

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

для обслуживаемых Гарантирующим поставщиком - ООО «ТНС энерго Пенза» бюджетных потребителей,
дифференцированный по ценовым категориям

г. Пенза

« _____ » _____ 201 _____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза» (ООО «ТНС энерго Пенза»), именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Первого заместителя генерального директора ООО «ТНС энерго Пенза» Африканова Вениамина Викторовича, действующего на основании Доверенности № 126 от 04.09.2017 г.,

и _____

именуем _____ в дальнейшем «Потребитель», в лице _____

действующ _____ на основании _____ (должность, Ф.И.О. полностью)

совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик (далее – ГП), при условии наличия присоединенной к Потребителю электрической сети и надлежащего технологического присоединения Потребителя к этой сети в установленном порядке обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией и мощностью (далее - услуги), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) и услуги.

Представление в соответствии с настоящим договором ГП интересов обслуживаемых им Потребителей электрической энергии не требует специальных полномочий.

1.2. Плановый объем потребления электроэнергии (мощности) по настоящему договору, определяемый в целях планирования обязательств ГП и объемов поставки на период регулирования, с разбивкой по месяцам, уровням напряжения и точкам поставки указан в Приложении № 1, а также при почасовом планировании - в Приложении №1.1. с почасовой разбивкой.

Величина максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в порядке, установленном законодательством РФ, указана в Приложении №3 к договору.

1.3. По схеме внешнего электроснабжения энергопринимающей Потребителя относятся к _____ категории.

а) допустимое число часов отключения в год составляет _____;

б) срок восстановления электроснабжения составляет _____.

1.4. Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт _____.

Величина технологической брони электроснабжения, тыс. кВт _____ (Приложение № 6).

Акт аварийной и технологической брони электроснабжения (Приложение № 6 к договору энергоснабжения) составляется Потребителем, согласовывается (подписывается) им с Передающей организацией в порядке, установленном «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 N 861 (с последующими изменениями и дополнениями) (далее – Правилами НД к услугам) и направляется ГП не позднее 5 дней со дня согласования с Передающей организацией. В то же время Потребитель вправе направить указанный Акт (подписанный Потребителем) в первую очередь в адрес ГП. В этом случае ГП направляет полученный Акт Передающей организации для подписания. Акт аварийной и технологической брони электроснабжения (Приложение № 6 к договору энергоснабжения) является оформленным после подписания Потребителем и Передающей организацией.

1.5. Передающей организацией по настоящему договору является либо Сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином установленном Федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых эта организация оказывает ГП услуги по передаче электроэнергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) Потребителя к электрическим сетям, либо Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (Приложение № 4).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГП

2.1. ГП имеет право:

2.1.1. Инициировать в установленном порядке введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии и мощности (далее – ограничение режима потребления) в порядке и в случаях, определенных законодательством РФ и настоящим договором.

2.1.2. 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.

2.1.3. В случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом обязательства Потребителя по оплате, ГП вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

2.2. ГП обязуется:

2.2.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию (мощность) до границы раздела балансовой принадлежности электросетей в объеме планового потребления электроэнергии (мощности).

Граница балансовой принадлежности и ответственность за состояние и обслуживание электроустановок определяются Актом о технологическом присоединении и (или) Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Потребителя и Передающей организации, являющимся неотъемлемой частью договора (Приложение №4).

2.2.2. Качество электрической энергии, поставляемой по договору, должно соответствовать требованиям технических регламентов и иных обязательных документов в т.ч. ГОСТ Р 54149-2010.

2.2.3. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные в "Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Основные положениях).

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель имеет право:

3.1.1. Самостоятельно (при условии оборудования точек поставки по договору соответствующими приборами учета) выбирать ценовую категорию для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, условия почасового планирования потребления электрической энергии в порядке и сроки, установленные нормативно-правовыми актами РФ и настоящим договором.

При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с «Основными ценами образования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011г.) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

3.1.2. В одностороннем порядке (при условии письменного уведомления ГП не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты способом, подтверждающим факт и дату получения уведомления) отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в пункте 85 Основных положений, начисленной ему ГП

"Гарантирующий поставщик":

1

"Потребитель":

суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений.

3.1.3. В одностороннем порядке (при условии письменного уведомления ГП не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты способом, подтверждающим факт и дату получения уведомления) уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ГП, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного ГП по договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем следующих обязанностей:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора оплатить ГП стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных пунктом 85 Основных положений, начисленную ему ГП сумму компенсации в связи с изменением договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты изменения договора предоставить ГП выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами указанные в пункте 64 Основных положений условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора (при наличии печатей).

- с даты изменения в соответствии с настоящим пунктом заключенного с ГП договора энергоснабжения оплачивать ГП услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

3.1.4. С даты утраты ГП его статуса перейти на обслуживание:

к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 3.1.2. настоящего договора;

к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.1.5. При условии выполнения указанных в разделе 10 Основных положений требований к порядку установки, замены и эксплуатации приборов учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

3.2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Принимать электрическую энергию и мощность в объемах плановых величин потребления, соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии (мощности).

3.2.2. Оплачивать принятые им активную (реактивную) энергию и мощность. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование оплачивать также стоимость 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 в порядке, которые установлены Основными положениями и Разделом 6 настоящего договора.

3.2.3. Вести учет потребляемой им энергии и мощности (активной и реактивной) по показаниям приборов учета.

По заданию диспетчерских центров системного оператора, Передающей организации, регулярно проводить замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения на принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройствах:

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.

В том числе обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц Передающей организации к соответствующим энергопринимающим устройствам и возможность временной (на период проведения замера) установки на них средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, и (или) провести соответствующие измерения самостоятельно.

Предоставлять результаты проведенных контрольных и внеочередных замеров в диспетчерские центры системного оператора и/или Передающей организации в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

3.2.4. Устанавливать при смешанной нагрузке приборы учета электроэнергии для каждой тарифной группы и/или ценовой категории. При отсутствии прибора учета у одной из тарифных групп и/или ценовой категории, величина его электропотребления определяется расчетным путем с применением расчетных способов, предусмотренных Основными положениями.

3.2.5. Ежемесячно представлять Передающей организации, а затем ГП сведения об электропотреблении и мощности согласно раздела 5 настоящего договора.

3.2.6. Обеспечить оснащение энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета потребляемой электрической энергии (мощности), а также допуск установленных приборов учета в эксплуатацию согласно разделу 10 Основных положений.

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

Незамедлительно сообщать в Передающую организацию и ГП об утрате приборов учета и(или) измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения, нарушениях схемы учета, неисправностях в работе расчетных приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения), об истечении межповерочного интервала приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения), о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета (измерительных комплексов), указанных в Приложении № 3 к настоящему договору.

Обслуживание, замена и поверка приборов учета (измерительных трансформаторов и трансформаторов напряжения) осуществляется исходя из балансовой принадлежности.

На каждый случай нарушения учета составляется акт в соответствии с порядком, установленным разделом 10 Основных положений, в котором Потребителю устанавливается срок восстановления работоспособности прибора учета или восстановления учета (не превышающий двух месяцев), обязательный для соблюдения Потребителем.

3.2.7. Производить замену приборов учета, измерительных трансформаторов (если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы), систем учета, в соответствии с порядком, установленным разделом 10 Основных положений.

3.2.8. Проводить модернизацию схем учета и внедрение автоматизированных средств и систем учета в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.2.9. Незамедлительно уведомлять Передающую организацию и ГП об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок. Уведомлять Передающую организацию и ГП о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя за пять рабочих дней до начала соответствующего ремонта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.2.10. Обеспечивать доступ не чаще 1 раза в месяц уполномоченного представителя Передающей организации и (или) ГП в присутствии представителя Потребителя к находящимся в границах балансовой принадлежности данного Потребителя к энергопринимающим устройствам для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами НД к услугам: для контроля исполнения договорных обязательств, к системам коммерческого учета для контроля установленных режимов потребления электроэнергии и мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, а также, не чаще 1 раза в месяц, к приборам учета представителей организаций, уполномоченных в соответствии с разделом 10 Основных положений для их проверки и снятия показаний.

"Гарантирующий поставщик":

2

"Потребитель":

3.2.11. Обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований Передающей организации.

3.2.12. Обеспечивать соблюдение заданных режимов потребления на фидерах, подключенных к устройствам автоматической частотной разгрузки (АЧР). В случае планового снижения нагрузки, подключенной к АЧР, на период от одного месяца и более, уведомить об этом Передающую организацию за 10 дней до даты планируемого снижения.

Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.2.13. Поддерживать в наличии и состоянии работоспособности, соответствующем действующим нормативно-техническим документам, находящиеся в собственности Потребителя или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электроэнергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования и требования для технологического присоединения, установленные уполномоченными органами по техническому регулированию, метрологии и изготовителем и содержащиеся в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту о технологическом присоединении и (или) акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства, а также электроизмерительные комплексы, в том числе устройства системной автоматики (при наличии объектов электросетевого хозяйства), и нести ответственность за их состояние, в том числе проводить периодические регламентные работы в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

3.2.14. Обеспечивать соответствие схемы электроснабжения электроприемников требованиям к заявленной в соответствии с п.1.3. договора категории (согласно Главы 1.2. ПУЭ) и эксплуатационную готовность устройств, исключая нарушения технологического процесса Потребителя при кратковременных перерывах электроснабжения, обусловленных аварийными режимами и действиями устройств режимной защиты и автоматики Передающей организации и Потребителя.

3.2.15. Потребитель, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Передающая организация не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

3.2.16. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

Обеспечивать работу своих электроприемников и схем их питания без внесения искажающих факторов, влияющих на качество получаемой электроэнергии, определяемое ГОСТом Р 54149-2010 и техническими регламентами (иными обязательными документами). Измерения показателей качества электроэнергии проводятся организацией, имеющей лицензию для проведения данного вида деятельности, при помощи необходимого сертифицированного оборудования на границе балансовой принадлежности электросетей, в присутствии представителей Сторон, с последующим составлением акта по результатам измерений.

Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электроэнергии в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления. Обеспечивать сохранность и незамедлительно сообщать в Передающую организацию обо всех неисправностях оборудования и приборов учета, принадлежащих Передающей организации, находящихся в помещении или на территории Потребителя.

3.2.17. Не позднее 1 ноября текущего года представлять ГП с помесечной детализацией плановый объем потребления электроэнергии (мощности) на следующий год по уровням напряжений и точкам поставки (Приложение №1).

В случае непредставления Потребителем планового объема в установленные сроки, ГП имеет право самостоятельно рассчитать плановые объемы потребления электрической энергии (мощности) на следующий календарный год исходя из имеющейся статистики потребления Потребителя.

Кроме того, при почасовом планировании, в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего календарному году, Потребитель обязан направить ГП на данный год Плановый почасовой график электропотребления на каждые сутки в пределах максимальной мощности (Приложение № 1.1. к договору). Данный график направляется ГП Потребителем в письменном и электронном виде за подписью руководителя Потребителя. В случае неисполнения этой обязанности, плановый почасовой график электропотребления Потребителя на каждые сутки определяется ГП исходя из месячных плановых объемов потребления (согласно Приложению № 1 к договору), разделенных на количество часов соответствующего месяца.

3.2.18. Компенсировать инициатору введения ограничения (ГП и/или Передающей организации и/или Субисполнителю) расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления Потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение им действий, предусмотренных "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Правила ограничения).

3.2.19. Оформлять акт взаимной сверки расчетов за полученные им электроэнергию и мощность ежемесячно не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.20. В случае финансирования потребления электрической энергии и мощности за счет средств бюджетов любого уровня, представлять ГП утвержденные соответствующим бюджетным органом лимиты электропотребления в натуральном и стоимостном выражении.

3.2.21. Сообщать ГП в письменном виде:

а) об изменении реквизитов Потребителя - в 3-дневный срок;

б) об одностороннем отказе от исполнения договора полностью, что влечет расторжение договора - не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении ГП в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 49 или 50 Основных положений (оплаты ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных в пункте 85 Основных положений, начисленной ему ГП суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого ГП в соответствии с пунктом 85 Основных положений), определенные заключенным с ГП договором обязательства Потребителя и ГП сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

3.2.22. Урегулировать в установленном нормативно-правовыми актами порядке вопросы оперативно-диспетчерского взаимодействия.

3.2.23. Выполнять команды Передающей организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях возникновения (угрозы возникновения): дефицита электрической энергии и мощности, аварии в работе систем электроснабжения, при выводе электростановок Передающей организации в ремонт, а также в иных случаях, установленных законодательством РФ и настоящим договором.

Представлять в Передающую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.24. В случае ограничения режима потребления Потребителя из-за неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств или в случае прекращения обязательств Сторон по договору, Потребитель, являющийся одновременно Передающей организацией по отношению к иным Потребителям (потребителям ГП), надлежащим образом исполняющим свои обязательства по оплате электроэнергии и услуг, обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии таким Потребителям в объеме, установленном договором электроснабжения с ГП.

"Гарантирующий поставщик":

3

"Потребитель":

3.2.25. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с действующим законодательством. (Примечание: указанные значения соотношения потребления определяются Передающей организацией (для 35 кВ и ниже) или совместно с субъектом ОДУ (для выше 35 кВ) в соответствии с порядком, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса).

Если Потребитель допустил отклонение от установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с Передающей организацией, то он оплачивает услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ.

3.2.26. По факту выявления Передающей организацией на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель электрической энергии в течение 10 рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Передающая организация, а также ГП по договору энергоснабжения применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

Размер указанного повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с законодательством РФ.

Убытки, возникающие у Передающей организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

3.2.27. Обеспечить сохранность и надежное функционирование устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, установленных на принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройствах, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности, а также возможность своевременного выполнения управляющих воздействий в соответствии с требованиями Передающей организации в случае, если указанные действия совершает Потребитель, а не Передающая организация.

3.2.28. При присоединении вновь вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяется категория надежности электроснабжения, точки поставки, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств, руководствоваться «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861(с последующими изменениями и дополнениями) (далее – Правила технологического присоединения), при условии обязательной установки приборов учета и внесения соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.29. В случае выбора Потребителем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощности) ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование, предоставлять ГП в электронном и письменном виде детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (по форме Приложения № 1.2. к настоящему договору) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, а также, в случае необходимости, корректировку первоначально сообщенных плановых объемов 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.

Допускается подача детализации планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения № 1.1. на один месяц – за 5 дней до начала этого месяца, с возможной последующей корректировкой в течение месяца в сроки и по форме, указанные в абзаце 1 настоящего пункта.

3.2.30. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения настоящего договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного Акта в порядке, определенном Правилами НД к услугам, составить (изменить) и согласовать с Передающей организацией Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать ГП Акт согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Передающей организацией.

3.2.31. Обеспечивать соблюдение установленного Актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

4. ОСНОВАНИЯ И ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. Ограничение режима потребления вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

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

б) нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед сетевой организацией по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

нарушение 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 поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения), договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

"Гарантирующий поставщик":

4

"Потребитель":

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 и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.1.1. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления Гарантирующий поставщик осуществляет одним из следующих способов:

а) посредством направления уведомления по телефаксу, указанному в п.11.2 договора;

б) нарочным под роспись в получении;

в) почтовым отправлением с отметкой о получении;

г) посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в п.11.2 договора для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;

д) посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п.11.2 договора для направления потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления,

е) посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.penza.tns-e.ru;

ж) посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

з) посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Пензенской области;

и) иным любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

4.2. Уровни технологической и аварийной брони при введении ограничения режима потребления учитываются в случаях и порядке, которые установлены Правилами ограничения.

4.3. Ограничение режима потребления производится лицами, способами и при выполнении условий, указанных в Основных положениях и Правилах ограничения.

4.4. ГП не несет материальной ответственности перед Потребителем за отключение Потребителя устройствами релейной защиты и автоматики.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Объем потребления электрической энергии за расчетный период и объем потерь электроэнергии в сетях Потребителя, учитываемый в расчетах Сторон, определяется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных по показаниям расчетных приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, которые должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным в Основных положениях, а также 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 (далее - расчетные приборы учета) и/или расчетным способом в случаях и в соответствии с разделом 10 Основных положений.

Порядок определения прибора учета в качестве расчетного по настоящему договору осуществляется в соответствии с разделом 10 Основных положений. Расчетные и контрольные приборы учета указаны в Приложении №3 настоящего договора.

Установка, замена, эксплуатация и периодические проверки приборов учета (в том числе измерительных трансформаторов – если прибор учета подключен через них), используемых для определения объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, осуществляется в соответствии с требованиями раздела 10 Основных положений.

5.2. Потребитель обязуется обеспечить оснащение своих энергопринимающих устройств приборами учета, принять меры по допуску установленных приборов учета (измерительных комплексов) в эксплуатацию.

Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже, при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя.

Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета (измерительного комплекса), сохранности и целостности прибора учета (измерительного комплекса), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета (измерительного комплекса).

Балансовая принадлежность приборов учета (собственник) указана в Приложениях №№3, 3а настоящего договора.

5.3. Фактический объем потребления электрической энергии Потребителя за расчетный период определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Потребителя из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами иных Потребителей ГП, присоединенными к сетям Потребителя, а также объемом электрической энергии, переданной Передающим организациям, присоединенным к сетям Потребителя.

Объемы электрической энергии, переданной Потребителям ГП, Передающим организациям определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №3а, и/или согласованного Сторонами расчетного способа.

Объемы электрической энергии, поставленной в сеть Потребителя из других сетей или от производителей электрической энергии, определяются на основании данных приборов учета, указанных в Приложении №3 и/или согласованного Сторонами расчетного способа.

При наличии иных Потребителей ГП, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергоустановкам Потребителя, в случае выбора Потребителем второй ценовой категории, исключение объемов потребления иными Потребителями ГП в разрезе каждой зоны суток производится следующим образом:

при наличии приборов учета, позволяющих измерять объемы потребления электрической энергии (мощности) по зонам суток, в отношении указанных объемов – согласно данным учета;

при отсутствии такого учета в отношении указанных объемов – в каждую зону суток расчетного периода доля потребления электрической энергии иными Потребителями ГП принимается равной доле совокупного объема потребления электрической энергии этими Потребителями за расчетный период в фактическом объеме электрической энергии, поступившей в сеть Потребителя за расчетный период (уменьшенного на объемы потребления иных Потребителей ГП, имеющих соответствующие приборы учета, по соответствующим зонам суток расчетного периода).

При наличии иных Потребителей ГП, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергоустановкам Потребителя, в случае выбора Потребителем третьей-шестой ценовой категории, исключение объемов потребления иными Потребителями ГП в разрезе каждого часа суток производится следующим образом:

при наличии приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), в отношении указанных объемов - согласно данным учета;

при отсутствии такого учета в отношении указанных объемов - в каждый час расчетного периода доля потребления электрической энергии иными Потребителями ГП принимается равной доле совокупного объема потребления электрической энергии этими Потребителями за расчетный период в фактическом объеме электрической энергии, поступившей в сеть Потребителя за расчетный период (уменьшенного на объемы потребления иных Потребителей ГП, имеющих соответствующие приборы учета, по соответствующим часам суток расчетного периода).

5.4. Снятие показаний расчетных приборов учета (используемых в качестве расчетных контрольных приборов учета) осуществляется Потребителем по состоянию на 00 ч. 00 мин. 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора.

Снятие и передача показаний контрольных приборов учета, когда они не используются в качестве расчетных приборов учета, осуществляются в соответствии с пунктом 161 Основных положений.

Потребитель обязан ежемесячно до окончания 1 числа месяца, следующего за расчетным, после согласования с Передающей организацией в письменном виде (с использованием факсимильной связи, электронной почты или иным согласованным Сторонами способом, позволяющим подтвердить факт получения), по установленной форме (Приложения №№7, 7.1., 7.2.) представлять ГП сведения об объеме

"Гарантирующий поставщик":

5

"Потребитель":

потребления электроэнергии и мощности, фактически принятых за расчетный месяц Потребителем, иными Потребителями ГП и Передающими организациями, имеющими технологическое присоединение к Потребителю, определяемые по показаниям расчетных приборов учета и (или) согласованного в настоящем договоре расчетного способа.

По согласованию с Передающей организацией допускается предоставление указанных сведений (за исключением Потребителей, выбравших с второй по шестую ценовые категории) Потребителями бюджетной сферы за 5 дней до окончания расчетного периода, а прочими Потребителями – за 3 дня до окончания расчетного периода с расчетным доначислением электропотребления по состоянию на последнее число расчетного месяца.

В случае выбора Потребителем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) второй ценовой категорий Потребитель обязуется предоставлять в электронном виде сведения, указанные в абзаце 1 настоящего пункта в разрезе каждой зоны суток расчетного периода по форме Приложения № 7.1.

В случае выбора Потребителем для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) третьей-шестой ценовой категорий Потребитель обязуется предоставлять в электронном виде сведения, указанные в абзаце 1 настоящего пункта в разрезе каждого часа суток расчетного периода по форме Приложения № 7.2.

Сведения, указанные в абзацах третьем-шестом настоящего пункта предоставляются также в письменном виде в течение 3 рабочих дней месяца, следующего за расчетным.

В случае непредоставления Потребителем сведений о фактическом потреблении электроэнергии (мощности) за расчетный период в установленный срок, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителя за расчетный период, Стороны руководствуются пунктом 166 Основных положений.

В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, определяется в порядке, установленном п.166 Основных положений для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.5. Учет активной и реактивной энергии и мощности производится на границе раздела балансовой принадлежности (Приложение № 4). В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной 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 в соответствии с методикой выполнения измерений, согласовываемой Сторонами по договору – Приложение № 2 или №3 к настоящему договору.

В случае выбора Потребителем второй ценовой категории объем величины потерь по каждой зоне суток определяется, как произведение фактического поступления в сеть по соответствующей зоне суток и отношения величины потерь, сложившихся в соответствующем расчетном периоде и определенных по приборам учета, указанным в Приложении №3, к общему поступлению в сеть.

В случае выбора Потребителем третьей-шестой ценовой категории почасовой объем величины потерь электрической энергии определяется, как произведение фактического почасового поступления в сеть Потребителя по данным приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и отношения величины потерь, сложившихся в соответствующем расчетном периоде и определенных по приборам учета, указанным в Приложении №3, к общему поступлению в сеть.

5.6. По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии (мощности) в порядке, предусмотренном Основными положениями, составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого в соответствии с Основными положениями рассчитывается стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления, учитываемой в стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой Потребителем у ГП по настоящему договору за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии).

5.7. В иных случаях определение объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителя осуществляется в порядке, предусмотренном нормативными актами.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

6.1. Расчеты Потребителя за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются по нерегулируемым ценам (кроме того НДС) не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных ГП в порядке, предусмотренном разделом 5 Основных положений.

Расчеты Потребителя за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема потребления (покупки) электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку ГП, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, а также начиная с расчетного периода, в котором применяются сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, определяемые в виде формулы в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ, предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются по группам (подгруппам) потребителей.

6.1.1. В случае выбора Потребителем для проведения расчетов ценовой категории, предусматривающей почасовое планирование, Потребитель оплачивает 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 сообщили Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

6.1.2. ГП определяет ценовую категорию для осуществления Потребителем расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствии с порядком, изложенным в пункте 97 Основных положений.

6.2. Под расчетным периодом для расчета Потребителя с ГП понимается один календарный месяц.

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

Потребитель имеет право согласовать с кредитными организациями, в которых имеет расчетные счета, порядок безакцептного списания денежных средств со счетов по платежным требованиям ГП на основании дополнительных соглашений к договору банковского счета или на основании писем-распоряжений, являющихся неотъемлемой частью договора банковского счета. На письма-распоряжениях должна быть отметка обслуживающей Потребителя кредитной организации о принятии к исполнению его указания о безакцептной форме расчетов.

6.4. Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денежных средств на расчетный счет либо в кассу ГП.

6.5. Расчеты по договору Потребителем производятся платежными поручениями Потребителя на расчетный счет и/или наличными денежными средствами в кассу ГП в следующем порядке (в следующие сроки платежа):

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

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

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

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

- окончательный расчет: 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 числа месяца, следующего за месяцем, за которым осуществляется оплата исходя из объемов, определенных в соответствии с разделом 5 настоящего договора и цен, указанных в пункте 6.1., а также за отклонения фактических почасовых объемов электроэнергии от плановых

"Гарантирующий поставщик":

6

"Потребитель":

почасовых объемов и плановых почасовых объемов от фактических почасовых объемов в соответствии с Основными положениями и пунктом 3.2.2. настоящего договора.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается следующим образом:

- при наличии сложившейся бесспорной задолженности переплата направляется на погашение этой задолженности в порядке календарной очередности ее образования;

- если отсутствует сложившаяся задолженность, то переплата засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей ГП 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, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для целей применения настоящего пункта договора принимается равным определяемому в соответствии с разделом 10 Основных положений объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в Приложении №3 к настоящему договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.6. Счета, счета-фактуры и расчеты вручаются Потребителю при его прибытии к ГП или иным согласованным способом.

6.7. Стороны составляют совместные акты сверки расчетов за отпущенную электрическую энергию и мощность в порядке, предусмотренном пунктом 3.2.19. настоящего договора.

6.8. Если дата расчетов приходится на выходные или праздничные дни, то расчетным является рабочий день, предшествующий им.

6.9. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель обязан указывать в платежных документах следующие сведения: наименование платяльщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты, ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа, НДС; документы, на основании которых производится платеж (договор от _____ № _____; акт от _____ № _____); назначение платежа, период, за который производится платеж.

В случае если за Потребителем числится задолженность по ранее заключенным договорам, ГП имеет право засчитать платежи, полученные от Потребителя в период действия настоящего договора, в оплату электроэнергии по ранее заключенным договорам энергоснабжения.

В случае если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал назначение платежа, то ГП самостоятельно определяет обязательство, в счет исполнения которого произведена оплата.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Передающей организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, ГП несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Передающей организации.

7.2. ГП не несет материальной ответственности перед Потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием неправильных действий персонала Потребителя или действиями посторонних лиц.

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

7.4. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за необеспечение доступа или за отказ от допуска представителей передающей организации (субисполнителя или инициатора введения ограничений) для осуществления действий по ограничению режима потребления и обязан возместить возникшие вследствие этого убытки инициатора введения ограничения, исполнителя, субисполнителя (в том числе убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

7.5. Потребитель, у которого отсутствует Акт согласования аварийной и (или) технологической брони (пункт 1.4.) и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором.

7.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего договора, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего договора.

7.7. ГП несет перед Потребителем ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

7.8. ГП в соответствии с гражданским законодательством РФ имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Потребителем по настоящему договору.

7.9. Потребитель несет ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения, или Правилами НД к услугам, а также за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения исполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

7.10. Ответственность Потребителя за нарушение порядка оплаты определяется нормами действующего законодательства.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора регулируются путем обмена письмами, телеграммами, подписанными уполномоченными лицами, заключением дополнительных соглашений, а также другими необходимыми мерами. При недостижении согласия споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора могут быть переданы на рассмотрение арбитражного суда по истечении 10 календарных дней со дня направления претензии (требования).

При недостижении согласия споры Сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего договора, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Пензенской области.

8.2. Источники финансирования электропотребления Потребителя в процентах (%):

- | | |
|--------------------------------|------------------------------|
| а) самофинансирование _____ %; | г) городской бюджет _____ %; |
| б) федеральный бюджет _____ %; | д) районный бюджет _____ %. |
| в) областной бюджет _____ %; | |

8.3. 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

"Гарантирующий поставщик":

7

"Потребитель":

или содержащих иные правила деятельности ГП, 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 Потребителем договор считается измененным в соответствии с уведомлением.

В случае, если новая норма предусматривает положение, по которому должно быть достигнуто соглашение Сторон, то Стороны обязуются достичь такое соглашение в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от ГП, при недостижении 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.

8.4. После заключения настоящего договора неисполненные обязательства Сторон по ранее действовавшим договорам энергоснабжения прекращаются, кроме обязательств по оплате потребленной электроэнергии. В случае неисполнения обязательств Потребителя по оплате Стороны применяют условия настоящего договора, обеспечивающие полное исполнение обязательств, возникших из ранее действовавших договоров, в том числе о порядке ограничения энергоснабжения.

9. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор действует с 00 час. 00 мин. _____ по 23 час. 59 мин. _____.

В случае заключения настоящего договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, исполнение обязательств ГП по договору осуществляется начиная с даты подписания Передающей организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств в отношении которых заключается договор и представления его ГП.

Настоящий договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон за 30 дней до окончания срока действия договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

9.2. Изменение отдельных положений, условий договора, включая приложения, оформляются в форме "Дополнительных соглашений" к настоящему договору, заключенным путем составления документа, подписанного уполномоченными представителями Сторон.

Сторона, получившая предложения об изменении условий договора, обязана дать ответ не позднее 30 дней после получения предложения.

9.3. При заключении договора в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Передающей организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителем, по предыдущему договору, исполнение ГП обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по заключенному договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии.

9.4. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

10.1. Приложения к настоящему договору, являющиеся его неотъемлемыми частями:

№ 1. Плановый объем потребления электроэнергии (мощности);

№ 1.1. Плановый почасовой график электропотребления (форма);

№ 1.2. Детализация планового объема потребления электрической энергии по часам суток (форма);

№ 2. Расчет потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях электропередачи;

№ 3. Перечень расчетных и контрольных приборов учета в точках поставки;

№ 3а. Перечень расчетных и контрольных приборов учета иных Потребителей ГП и(или) Передающих организаций;

№4. Акт о технологическом присоединении и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Потребителя и Передающей организации;

№ 5. Паспорт электрохозяйства;

№ 6. Акт аварийной и технологической брони электроснабжения;

№ 7. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по первой ценовой категории;

№ 7.1. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по второй ценовой категории;

№7.2. Сведения об объеме потребления электроэнергии (акт снятия показаний приборов учета) (форма) по третьей-шестой ценовой категории.

11. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. ГП: Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТНС энерго Пенза»;

Сокращённое наименование: ООО «ТНС энерго Пенза»;

ИНН 7702743761, КПП 583501001, ОГРН 1107746839463,

Юридический адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11"Б",

Почтовый адрес: 440039, г. Пенза, ул. Гагарина, 11"Б",

телефон (8412) 55-90-19, 55-90-11, факс: (8412) 48-51-80,

КПП обособленного подразделения _____

Реквизиты районной службы сбыта: _____

Банк: _____, БИК _____,
расчетный счет № _____, кор.счет № _____.

11.2. Потребитель: _____

адрес: _____

расчетный счет № _____

в _____

БИК _____ Корр. счет № _____

ИНН _____ КПП _____ код ОКПО _____

код ОКВЭД _____, код ОКОГУ _____

Телефон _____ Телефакс: _____

Выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) потребителя, предназначенный для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Адрес электронной почты потребителя, предназначенный для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

"Гарантирующий поставщик":

8

"Потребитель":