

ДОГОВОР
купли-продажи электрической энергии для компенсации потерь
в сетях сетевой организации № 011

г. Воронеж

«14» января 2019 г.

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж» (ПАО «ТНС энерго Воронеж»), именуемое в дальнейшем Гарантирующий Поставщик, в лице заместителя генерального директора ПАО «ТНС энерго Воронеж» по реализации Акимова Валерия Александровича, действующего на основании доверенности № 11-07/600 от 05.09.2017г., с одной стороны, и

Муниципальное унитарное производственное предприятие Павловского муниципального района «Энергетик» (Павловское МУПП "Энергетик"), именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице директора Якунина Владимира Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Гарантирующий Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) (далее — энергия), необходимой для компенсации потерь в сетях Потребителя, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) (энергию).

2 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Потребитель имеет право:

2.1.1. Самостоятельно выбирать для проведения расчетов за электрическую энергию одну из шести ценовых категорий, посредством уведомления Гарантирующего Поставщика.

Выбор ценовой категории, условий почасового планирования (в случае выбора пятой, шестой ценовой категории), переход из одной ценовой категории в другую осуществляется Потребителем для проведения расчетов с учетом установленных приборов учета и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, согласно действующему законодательству и приложению № 1 к настоящему Договору.

Изменение ценовой категории, осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему Поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

2.1.2. Исполнять обязательства по оплате энергии ранее сроков, предусмотренных настоящим Договором.

2.1.3. В период срока действия настоящего Договора уменьшить объемы потребления энергии при соблюдении обязательных требований, установленных п. 50, п. 51, п. 128 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства от 04.05.2012г. №442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии).

2.1.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, что влечет расторжение такого Договора, при соблюдении обязательных требований, установленных п. 49, п. 51, п. 128 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.1.5. В случае лишения Гарантирующего Поставщика по настоящему Договору статуса Гарантирующего Поставщика перейти на обслуживание:

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения Договоров с указанными субъектами.

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего Поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 49 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

2.2. Потребитель обязуется:

2.2.1. Принимать и оплачивать энергию в порядке, количестве и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.2. Обеспечить коммерческий учет поставляемой энергии, в том числе путем оборудования точек отдачи по договору приборами учета, а также для целей учета и контроля передачи энергии третьим лицам, и передачу сведений о количестве фактически принятой и переданной энергии в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором, а в случае необеспечения оснащения приборами учета - обеспечить допуск смежной сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены объекты электросетевого хозяйства Потребителя, и оплатить ей расходы на установку приборов учета и, при наличии, расходы на принудительное взыскание расходов на установку приборов учета.

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Обеспечение коммерческого учета поставляемой энергии включает обязанность Потребителя в случае невыполнения собственниками энергопринимающих устройств, присоединенных к сетям Потребителя, обязанности по их оснащению приборами учета в сроки, установленные действующим законодательством, осуществить действия по оснащению их приборами учета.

2.2.3. Незамедлительно сообщать Гарантирующему Поставщику в письменной форме:

- обо всех срывах поставки энергии, нарушениях и изменениях качества энергии, порядка приема (схем электроснабжения) и учета энергии любыми средствами связи, с подтверждением указанных обстоятельств надлежащим образом в течение трех последующих дней;

- об авариях на объектах электросетевого хозяйства Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;

- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего смежным владельцам объектов электросетевого хозяйства, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

2.2.4. Принимать участие в разработке графиков прекращения (ограничения) поставки энергии и надлежащим образом их выполнять, в том числе выполнять команды смежной сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных случаях установленных действующим законодательством РФ.

2.2.5. Возмещать Гарантирующему Поставщику затраты, возникшие в результате прекращения (возобновления) поставки энергии по вине Потребителя и иные убытки, причиненные неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств Потребителя.

2.2.6. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего Поставщика (не чаще одного раза в месяц, если иное не предусмотрено настоящим Договором) к приборам учета энергии, установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, контроля количества и качества электрической энергии, проведения замеров, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков на месте установки, снятия показаний, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления энергии.

2.2.7. Предоставлять предварительный годовой объем электрической энергии и мощности на следующий год с разбивкой по каждому месяцу, кварталу года и плановый объем электрической мощности по месяцам года не позднее 15-го марта предшествующего года.

2.2.8. Предоставлять Гарантирующему Поставщику не позднее чем за 2 (два) месяца до начала очередного периода регулирования тарифов:

- договорной объем покупки электрической энергии (мощности) с помесечной детализацией на каждый следующий год;

- согласованную с сетевой организацией величину максимальной мощности энергопринимающего устройства, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения электрической сети.

В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика о согласованной с сетевой организацией, в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в точках поставки, в отношении которых заключен настоящий Договор энергоснабжения, расчет максимальной мощности осуществляется в соответствии с п.86 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2.9. Не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения или изменения Договора направить Гарантирующему Поставщику письменное уведомление, способом позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

2.2.10. Обеспечить восстановление учета электрической энергии в случае выхода из строя или утраты прибора учета в срок, предусмотренный п. 5.5. настоящего Договора.

2.2.11. Ежемесячно составлять по согласованной форме (Приложение № 4 к настоящему договору) Баланс электрической энергии и передавать Гарантирующему поставщику в подписанном уполномоченным представителем Потребителя виде с отметкой о согласовании объемов смежной сетевой организацией до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения.

2.2.12. Передавать Гарантирующему Поставщику до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию об объеме потребления электрической энергии, объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии, объеме безучетного потребления электрической энергии, объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии, за расчетный период.

В случае не предоставления указанной информации, Гарантирующий Поставщик определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации в соответствии с пунктом 190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2.13. Направлять Гарантирующему Поставщику акты снятия показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета не позднее 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом.

При непредоставлении в установленные сроки Потребителем указанных актов Гарантирующий Поставщик определяет объем потребления электрической энергии в целях определения фактических потерь электрической энергии, возникших за расчетный период в объектах электросетевого хозяйства данной сетевой организации, а также объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в отношении тех точек поставки, по которым не представлены копии указанных актов, в соответствии с пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2.14. Составить (изменить) и согласовать со смежной сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства Потребителя, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией, в случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Договора купли-продажи электроэнергии или при возникновении после заключения Договора купли-продажи электроэнергии оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.04 г.

2.2.15. Осуществлять проверки расчетных приборов учета на основании плана-графика проведения проверок, разработанного Потребителем и согласованного с Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

2.2.16. Урегулировать отношения по передаче энергии со смежными сетевыми организациями, чьи объекты электросетевого хозяйства имеют технологическое присоединение к электрическим сетям Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.2.17. Осуществлять на объектах электроэнергетики проведение следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения и предоставлять Гарантирующему поставщику и смежной сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев предусмотренных законодательством:

контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;

иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

2.2.18. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии и иные требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации энергопринимающих устройств, средств и приборов, обеспечивающих поддержание требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

2.3. Гарантирующий Поставщик имеет право:

2.3.1. Беспрепятственного доступа (не чаще одного раза в месяц, если иное не предусмотрено настоящим Договором) в рабочее время суток и часы максимума нагрузок, к электрическим установкам, приборам учета Потребителя и (или) третьих лиц для осуществления контроля за соблюдением условий настоящего Договора, в том числе:

- а) контроля и учета количества и качества поставляемой энергии;
- б) контроля установленных режимов потребления энергии.

2.3.2. Вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления энергии в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, при соблюдении требований установленных п.53 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.4. Устанавливать факт ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, являющийся основанием для введения полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в отношении таких энергопринимающих устройств.

2.3.5. Формировать и направлять Потребителю акт приема-передачи и счет-фактуру на электрическую энергию (мощность), купленную по настоящему Договору, на бумажном носителе и (или) в электронном виде через оператора электронного документооборота с использованием электронной цифровой подписи, в сроки предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.4. Гарантирующий Поставщик обязуется:

2.4.1. Обеспечить надежную и бесперебойную поставку энергии Потребителю в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Потребителя в соответствии с категорией надежности электроснабжения, в порядке, сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором, качество которой должно соответствовать требованиям технических регламентов, ГОСТ 13109-97 и иным обязательным требованиям.

2.4.2. Осуществлять расчет стоимости электрической энергии согласно выбранной Потребителем ценовой категории.

- 2.4.3. Предоставлять Потребителю счета и счета-фактуры, оформленные в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.
- 2.4.4. Публиковать информацию о своей деятельности в соответствии с действующим законодательством.
- 2.4.5. При соблюдении Потребителем обязательных требований обеспечить реализацию его права на уменьшение объемов потребления и досрочное расторжение договора.

3. КОЛИЧЕСТВО ЭНЕРГИИ

3.1. Объем энергии, необходимой Покупателю для компенсации технологических потерь в собственных электрических сетях, связанных с функцией услуг по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. Фактически переданное Потребителю количество энергии (объем покупки электрической энергии и оказанных услуг за расчетный период) определяется на основании приборов учета энергии в порядке, предусмотренном разделом № 5 настоящего Договора по расчетным приборам учета, указанным в приложении № 2, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, оказанных услуг по передаче электрической энергии, согласно приложению № 2 к настоящему Договору подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии, в том числе почасовой объем, объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в соответствии с настоящим Договором, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

3.3. Фактически отпущенный из сети Потребителя объем энергии определяется на основании расчетных приборов учета энергии, указанных в Приложении № 2.

3.4. Снятие показаний расчетных приборов учета по всем точкам отдачи Потребителя для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), за расчетный период осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

3.5. Показания приборов учета передаются Потребителем Гарантирующему Поставщику и смежной сетевой организации по всем точкам отдачи (Потребителя и третьих лиц) и точкам технологического присоединения Потребителя и третьих лиц ежемесячно по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, с последующим подтверждением в течение 3 рабочих дней в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета.

3.6. Акт снятия показаний расчетного прибора учета должен быть подписан уполномоченным представителем Потребителя, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями смежных субъектов (сетевой организации, иных потребителей электроэнергии, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства).

3.7. Определение объема поставленной по договору энергии в отсутствие расчетных и при наличии контрольных приборов учета осуществляется по показаниям контрольных приборов учета с учетом особенностей, предусмотренных п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.8. Потребитель предоставляет Гарантирующему Поставщику согласованную со смежной сетевой организацией сводную ведомость об объемах фактического полезного отпуска энергии из сетей Потребителя потребителям, имеющим технологическое присоединение к его сетям, предоставляемую Потребителем смежной сетевой организации в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (Приложение 3) и Баланс электрической энергии (Приложение 4).

4. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ЭНЕРГИИ

4.1. Порядок поставки электрической энергии:

4.1.1. Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с категорией электроприемников путем ее передачи через электрические сети до точек поставки Потребителя, указанных в Приложении № 2.

4.1.2. Гарантирующий Поставщик считается исполнившим свои обязательства по поставке энергии с момента ее передачи в точки поставки Потребителя или иного лица, указанного в настоящем Договоре в качестве получателя.

4.1.3. Передача энергии оформляется актом приема-передачи энергии.

4.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления энергии:

4.2.1. Частичное и (или) полное ограничение режима потребления энергии в отношении Потребителя осуществляется Потребителем самостоятельно, а также сетевой организацией, к сетям которой имеет технологическое присоединение Потребитель и применяется в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12г. и (или) настоящим Договором, в том числе:

а) получение законного требования судебного пристава – исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и

(или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными Договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим Поставщиком;

невыполнении Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности; нарушении характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

в) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по Договору на энергоснабжение и (или) Договору на оказание услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по Договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый Договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

г) выявлении факта Потребителем бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление Гарантирующим Поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.2.2. При наступлении обстоятельств, указанных в абзаце втором пп. «б», п.4.2.1 настоящего Договора Гарантирующий Поставщик направляет Потребителю письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления с указанием размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности), даты полного ограничения режима потребления электроэнергии (не ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления Потребителем) подлежащего введению в случае невыполнения потребителем требования о погашении задолженности в указанном в уведомлении размере.

Потребитель, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления, а если это ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, в день, следующий за датой, в которую этим потребителем в соответствии с пунктом 16(1) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя вводится частичное ограничение режима потребления, этот потребитель обязан осуществить самостоятельно частичное ограничение режима потребления указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату и до уровня, которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

Самостоятельное ограничение режима потребления должно быть осуществлено до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, а если полное ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - до 12 часов дня, следующего за датой, в которую этим потребителем в соответствии с пунктом 16(1) настоящих Правил должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Введение соответствующего ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) со своих объектов электросетевого хозяйства не отменяет обязанности потребителя выполнить требование о самостоятельном ограничении режима потребления.

Инициатор введения ограничения и исполнитель (субисполнитель) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления.

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

4.2.3. При наличии у Потребителей акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных во втором абзаце подпункта «б» пункта 4.2.1. настоящего Договора, Гарантирующий Поставщик направляет Потребителю письменное уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии до уровня технологической брони в случае невыполнения в срок, установленный в уведомлении, требования о погашении задолженности по оплате электрической энергии (мощности), с указанием размера задолженности по оплате электрической энергии (мощности), даты предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления (не ранее истечения 10 дней со дня получения уведомления Потребителем), а по истечении 5 дней, (если иной срок не установлен актом аварийно-технологической брони), после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони вводится полное ограничение режима потребления.

При отсутствии у потребителя акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного и согласованного в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, ограничение режима потребления в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением таким потребителем своих обязательств либо в связи с прекращением обязательств сторон по Государственному, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

4.2.4. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указаны уровни технологической и аварийной брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и который имеет в отношении этих устройств и (или) объектов акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором не указан уровень технологической брони, частичное ограничение режима потребления до уровня аварийной брони, указанного в данном акте, вводится не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления такого потребителя о введении ограничения режима потребления.

В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения исполнителем (субисполнителем) от указанного потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления, предусмотренного пунктом 16(1) «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

4.2.5. В случае если введение частичного (полного) ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики лица, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики иных потребителей, может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии таким потребителям, в отношении такого лица вводится частичное (полное) ограничение режима потребления в соответствии с настоящим пунктом до уровня (уровень потребления электрической энергии иных потребителей), определенного инициатором введения ограничения для каждого часа путем суммирования следующих величин:

- предельный объем потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, определяемый путем умножения максимальной мощности энергопринимающих устройств таких потребителей на один час;

- величина потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства лица, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления (указанная величина определяется как максимум из величины, соответствующей 3 процентам предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час, и величины, которая является наименьшей из величины, рассчитанной в соответствии с актом уполномоченного федерального органа исполнительной власти, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям данного лица, и величины в размере 10 процентов предельного объема потребления электрической энергии указанными потребителями в соответствующий час);

- уровень технологической или аварийной брони, умноженный на один час.

4.2.6. При введении ограничения режима потребления электрической энергии Исполнителем и/или Гарантирующим Поставщиком составляется акт о введении ограничения режима потребления, согласно п.7(1) «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

В случае отказа Потребителя от подписания акта или в случае его отсутствия (не обеспечение участия

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

представителя) при составлении акта, в акте делается соответствующая запись. Отказ потребителя от подписания акта не является препятствием для введения ограничения режима потребления электроэнергии.

В случае необеспечения исполнителю (субисполнителю, инициатору введения ограничения) потребителем доступа к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики, приборам учета при осуществлении этим потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления исполнитель (субисполнитель, инициатор введения ограничения) составляет акт о необеспечении доступа.

4.2.7. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после полного погашения (оплаты) задолженности Потребителем, либо на основании соглашения Сторон или по решению суда.

4.2.8. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях полное и (или) частичное ограничение режимы потребления (аварийное ограничение) вводится для принятия неотложных мер без предупреждения Потребителя. В таких случаях аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности или изменения режима потребления Потребителя с регулируемой нагрузкой. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

4.2.9. Уведомление потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, адрес электронной почты указанные в разделе 10 настоящего Договора (или указанных в последующих официальных письмах Потребителя), посредством публикации на официальном сайте ПАО «ТНС энерго Воронеж» в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет"), зарегистрированном в качестве СМИ, посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно.

5. ПОРЯДОК УЧЕТА И КОНТРОЛЬ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Учет и контроль поставляемой энергии осуществляются системами учета и (или) приборами учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений по каждой точке отдачи электроэнергии (Приложения № 2 к настоящему Договору), в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, и иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

5.2. Обеспечение оснащения точек поставки (отдачи) соответствующими действующему законодательству системами учета и (или) приборами учета, допуска в эксплуатацию, эксплуатации установленных и допущенных в эксплуатацию систем учета и (или) приборов учета, их сохранности и целостности, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятия и хранения показаний, своевременной замены, возлагается на Потребителя.

Потребитель обязан обеспечить функционирование расчетных приборов учета в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию до выхода из строя, включающих в том числе осмотры приборов учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки приборов учета и измерительных трансформаторов. Периодическая поверка приборов учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений.

5.3. Потребитель, имеющий намерение установить, либо демонтировать в целях замены, ремонта или поверки ранее установленные системы учета и (или) приборы учета, обязан направить письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета в адрес сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены объекты его электросетевого хозяйства.

5.4. Потребитель осуществляет процедуру допуска в эксплуатацию установленных систем учета и (или) прибора учета в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

5.4.1. Допуск установленных систем учета и (или) прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

5.4.2. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям законодательства в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

5.4.3. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае, если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Гарантирующим Поставщиком, участвующим в процедуре допуска. Установленную Гарантирующим Поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

5.4.4. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока.

5.4.5. Если в ходе процедуры допуска системы учета и (или) прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

5.4.6. В случае выявления нарушений в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию возможно проведение повторной процедуры допуска в соответствии с действующим законодательством.

5.4.7. В случае намерения Потребителя демонтировать прибор учета, он направляет письменную заявку с указанием предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии сведений в смежную сетевую организацию, указанную в п. 5.3. настоящего договора. Смежная сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки уведомляет о ее получении гарантирующего поставщика и в течение 5 рабочих дней обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения заявки в предложенный в ней срок - согласовать иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени гарантирующего поставщика. В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Полученные сведения фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем, а также гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта.

5.5. Срок восстановления работоспособности систем учета и (или) приборов учета в случае их выхода из эксплуатации или утраты составляет 15 дней.

6. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Оплата энергии производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего Поставщика в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ, а также актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов, действующих на момент оплаты, в сроки, предусмотренные п. 6.7. настоящего Договора.

*Цена договора составляет 18 160 920 рублей 00 копеек (Восемнадцать миллионов сто шестьдесят тысяч девятьсот двадцать рублей 00 копеек) без НДС
сумма НДС (20%) составляет 3 632 184 рубля 00 копеек (Три миллиона шестьсот тридцать две тысячи сто восемьдесят четыре рубля 00 копеек) и подлежит оплате потребителем.*

6.2. Расчетный период - промежуток времени, в течение которого была поставлена подлежащая оплате электрическая энергия. Срок платежа - дата, до которой должна быть осуществлена оплата за потребленную электрическую энергию.

Расчетным периодом для оплаты поставленной Потребителю энергии по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.3. Поставка энергии осуществляется Гарантирующим Поставщиком по ценам, рассчитанным в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ, а также актами уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

Определение ценовой категории осуществляется в соответствии с условиями раздела V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, предусмотренными для потребителей с максимальной мощностью менее 670 кВт.

6.4. В случае применения прогнозных цен при определении стоимости энергии, перерасчет стоимости энергии осуществляется в течение 5-ти дней после получения информации для расчета фактических цен, в соответствии с действующим законодательством,

6.5. При наступлении обстоятельств указанных в п. 6.4. настоящего Договора Гарантирующий Поставщик выставляет корректировочные счета-фактуры в соответствии с действующим законодательством. В этом случае дополнительное соглашение на выставление корректировочных счетов-фактур не требуется.

6.6. Стоимость электрической энергии, поставленной за расчетный период, определяется путем умножения составляющих нерегулируемой цены на объем электрической энергии, поставленный в целом за расчетный период либо дифференцированный по зонам (часам) суток (в зависимости от выбранной ценовой категории). Нерегулируемая цена и ее составляющие рассчитываются по формулам согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. N 1179.

Предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

6.7. Оплата за энергию производится Потребителем в следующие сроки:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.8. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему Поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется поставка 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.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей, используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате договорной объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом 3 настоящего Договора объему поставки 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.

6.9. Для определения предельных уровней в отношении величин превышения объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении Потребителя, используется сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Значения предельных уровней нерегулируемых цен публикуются Гарантирующим Поставщиком не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода на его официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти субъекта РФ.

6.10. Отказ от исполнения обязательств по оплате и (или) изменение их условий (изменение назначения платежа, зачет встречного однородного требования, исполнение обязательств Потребителя третьим лицом, ценными бумагами и т.п.) допускается только по согласованию сторон, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

6.11. При осуществлении расчетов по настоящему договору в платежных документах Потребитель указывает номер и дату договора, назначение платежа. При поступлении платежа с неопределенным назначением, поступившие средства относятся в счет оплаты ранее возникших обязательств Потребителя в порядке календарной очередности их возникновения, если иное не предусмотрено соглашением сторон.

6.12. Излишне уплаченная за определенный период сумма относится в счет погашения задолженности за потребленную энергию, в случае отсутствия задолженности - учитывается при последующих расчетах.

6.13. По окончании расчетного периода стороны оформляют акт приема-передачи энергии в натуральном и стоимостном выражении и акт сверки расчетов в стоимостном выражении.

6.14. В случае если в ходе исполнения Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (или ее составляющих), стороны с момента

введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

6.15. Приостановление исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме поставленную энергию.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

7.2. При нарушении обязательств по оплате энергии Потребитель уплачивает Гарантирующему Поставщику неустойку в размере ставки рефинансирования Центрального банка РФ за каждый день просрочки до момента фактической оплаты.

7.3. В случае нарушения условий поставки по Договору (в том числе, в части обеспечения надежности энергоснабжения и качества электрической энергии) Гарантирующий Поставщик возмещает Потребителю убытки, причиненные таким неисполнением (ненадлежащим исполнением).

7.4. Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

7.4.1. Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего Поставщика вследствие невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии в точке (точках) поставки Потребителю, либо иного лица, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которого технологически присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) Потребителя.

7.4.2. Потребитель, не обеспечивший доступ или отказавший в доступе лицу, которое должно присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному ограничению режима потребления, обязан возместить убытки вследствие этого Гарантирующему Поставщику.

7.4.3. Гарантирующий Поставщик обязан возместить Потребителю убытки, возникшие у последнего в связи с несоблюдением порядка введения ограничения режима потребления, а также в случае признания судом необоснованными действий Гарантирующего Поставщика как инициатора введения ограничения по введению ограничения режима потребления.

7.4.4. Потребитель обязан возместить убытки, причиненные Гарантирующему Поставщику в связи с нереализацией или ненадлежащей реализацией графиков аварийного ограничения.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных явлений (наводнение; пожар; землетрясение; ураган; шуга; снежный занос; обледенение и т.д.); военных действий любого характера; диверсий; террористических актов; забастовок; принятия Государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему Договору. Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору одной из сторон, она обязана оповестить другую сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения таких обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.6. В случае, если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий Поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.7. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных в настоящем договоре и действующем законодательстве последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии и возмещения причиненных Гарантирующему поставщику убытков.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. По всем вопросам, не урегулированным настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.2. Стороны Договора договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам, указанным в Договоре. Сторона, адрес, банковские реквизиты, мобильный телефон и адрес электронной почты, для доставки уведомлений о введении ограничений режима потребления электрической энергии (мощности), а также состав органов управления которой изменились, обязана в 3-х дневный срок с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

Договорной отдел

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

8.3. С момента заключения настоящего Договора, вся предшествующая переписка, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств сторон по взаиморасчетам и исполнению денежных обязательств.

8.4. Началом исполнения обязательств каждой из сторон является время и дата вступления в силу настоящего Договора.

При этом начало исполнения обязательств по Договору каждой из сторон не может быть ранее начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии, а в случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств - с даты подписания сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

8.5. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего Поставщика, то установленные такими документами 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 Гарантирующий Поставщик в течение 1-го месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Потребителю уведомление об изменении условий Договора.

8.6. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2(двух) недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего Поставщика, при не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

8.7. Обязательства Гарантирующего Поставщика по настоящему Договору прекращаются с даты лишения последнего статуса Гарантирующего Поставщика в установленном законодательством РФ порядке.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1 Настоящий Договор вступает в силу в 00.00 ч. «01» января 2019г. и действует до 24.00 ч. «31» декабря 2019г. Договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на следующий календарный год и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового Договора.

Если за 30 дней до окончания срока действия Договора, заключенного на определенный срок, потребителем внесено предложение об изменении Договора или заключении нового Договора, то отношения сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора

9.2. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

а) по соглашению сторон;

б) по решению суда;

в) в одностороннем порядке, при соблюдении условий предусмотренных действующим законодательством.

9.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде и вступают в силу с момента их подписания обеими сторонами, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Воронежской области.

9.5. Настоящий Договор подписан в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

9.6. Все Приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

Перечень приложений к настоящему Договору:

Приложение № 1 – Цена и порядок расчетов.

Приложение № 1а – Договорной объем покупки энергии для компенсации потерь.

Приложение № 2 - Перечень точек поставки, точек отдачи и расчетных приборов учета.

Приложение № 3 – Форма Сводной ведомости объемов энергии по потребителям.

Приложение № 4 – Форма Баланса электрической энергии по сетям.

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий Поставщик

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Потребитель

Павловское МУПП «Энергетик»

Юр. адрес: 394029, г.Воронеж, ул. Меркулова, 7а

Юр. адрес: 396422, Воронежская обл., г. Павловск,

Почт. адрес: 394029, г.Воронеж, ул. Меркулова, 7а
ИНН 3663050467 КПП 366750001
ОГРН 1043600070458
ОКПО 74334277 ОКВЭД 51.18.26
Наименование банка: АО «СМП БАНК» г. Москва
БИК 044525503
Р/сч. 407 028 109 007 700 00308
Кор. сч 30101810545250000503
Тел. 261-87-37, 261-87-30, 261-87-08
Факс 261-87-43, 261-87-37

ул. К.Готвальда, 1
Почт. адрес: 396422, Воронежская обл., г. Павловск,
ул. К.Готвальда, 1
ИНН 3620005653 КПП 362001001
ОГРН 1023601070382
ОКПО 45962481 ОКВЭД 35.12
Наименование банка: Центральное-Черноземный банк
ПАО Сбербанк г.Воронеж
р/счет 40702810713230100237
к/с 30101810600000000681
БИК 042007681 e-mail: buh.energetick@yandex.ru
Тел. (473-62)2-52-17
Факс (473-62)2-49-71

Заместитель генерального директора
ПАО «ТНС энерго Воронеж»
по реализации



В.А. Акимов

Директор
Павловского МУПП «Энергетик»



В.Н. Якунин

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Приложение № 1
к договору купли-продажи (поставки) электрической
энергии (мощности)

№ 011 от « 14 » января 2013 г.

ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

1. Выбор ценовой категории осуществляется Потребителем посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
2. Выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию соответствующие ценовой категории приборы учета.
3. Изменение ценовой категории осуществляется путем направления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.
4. Выбор ценовой категории и расчет по выбранной ценовой категории производится в соответствии с условиями, изложенными в Таблице № 1 настоящего Приложения.

Таблица № 1

Ценовая категория	Сфера применения	Условия выбора	Структура нерегулируемой цены и порядок ее применения	Иные условия
Первая	для покупок электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период	-оборудование энергопринимающих устройств интегральными приборами учета; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии	-средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность); -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.	Договорной отдел ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Вторая	для покупок электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток; -выбор одноставочного варианта тарифа на	-дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям	Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о потреблении электроэнергии по зонам суток непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета.

		услуги по передаче электрической энергии	дифференцируется по зонам суток расчетного периода и определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих предельного уровня нерегулируемых цен. Отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах тарифных зон суток.	
Третья	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	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии	-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; -средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.	1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета. 2. В случае, если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний. 3. Форма уведомления о фактических объемах потребления установлена п. 7 настоящего Приложения.
Четвертая	для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии осуществляется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществление	-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; -средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.	1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета. 2. В случае, если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель

Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

	передаче электрической энергии	расчетов двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении		обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний. 3. Форма уведомления о фактических объемах потребления установлена п. 7 настоящего Приложения.
Пятая	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	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии; - включение в договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток	-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед; -средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке; -дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; -дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; -приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период; -приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая	1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета. 2. В случае, если расчетные приборы учета установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний. 3. Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня. Потребитель сообщает Гарантирующего

			коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период; -сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; -плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям	поставщика о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (об их корректировке) путем подачи уведомления на сайт Гарантирующего поставщика http://62.118.63.245:8082/ (в раздел меню – подача плана) с последующим подтверждением на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя. Формы уведомлений о плановых и фактических объемах потребления электроэнергии, уведомлений о корректировке объемов потребления установлены п.п. 5-7 настоящего Приложения. Для входа на сайт Гарантирующего поставщика Потребителю присваивается: Логин: Пароль: 4. Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии 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 над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.	поставщика о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (об их корректировке) путем подачи уведомления на сайт Гарантирующего поставщика http://62.118.63.245:8082/ (в раздел меню – подача плана) с последующим подтверждением на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя. Формы уведомлений о плановых и фактических объемах потребления электроэнергии, уведомлений о корректировке объемов потребления установлены п.п. 5-7 настоящего Приложения. Для входа на сайт Гарантирующего поставщика Потребителю присваивается: Логин: Пароль: 4. Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии 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 над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.
Шестая	для покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период	объемов	-оборудование энергопринимающих устройств приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии; -выбор двухставочного	-дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; -средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;	1. Потребитель обязан создать техническую базу для организации процесса ежесуточного сбора и хранения информации о почасовом потреблении электроэнергии непосредственно с приборов учета или в режиме удаленного доступа по всем точкам учета. 2. В случае, если расчетные приборы учета

	осуществляются по часовой тарифу на услуги по передаче электроэнергии в двухставочном выражении	варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществление расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии; - включение в договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток	- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период; - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период; - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика; плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.	Договорной отдел ПАО «ТНС-энерго-Воронеж»	установлены на элементах электрооборудования сетевых организаций и иных владельцев объектов электросетевого хозяйства, Потребитель обязан самостоятельно урегулировать отношения с данными организациями в части предоставления информации о почасовом потреблении электроэнергии и допуска представителя Гарантирующего поставщика для снятия фактических показаний. 3. Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщения плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня. Потребитель сообщает Гарантирующего поставщика о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (об их корректировке) путем подачи уведомления на сайт Гарантирующего поставщика http://62.118.63.245:8082/ (в раздел меню – подача плана) с последующим подтверждением на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица и печатью Потребителя. Формы уведомлений о плановых и фактических объемах потребления электроэнергии, уведомления о корректировке объемов потребления установлены п.п. 5-7 настоящего Приложения. Для входа на сайт Гарантирующего поставщика Потребителю присваивается Логин:
--	--	--	--	--	---

					Пароль: 4. Потребитель обязан оплачивать стоимость электрической энергии 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 над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством.
--	--	--	--	--	---

5. Форма уведомления о плановых почасовых объемах потребления электроэнергии (применяется в случае выбора пятой и шестой ценовой категории).
6. Форма уведомления о корректировке плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (применяется в случае выбора пятой и шестой ценовой категории).
7. Форма уведомления о фактических почасовых объемах электрической энергии (применяется в случае выбора третьей-шестой ценовой категории).

Гарантирующий поставщик

В. А. АКИМОВ

МП



Потребитель

В.Н. ЯКУНИН

МП



Договорной отдел
ПАО «ТНС энерго Воронеж»

[Handwritten signature]