАО «МРСК Волги» по телефону до 16⁰⁰ 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

5.3.2. Акт первичного учета электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» в сеть иных сетевых организаций (Приложение №5б), составляется «Потребителем» в 3-х экземплярах, согласовывается со смежными сетевыми организациями, в сеть которых «Потребитель» передал электроэнергию, и передается ГП до 3-го числа месяца, следующего за расчетным.

При наличии замечаний к акту у смежной сетевой организации, «Потребитель» урегулирует выявленные разногласия, после чего «Потребитель» должен направить в течение 1-го рабочего дня исправленный Акт первичного учета электроэнергии переданной из сети «Потребителя» в сеть иных сетевых организаций в адрес ГП. При отсутствии замечаний к Акту – ГП должен подписать данный Акт и один экземпляр вернуть «Потребителю».

5.3.3. Акт первичного учета электроэнергии, переданной «Потребителям ГП», присоединенных к сети «Потребителя» (Приложение №5в) составляется «Потребителем» на основании актов снятия показаний приборов учета «Потребителей ГП» (и (или) расчетных способов, подтвержденных «Потребителями ГП».

Акт первичного учета электроэнергии, переданной «Потребителям ГП», присоединенных к сети «Потребителя» составляется в 2-х экземплярах и передается ГП до 3-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия с указанными в Акте объемами, ГП должен направить свои замечания, а при отсутствии замечаний к Акту – подписать данный Акт и один экземпляр вернуть «Потребителю».

5.3.4. Акт первичного учета электроэнергии, переданной «Потребителям ЭСО», присоединенных к сети «Потребителя» (Приложение №5г) составляется «Потребителем» в 3-х экземплярах, согласовывается с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, приобретающей электроэнергию у ГП в интересах данных потребителей, и передается ГП до 3-го числа месяца, следующего за расчетным.

В случае несогласия с указанными в Акте объемами, ГП должен направить свои замечания, а при отсутствии замечаний к Акту – подписать данный Акт и два экземпляра вернуть «Потребителю».

5.4. На основании Актов первичного учета электроэнергии либо с применением согласованного Сторонами расчетного способа, составляется «Сводный баланс электрической энергии по сети «Потребителя» (далее - Сводный баланс) (Приложение №6), содержащий информацию о количестве электроэнергии, принятой в электрическую сеть «Потребителя» и переданной из электрической сети «Потребителя» с разбивкой по уровням напряжения, об объеме фактических потерь и потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ на соответствующий расчетный период, а также величины превышения фактических потерь над объемами потерь, учтенных в сводном прогнозном балансе ФСТ.

Сводный баланс должен составляться «Потребителем» в 2-х экземплярах и направляться ГП до 5-го числа месяца, следующего за расчетным. В случае несогласия ГП с указанными в нем объемами, ГП должен направить в течение 3-х рабочих дней «Потребителю» свои замечания с обосновывающими материалами, а при отсутствии замечаний – подписать его и один экземпляр вернуть «Потребителю».

Сводный баланс подписывается Сторонами договора и является основанием для выставления ГП «Потребителю» счета-фактуры и акта о количестве и стоимости электроэнергии, поставленной ГП «Потребителю» в целях компенсации фактических потерь в его сетях (Приложение №8).

5.5. В случае если «Потребитель» не предоставил отчетную документацию, предусмотренную п.п. 5.2.-5.4. настоящего договора, ГП определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства «Потребителя» в соответствии с п. 190 Основных положений.

6. Порядок расчетов и платежей

6.1. Расчеты по настоящему договору осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии, для целей компенсации потерь включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), бытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Расчеты «Потребителя» за электрическую энергию по настоящему договору осуществляются по нерегулируемым ценам (кроме того НДС) не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных ГП в порядке, предусмотренным разделом V Основных положений с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 6.2. настоящего договора.

Определение ценовой категории осуществляется в соответствии с условиями раздела V Основных положений, предусмотренными для потребителя с максимальной мощностью менее 670 кВт.

6.2. Предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии и используются ГП в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в сетях «Потребителя». При этом для определения предельных уровней в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении «Потребителя», используется бытовая надбавка ГП, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения – бытовая надбавка ГП, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

6.3. ГП не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода публикует на своем официальном сайте в сети «Интернет» или в официальном печатном издании предельные уровни нерегулируемых цен.

6.4. Расчетным периодом для осуществления расчетов по настоящему договору является один календарный месяц.

6.5. «Потребитель» оплачивает электрическую энергию, приобретаемую для целей компенсации потерь в своих сетях, ГП платежными поручениями на расчетный счет и/или наличными денежными средствами в кассу ГП в

следующем порядке (в следующие сроки платежа):

- 30 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, до 25-го числа этого месяца;
- окончательный расчет: стоимость объема покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных «Потребителем» в качестве оплаты электрической энергии за этот месяц, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата исходя из объемов, определенных в соответствии с разделом 5 настоящего договора и цен, указанных в пункте 6.1 настоящего договора.

В случае если размер промежуточных платежей превысит стоимость объема покупки электрической энергии в целях компенсации потерь в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается следующим образом:

- при наличии ранее сложившейся бесспорной задолженности переплата направляется на погашение этой задолженности в порядке календарной очередности ее образования;
- если отсутствует ранее сложившаяся задолженность, то переплата засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Для определения размера промежуточных платежей, которые должны быть произведены «Потребителем», стоимость электрической энергии в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию для целей компенсации потерь за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета для оплаты потерь до определения цены на электрическую энергию за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию для целей компенсации потерь за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована.

Подлежащий оплате объем покупки потерь для целей применения настоящего пункта договора принимается равным объему потерь за предшествующий расчетный период.

6.6. Если дата оплаты приходится на выходные или праздничные дни, то датой оплаты является рабочий день, следующий за ним.

6.7. Счета и счета-фактуры вручаются «Потребителю» при его прибытии к ГП или иным согласованным способом.

6.8. Стороны обязуются ежемесячно, не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, оформлять акт сверки расчетов по договору.

6.9. Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денег на расчетный счет либо в кассу ГП.

6.10. Если при исполнении договора вступил в силу новый акт, изменяющий цену или порядок определения цены по договору, то с момента вступления такого акта в силу Стороны обязаны применять новую цену (или новый порядок определения цен).

7. Ответственность Сторон

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Ответственность «Потребителя» за нарушение порядка оплаты определяется нормами действующего законодательства.

7.3. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по договору, не освобождает виновную Сторону от исполнения обязательств по договору.

7.4. Стороны не несут ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора, препятствующих выполнению условий настоящего договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме.

8. Прочие условия

8.1. Стороны вправе передать споры и разногласия, возникшие при заключении, изменении, исполнении и расторжении Договора, на рассмотрение в Арбитражный суд Пензенской области.

8.2. ГП и «Потребитель» обязуются руководствоваться действующими нормативно – правовыми актами РФ и настоящим договором. В случае принятия после заключения договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров, то новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами ГП в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет «Потребителю» соответствующее уведомление, после получения которого договор считается измененным в соответствии с уведомлением.

9. Действие договора

9.1. Настоящий Договор действует с 00 ч. 00 мин. _____ по 23 ч. 59 мин. _____.

9.2. Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его изменении, либо о заключении нового договора.

9.3. Изменение отдельных положений, условий Договора, включая Приложения, оформляются в форме «Дополнительных соглашений» к Договору, заключенных путем составления документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

Изменение Приложений №2а,2б,3а,3б,3в,3г к договору при замене расчетных приборов учета оформляются в форме Дополнительных соглашений к Договору по итогам каждого квартала на основании ежемесячно предоставляемых «Потребителем» актов о замене приборов учета.

9.4. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

10. Приложения к Договору

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

Приложение №1 «Плановый объем электроэнергии (мощности) на 20__ год»;

Приложение №2а «Перечень точек приема в сеть «Потребителя» из сети ПАО «МРСК Волги»

Приложение №2б «Перечень точек приема в сеть «Потребителя» из сети иных сетевых организаций»

Приложение №3а «Перечень точек поставки из сети «Потребителя» в сеть ПАО «МРСК Волги»;

Приложение №3б «Перечень точек поставки из сети «Потребителя» в сеть иных сетевых организаций»

Приложение №3в «Перечень точек поставки из сети «Потребителя» «потребителям ГП», присоединенных к сети «Потребителя»

Приложение №3г «Перечень точек поставки из сети «Потребителя» «потребителям ЭСО», присоединенных к сети «Потребителя»

Приложение №4а «Акт первичного учёта электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети ПАО «МРСК Волги» (образец);

Приложение №4б «Акт первичного учёта электроэнергии, принятой в сеть «Потребителя» из сети иных сетевых организаций (образец);

Приложение №5а «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» в сеть ПАО «МРСК Волги» (образец);

Приложение №5б «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной из сети «Потребителя» в сеть иных сетевых организаций (образец);

Приложение №5в «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной «потребителям ГП», присоединенных к сети «Потребителя» (образец);

Приложение №5г «Акт первичного учёта электроэнергии, переданной «потребителям ЭСО», присоединенных к сети «Потребителя» (образец);

Приложение №6 «Сводный баланс электрической энергии по сети «Потребителя» (образец);

Приложение №7 Акты о технологическом присоединении и (или) акты разграничения балансовой принадлежности электросетей;

Приложение №8 «Акт о количестве и стоимости электроэнергии, поставленной «Потребителю» в целях компенсации фактических потерь в его сетях» (образец).

11. Адреса и реквизиты Сторон

11.1. ГП: ООО «ТНС энерго Пенза»

Юридический/почтовый адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11 «б».

ИНН: 7702743761 КПП:

р/сч №

Банк:

БИК: к/сч

тел.

11.2. Потребитель: _____

Юридический/почтовый адрес: _____

ИНН:

л/сч

т/с

БИК:

тел./факс

ГП:

ООО «ТНС энерго Пенза»

Потребитель:

М.П.

М.П.