

**ДОГОВОР № 7021326
НА СНАБЖЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ**

г. Тула

« 24 » декабря 2013 г.

Открытое акционерное общество «Тульская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Чихачевой Ольги Вячеславовны, действующей на основании доверенности, удостоверенной 19 декабря 2013 года Пахомовой Ларисой Ивановной, временно исполняющей обязанности нотариуса города Тулы Коростелевой Валентины Анатольевны, зарегистрированной в реестре за № 1Д-1540 с одной стороны, и

СНТ "Приозерье" д.Венюково, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также в интересах Потребителя через привлеченных третьих лиц путем заключения соответствующих договоров оказания услуг обеспечить оказание услуг по передаче электрической энергии, а также иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную ему электроэнергию (мощность) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю электрическую энергию в обусловленные настоящим договором (Приложение №2) в точки поставки на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей сетевой организации – ТСО и/или СО и Потребителя.

2.1.2. Обеспечивать передачу электрической энергии (мощности) Потребителю через объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, в границах которой осуществляет деятельность Гарантирующий поставщик (далее – ТСО), и иных организаций в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика, владеющих (пользующихся) объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании (далее – СО) посредством заключения с ТСО договора на оказание услуг по передаче электрической энергии.

2.1.3. В случае перехода Потребителя на обслуживание к вновь назначенному гарантирующему поставщику перечислить суммы платежей, полученные по настоящему договору на дату его прекращения, в размере, превышающем стоимость потребленной в расчетном периоде электрической энергии Потребителю, либо по письменному заявлению Потребителя – вновь назначенному гарантирующему поставщику в течение 15 дней с даты прекращения действия настоящего договора.

2.1.4. При этом обязанности ТСО (СО):

– обеспечение передачи электрической энергии Потребителю в соответствии с категорией надежности энергоснабжения Потребителя, с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в пределах максимальной мощности;

– обеспечение показателей качества электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности электросетей согласно ГОСТ;

– информирование Потребителя по его запросу об обстоятельствах, повлекших либо влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии, а также подачу электрической энергии ненадлежащего качества;

– разработка и согласование с Потребителем графиков аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения потребления электрической энергии) при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения;

– предоставление Потребителю для согласования сроков и продолжительности ограничения или снижения надежности электроснабжения при проведении плановых работ по ремонту оборудования ТСО и/или СО, а также информирование Потребителя не менее чем за 3 дня до начала ремонтных работ;

– поддержание электросетей в постоянной готовности для передачи электрической энергии и разрешенной максимальной нагрузки;

– приостановление частично либо полностью передачи электрической энергии Потребителю:

1) по инициативе Гарантирующего поставщика,

2) по инициативе Потребителя,

3) при возникновении и угрозе возникновения аварии в работе системы электроснабжения,

4) по требованию органов Ростехнадзора при неудовлетворительном техническом состоянии электроустановок,

5) в иных случаях, предусмотренных договором и законодательством РФ;

– составление и предоставление Потребителю актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств и сооружений с соответствующими потребителями;

– составление и предоставление Потребителю актов допуска приборов учета в эксплуатацию с указанием характеристик измерительного комплекса, актов снятия показаний приборов учета;

– информирование Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и

профилактических работах;

- согласование актов-аварийно-технологической брони, предоставленных Потребителем;
- урегулирование вопросов по передаче электрической энергии со смежными сетевыми организациями;
- по инициативе Потребителя или Гарантирующего поставщика совместно с Потребителем расследование случаев нарушения электроснабжения Потребителя с составлением соответствующего акта, при необходимости привлечение к расследованию независимых организаций;
- выполнение установленной законодательством РФ процедуры предупреждения Потребителя при введении ограничений и приостановлении подачи электроэнергии по инициативе ТСО и/или СО;
- обеспечение замены и проверки расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на подстанциях и находящихся в собственности или на обслуживании ТСО и/или СО, с составлением соответствующего акта (протокола);
- обеспечение по требованию Потребителя его участия в снятии показаний расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах электросетевого хозяйства ТСО и/или СО;
- оформление совместно с представителями Потребителя актов о снятии показаний приборов учета электроэнергии, актов о безучетном потреблении электрической энергии;
- урегулирование с Потребителем вопроса осуществления оперативно-диспетчерского управления в пределах установленной компетенции по согласованию с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Тульское РДУ.

2.1.4. При этом права ТСО (СО):

- приостанавливать частично, либо полностью передачу электрической энергии Потребителю в случаях:
 - выявления факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;
 - невыполнения Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - подключения Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;
 - удостоверения в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;
 - возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
 - в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ;
- требовать от Потребителя представления документации, отражающей готовность головных электроустановок Потребителя к приему электрической энергии, в том числе средств релейной защиты, противоаварийной автоматики, грозозащиты, средств учета;
- при обращении Потребителя производить совместно с Гарантирующим поставщиком расследования в случае нарушения электроснабжения;
- беспрепятственного доступа персонала ТСО и/или СО к электроустановкам Потребителя для контроля:
 - 1) режима электропотребления,
 - 2) работы и снятия показаний контрольных и расчетных приборов учета электроэнергии,
 - 3) соблюдения Потребителем требований, обеспечивающих готовность к прохождению нагрузок,
 - 4) поддержания технического состояния релейной защиты и противоаварийной автоматики к работе по устранению аварийных режимов;
- по инициативе Гарантирующего поставщика приостанавливать передачу электрической энергии Потребителю путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) в порядке и на условиях настоящего договора и согласно законодательству РФ;
- составлять акты, фиксирующие режим работы электроустановок Потребителя, потребленную электроэнергию (мощность), нарушения учета электроэнергии, результаты расследования случаев нарушения электроснабжения и понижения качества электроэнергии, превышения величины максимальной мощности.

Гарантирующий поставщик имеет право:

- 2.2.1. Беспрепятственного доступа самостоятельно или с привлечением третьих лиц к электроустановкам ТСО, СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, и Потребителя для контроля по приборам учета за режимом потребления электроэнергии (мощности), проведения замеров, проверки правильности обеспечения учета электрической энергии (мощности).
- 2.2.2. Составлять акты, фиксирующие режим работы электроустановок Потребителя и результаты расследования случаев нарушения электроснабжения Потребителя.
- 2.2.3. Требовать от Потребителя информацию, необходимую для контроля выполнения обязательств по настоящему договору.
- 2.2.4. Приостанавливать исполнение обязательств по договору путем введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в порядке, предусмотренном Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и настоящим договором в случаях:
 - нарушения Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг, включенных в стоимость электрической энергии (мощности) согласно Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии;
 - выявления факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

- невыполнения Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при наличии соответствующего оборудования);
- подключения Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшему нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении
- прекращения обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью), в т.ч. 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 энергоснабжения;
- выявления факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- нарушения Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении послуживших основанием для его введения обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. При наличии соответствующего оборудования соблюдать заданные в установленном порядке ТСО и/или СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке и функционированию устройств релейной защиты и автоматики. Обеспечить поддержание в наличии и надлежащем техническом состоянии находящиеся в границах балансовой принадлежности Потребителя средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров, приборы расчетного и контрольного учета электроэнергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование напряжения, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии. Соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств в правилах эксплуатации.

2.3.2. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в ведении Потребителя объектов электросетевого хозяйства и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии (мощности). Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.3. Обеспечивать сохранность электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета, расположенных на территории Потребителя, но принадлежащих ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя. В случае не обеспечения сохранности или повреждения вышеуказанного оборудования, за счет собственных средств возмещать затраты ТСО и/или СО и ущерб, нанесенный третьим лицам.

2.3.4. Обеспечить установку, подключение автономных резервных источников питания в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения, а также их поддержание после установки в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.5. Незамедлительно уведомлять ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, и Гарантирующего поставщика об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

2.3.6. Незамедлительно сообщать ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, и Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях в работе расчетных и контрольных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств на приборах учета.

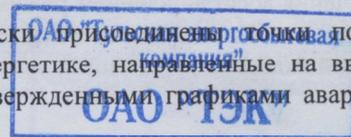
2.3.7. Незамедлительно сообщать ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего ТСО и/или СО, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

2.3.8. Согласовывать предложенные ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя) сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя.

2.3.9. Информировать ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Потребителя, влияющих на надежность схемы электроснабжения Потребителя и других потребителей, не позднее, чем за 3 дня до их начала.

2.3.10. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и требования ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, обеспечивающие надежность и экономичность работы их электрических сетей, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

2.3.11. Выполнять команды ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с утвержденными графиками аварийного



ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок ТСО и/или СО в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора случаях, предусмотренных в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.3.12. Обеспечить соблюдение установленного договором и документами о технологическом присоединении режима потребления электроэнергии (мощности), а также беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и/или ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, к средствам измерений, в т.ч. приборам расчетного и контрольного учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля за соблюдением установленного режима потребления электроэнергии, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения инструментальной и визуальной ревизии средств измерений, проведения совместных проверок приборов расчетного учета на месте их установки, а также к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.13. Урегулировать с ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго России №6 от 13.01.2003г.).

2.3.14. Снимать на 00 часов 1 числа каждого месяца показания расчетных и контрольных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, и предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным, надлежащим образом оформленные, подписанные уполномоченными представителями Потребителя, заверенные печатью акты снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета активной энергии.

Обеспечить периодический доступ представителей Гарантирующего поставщика и уполномоченных им третьих лиц, ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, к расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя приборам учета для их проверки и снятия показаний. Предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату его расторжения или изменения в т.ч. в результате изменения состава точек поставки в течение 2 календарных дней с момента наступления указанной даты.

2.3.15. Обеспечить надлежащий учет электрической энергии путем соблюдения: технических данных используемых средств учета, установленных в электроустановках Потребителя, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и мест их расположения; требований, предъявляемых к условиям эксплуатации и сохранности средств учета, порядка и периодичности передачи данных коммерческого учета; допуска установленных средств учета в эксплуатацию; соблюдения порядка уведомления о выходе приборов учета из эксплуатации и не превышающего 2 месяца срока восстановления работоспособности данных средств учета в случае их временного выхода из эксплуатации или утраты.

В случае, если на день заключения настоящего договора у Потребителя имеются точки поставки, не оборудованные приборами учета, Потребитель обязан обеспечить их оборудование приборами учета в соответствии с предусмотренными действующим законодательством РФ требованиями.

Организовать и проводить эксплуатацию установленных в электроустановках Потребителя приборов расчетного и контрольного учета электроэнергии в соответствии с техническими регламентами, в том числе обеспечить поверку приборов учета по истечении установленных для них межповерочных интервалов.

2.3.16. Предоставлять по требованию Гарантирующего поставщика и ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, проектную, технологическую, оперативную документацию по поддержанию в готовности к работе устройств релейной защиты, грозозащиты и противоаварийной автоматики головных электроустановок, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, а также графики разгрузки при возникновении аварийных режимов.

✓ 2.3.17. Предоставить документальное подтверждение согласованной с ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, величины максимальной мощности с ее распределением по каждой точке поставки в срок не позднее 5 дней с момента согласования при заключении настоящего договора, а также в случае ее изменения в процессе исполнения настоящего договора, в т.ч. в результате изменения состава точек поставки. Не допускать без письменного согласия ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, увеличения максимальной мощности.

В случае если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана, а также в случае утраты документов о технологическом присоединении величина максимальной мощности Потребителя по соответствующей точке поставки определяется в соответствии с действующим законодательством РФ. В случае несогласия с указанной величиной Потребитель вправе обратиться в ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, с заявлением о восстановлении ранее выданных технических условий по соответствующей точке поставки.

2.3.18. Согласовывать с ТСО и/или СО присоединение к электрической сети малых резервных электростанций.

2.3.19. Соблюдать установленные ГОСТ показатели качества электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности электросетей.

2.3.20. На основании выставленного счета, оформленного с учетом преysкуранта цен Гарантирующего поставщика, возместить Гарантирующему поставщику понесенные им расходы в связи с введением ограничения/восстановлением режима потребления электрической энергии Потребителю, связанные с ненадлежащим исполнением Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг, а также иных предусмотренных договором платежей.

2.3.21. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор, с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, но не реже, чем 2 раза в год (в третью среду июня и третью среду декабря), и предоставлять Гарантирующему поставщику, ТСО и/или СО и в диспетчерские центры системного оператора в согласованной с ними форме и формате информацию о результатах проведенных замеров в течение 10 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, содержащую описание точки поставки, наименование и местонахождение объекта электроснабжения, время проведения замера, коэффициенты трансформации, тип и № прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) по каждой точке поставки.

Обеспечить в любое рабочее время доступ ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), Гарантирующего поставщика и уполномоченных им третьих лиц к энергопринимающим устройствам и средствам измерений, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления замеров и контроля за соблюдением режимов потребления электрической энергии (мощности) и обеспечить возможность временной (на период проведения замера) установки на принадлежащих ему объектах (устройствах) средств измерений, позволяющих измерять объемы потребления электрической энергии.

2.3.22. В случае, если в течение срока действия договора Потребителем утрачено право владения объектами электроснабжения (полностью или в части точек поставки), при реорганизации и ликвидации Потребителя, исключении из единого государственного реестра, а также по иным основаниям, в результате которых Потребителем расторгается настоящий договор полностью или в части точек поставки, предварительно уведомить об этом Гарантирующего поставщика в срок не менее, чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения договора или исключения из него точек поставки по указанным основаниям. В случае отсутствия уведомления в установленный срок, Потребитель продолжает нести все установленные настоящим договором обязательства до их полного исполнения, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг.

2.3.23. Производить своевременное исполнение обязательств перед Гарантирующим поставщиком по настоящему договору по оплате электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, в т.ч. неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергии, в соответствии с установленным настоящим договором порядком расчетов.

2.3.24. В случае расторжения (изменения) настоящего договора по инициативе Потребителя он обязан предварительно уведомить об этом Гарантирующего поставщика способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, не менее, чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения или изменения действующего договора, и выполнить все условия, предусмотренные действующим законодательством РФ в электроэнергетике.

✓ 2.3.25. Обеспечить оборудование приборами учета всех точек поставки по настоящему договору, а также допуск установленных приборов учета в эксплуатацию. Приборы учета должны быть установлены на границах раздела балансовой принадлежности или в местах, максимально приближенных к ним, в которых имеется техническая возможность их установки.

При невыполнении Потребителем обязанности по оснащению энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить беспрепятственный допуск ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), к местам установки приборов учета и оплатить произведенные им расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные им расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.3.26. Обратиться в ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) в целях надлежащего оформления технических документов (актов) с учетом отражения в них величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в отношении каждой точки поставки Потребителя, а также иных существенных условий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, и предоставить указанные документы Гарантирующему поставщику при заключении договора, а также при последующем переоформлении (в течение 5 рабочих дней с момента переоформления).

2.3.27. Предоставлять Гарантирующему поставщику необходимые для установления и применения социальной нормы сведения для групп домохозяйств и типов жилых помещений, предусмотренные Положением об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) для категории потребителей, приравненных к группе «население».

2.3.28. В предусмотренный действующим законодательством РФ срок предоставить Гарантирующему поставщику оформленный надлежащим образом один экземпляр настоящего договора и приложений к нему.

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Требовать возмещения реального ущерба, связанного с необоснованным нарушением подачи электрической энергии либо подачей электроэнергии ненадлежащего качества по вине Гарантирующего поставщика.

2.4.2. Принимать участие в работах, проводимых ТСО и/или СО с приборами расчетного и контрольного учета и в снятии показаний приборов учета, установленных на объектах электросетевого хозяйства ТСО и/или СО, а также в снятии показаний коллективных приборов расчетного учета.

2.4.3. Выбора предусмотренного действующим законодательством РФ варианта цены (тарифа) не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по зонам суток **Тариф для бытовых компаний**).

2.4.4. При условии выполнения предусмотренных действующим законодательством РФ требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета любых лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий.

2.4.5. Досрочного расторжения или изменения договора с Гарантирующим поставщиком при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством РФ обязанностей Потребителя и порядка уведомления им Гарантирующего поставщика.

2.4.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса - перейти на обслуживание: к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика либо 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.

3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

3.1. Измерительные комплексы средств расчетного учета электрической энергии: совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Используемые для учета электрической энергии (мощности) по настоящему договору приборы учета и измерительные трансформаторы, их метрологические характеристики, места установки и схемы подключения должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, 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).

Под системой учета понимается совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки Потребителя.

3.2 При наличии в составе оборудования измерительных комплексов расчетного учета электрической энергии (мощности) приборов, принадлежащих разным владельцам (ТСО, СО, Потребителю), обязанность по обеспечению эксплуатации установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, сохранности и целостности приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению их показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета. В случае, если собственник прибора учета (измерительного трансформатора), в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств (объектов), в границах которых такой прибор учета (измерительный трансформатор) был установлен и допущен к эксплуатации, то распределение указанных в настоящем пункте обязанностей между собственником прибора учета (измерительного трансформатора) и собственником энергопринимающих устройств (объектов) регулируется Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.3. Места установки расчетных и контрольных (при наличии) приборов учета активной электроэнергии и техническая характеристика измерительных трансформаторов (включая типы и номера приборов учета, даты государственной поверки и начальные показания, параметры измерительных трансформаторов, величины потерь, диапазоны напряжения), величина максимальной мощности Потребителя с распределением по точкам поставки приведены в Приложениях №№1,2 к настоящему договору.

Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Потребителя, объем отпущенной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. При этом величина потерь определяется расчетным путём ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) и согласовывается между ТСО и/или СО и Потребителем.

3.4. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель).

Заявка должна содержать предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии сведения из числа перечисленных в настоящем договоре для заявки на осуществление допуска установленного прибора учета, а также предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

В согласованные дату и время ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются в акте проверки, который должен быть подписан Потребителем, ТСО

и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), а также Гарантирующим поставщиком в случае его участия.

3.5. В случае, если Потребитель имеет намерение получить допуск установленного прибора учета в эксплуатацию, он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель).

В заявке должны быть указаны:

реквизиты Потребителя;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения;

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Указанная заявка не подается Потребителем, если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, произведена ТСО, СО или Гарантирующим поставщиком.

Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой его установки, в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. По окончании проверки ТСО и/или СО и/или Гарантирующим поставщиком устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и/или знаки визуального контроля.

Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска актом допуска прибора учета в эксплуатацию, подписываемым уполномоченными представителями лиц, принимавших участие в проведении процедуры допуска. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, аналогичным образом оформляется паспорт-протокол измерительного комплекса, который в последующем актуализируется по мере проведения инструментальных проверок. 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.

В случае отсутствия Гарантирующего поставщика при оформлении указанного акта (паспорта-протокола), его экземпляр направляется ему Потребителем в течение 2 рабочих дней со дня проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию. Установка, замена и демонтаж средств учета, находящихся на балансе и обслуживании ТСО и/или СО, производится в соответствии с действующим законодательством РФ и также завершается оформлением вышеуказанных документов. ТСО и/или СО имеет право без предварительного уведомления Потребителя проверить средства учета с целью исключения факта хищения электроэнергии. При этом оформляется акт (протокол) проверки (допуска) средств учета, который признается действительным в случае отказа Потребителя от подписи.

3.6. Собственник прибора учета, если иное не установлено Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, обязан обеспечить проведение в порядке, установленном действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений, периодических проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ и настоящим договором. Результаты поверки прибора учета удостоверяются знаком поверки (поверительным клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После проведения поверки прибора учета такой прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию в установленном порядке. Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в установленном порядке.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Определение объема потребленной Потребителем электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, полученных с использованием расчетных (контрольных) приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а при их отсутствии и в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим договором случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных указанным документом.

4.2. Снятие показаний расчетных (контрольных) приборов учета производит персонал стороны, в электроустановках которой этот расчетный учет установлен (Потребитель, ТСО и/или СО) на 00 часов 1 числа каждого месяца с оформлением актов, подписываемых уполномоченными представителями Потребителя и/или ТСО (СО) и заверяемых печатями.

В точках поставки Потребителя, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги осуществляются Потребителем по цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, определение объемов потребления электрической энергии по каждой зоне суток производится с использованием интервальных (в т.ч. входящих в систему учета), либо многотарифных приборов учета, акты снятия показаний расчетных приборов учета оформляются с детализацией по зонам суток.

Потребитель сообщает снятые показания расчетных (контрольных, в случае их использования для расчетов по договору) приборов учета на 00 часов 1 числа каждого месяца ТСО и/или СО и Гарантирующему поставщику с использованием телефонной или факсимильной связи, способом, позволяющим подтвердить факт получения, не позднее 16 часов этого же дня с последующим предоставлением надлежащим образом оформленных актов снятия показаний расчетных приборов учета не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным.

При расторжении договора полностью или в части точек поставки Потребитель сообщает Гарантирующему поставщику и ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) показания расчетных (контрольных) приборов учета до окончания дня, следующего за датой расторжения (исключения точек поставки) показания расчетных (контрольных) приборов учета, с использованием которых производилось определение объема потребления электрической энергии в соответствующих точках поставки Потребителя с последующим предоставлением надлежащим образом оформленных актов снятия показаний расчетных приборов учета в течение 2 календарных дней.

4.3. ТСО (СО) и Гарантирующий поставщик (либо его уполномоченный представитель) имеют право принять участие в снятии показаний расчетных и контрольных приборов учета. При неявке их представителей для снятия показаний приборов расчетного учета, сторона, в электроустановках которой этот расчетный учет установлен, производит снятие показаний самостоятельно.

4.4. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в установленные в настоящем договоре сроки, для целей определения его объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии контрольных приборов учета в соответствующих точках поставки используются их показания с учетом соблюдения предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий, а при отсутствии контрольных приборов учета начиная с даты наступления указанных обстоятельств используются стимулирующие к восстановлению учета расчетные способы в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.5. В случае выхода из строя, утрате, демонтаже приборов учета, истечения межповоротного интервала, а также при невозможности получения информации о дифференцированных по зонам суток объемах потребления электрической энергии по данным расчетных приборов учета (при расчетах с использованием соответствующего варианта цены (тарифа)) и при повторном выходе в течение 12 месяцев из строя прибора учета Потребитель обязан немедленно уведомить об этом Гарантирующего поставщика и ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) и восстановить надлежащий учет в течение 2 месяцев с момента наступления указанных обстоятельств. В указанных случаях для определения объемов потребленной Потребителем электрической энергии (мощности) начиная с даты наступления указанных обстоятельств вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию используются стимулирующие к восстановлению учета расчетные способы в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки. Непредоставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.6. В случае 2-кратного недопуска ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) и/или Гарантирующего поставщика к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребленной Потребителем электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.7. При выявлении случаев безучетного потребления электроэнергии (мощности) ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик предъявляет к оплате, а Потребитель обязан оплатить в течение 3 дней с момента получения счета стоимость безучетного объема электроэнергии (мощности), определенную исходя из цен за расчетный период, в котором составлен указанный акт.

Объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем

оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

4.8. Если расчетные приборы учета электрической энергии не позволяют получать данные о потреблении электрической энергии Потребителя по зонам суток с учетом установленного ФСТ РФ их помесячного распределения на текущий календарный год, в случаях временного выхода из строя, выявления неисправности расчетных приборов учета, утраты возможности снятия и хранения показаний приборов учета по зонам суток (с учетом установленного ФСТ РФ распределения на соответствующий календарный год), обнаружения безучетного потребления, недопуска Потребителя к приборам учета объемы потребления электрической энергии за соответствующий период определяются без учета детализации по зонам суток и оплачиваются им по цене для пиковой (дневной) зоны суток.

4.9. При электроснабжении через электросети Потребителя иных потребителей Гарантирующего поставщика, Потребитель снимает (обеспечивает снятие) показания приборов расчетного учета таких потребителей на 00 часов 1 числа месяца, следующего за расчетным, с составлением актов снятия показаний расчетных приборов учета.

По точкам поставки Потребителя, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются по цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, определение фактических объемов потребления электрической энергии производится с использованием интервальных (многотарифных) приборов учета (в т.ч. входящих в систему учета), акты снятия показаний расчетных приборов учета иных потребителей Гарантирующего поставщика оформляются с с детализацией по зонам суток.

Указанные акты, подписанные уполномоченными представителями Потребителя и иных потребителей Гарантирующего поставщика и заверенные их печатями, передаются Гарантирующему поставщику не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным.

В этом случае количество электроэнергии, потребленной Потребителем по настоящему договору, определяется как разница между объемом электрической энергии, поступившим в точки поставки Потребителя (подтвержденным для каждой точки поставки Потребителя надлежащим образом оформленными актами снятия показаний расчетных приборов учета, подписанными уполномоченными представителями Потребителя и/или ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), заверенными печатями, и полезным отпуском электрической энергии иным потребителям Гарантирующего поставщика (подтвержденным для каждой точки поставки этих потребителей надлежащим образом оформленными актами снятия показаний расчетных приборов учета, подписанными уполномоченными представителями Потребителя и/или иных потребителей Гарантирующего поставщика, заверенными печатями).

При не предоставлении указанных актов снятия показаний расчетных приборов учета к установленному сроку, либо их ненадлежащем оформлении, расход электроэнергии по иным потребителям Гарантирующего поставщика за расчетный период относится на Потребителя до устранения им замечаний к оформлению или предоставления актов.

Если объемы потребления электрической энергии иных потребителей Гарантирующего поставщика, соответствующие точкам поставки Потребителя, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются Потребителем по цене (тарифу), дифференцированной по зонам суток, определяются на основании показаний расчетных приборов учета, не позволяющих измерять и хранить данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, то Потребитель обязан обеспечить установку расчетных приборов учета, позволяющих измерять и хранить данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (с учетом установленного ФСТ РФ их помесячного распределения на текущий календарный год) иных потребителей Гарантирующего поставщика не позднее даты, с которой Потребитель планирует осуществление им расчетов за электрическую энергию (мощность) по указанной цене (тарифу) в соответствующих точках поставки.

В случае, если Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет инициированное Гарантирующим поставщиком введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии иных потребителей Гарантирующего поставщика, количество электроэнергии, поставленное данным потребителям с даты, указанной в заявке Гарантирующего поставщика по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии и до даты фактического введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем полезного отпуска иных потребителей Гарантирующего поставщика и подлежит оплате Потребителем по настоящему договору.

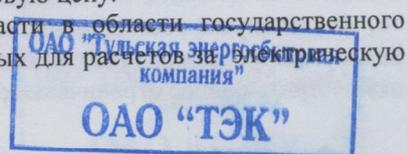
Вопросы обслуживания учета электроэнергии между Потребителем и такими потребителями урегулируются ими самостоятельно, без участия Гарантирующего поставщика.

5. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

5.1. Оплата электрической энергии, мощности, сбытовой надбавки и оказанных услуг производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. 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, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. Информация о тарифах, утвержденных уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов, а так же о нерегулируемых (свободных) ценах, применяемых для расчетов за электрическую



энергию (мощность), поставляемую потребителям Тульской области Гарантирующим поставщиком, размещается на сайте организации www.tesk-tula.ru.

5.4. В установленные действующим законодательством РФ сроки с учетом установленных приборов учета, Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика о выборе цены (тарифа) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого объекта энергоснабжения Потребителя для осуществления расчетов по настоящему договору.

Потребитель имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) в соответствующей точке поставки цену (тариф), дифференцированную по зонам суток только при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (с учетом установленного ФСТ РФ их помесячного распределения на текущий календарный год).

Изменение применяемого для расчетов с Потребителем варианта цены (тарифа) внутри календарного года производится только в предусмотренных действующим законодательством РФ случаях.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ

6.1. Расчетный период за электрическую энергию (мощность) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг принимается один календарный месяц. Оплата по настоящему договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в настоящем договоре или иным способом по соглашению сторон.

6.2. Потребитель самостоятельно производит оплату электрической энергии (мощности) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг по ценам, определяемым в соответствии с разделом 5 настоящего договора **не позднее 10-го числа месяца**, следующего за расчетным периодом.

Потребитель самостоятельно получает у Гарантирующего поставщика счета, акты поставки (приема-передачи) и счета-фактуры по показаниям приборов учета.

6.3. В случае превышения Потребителем суммы платежа по сравнению с фактическими объемами электропотребления в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежей за следующий месяц в установленные договором сроки.

6.4. Гарантирующий поставщик и Потребитель составляют акты сверки расчетов по оплате за электроэнергию (мощность) и задолженности по оплате за электроэнергию (мощность) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг по требованию одной из сторон. Акт сверки составляет и высылает сторона, по инициативе которой производится сверка. Сторона, получившая акт сверки, обязана рассмотреть его и дать ответ в течение трех дней.

6.5. При обнаружении ошибок в платежном документе (счете, акте приема-передачи электрической энергии) Потребитель заявляет об этом Гарантирующему поставщику в течение 5 дней с момента его получения. Гарантирующий поставщик проверяет расчет в течение 20 дней со дня подачи заявления Потребителем.

Если проведенной проверкой будет установлена обоснованность заявления Потребителя, Гарантирующий поставщик производит перерасчет при выпуске очередного платежного документа.

6.6. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг и иных платежей считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика в полном объеме.

6.7. В случае несвоевременной оплаты за электрическую энергию (мощность) с учетом бытовой надбавки и оказанных услуг, а также иных платежей по настоящему договору Потребитель уплачивает пеню в размере 1/300 действующей на момент начисления годовой ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый просроченный день от суммы, причитающейся к оплате. Погашение основного долга Потребителем не освобождает его от оплаты пени.

7. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

7.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя установлена в документах, подтверждающих технологическое присоединение и являющихся приложениями к настоящему договору. Допустимое число часов отключения в год, не связанное с неисполнением им обязательств по настоящему договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика и ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями настоящего договора, определяется в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не более 72 часов.

7.2. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии предполагает сокращение объемов потребления или прекращение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю в случае наступления предусмотренных Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии и настоящим договором обстоятельств. При этом в случаях, когда инициатором введения ограничения является Гарантирующий поставщик, он направляет Потребителю уведомление о предстоящем ограничении режима потребления электрической энергии (мощности) одним из следующих способов: нарочным, заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении, факсимильной связью, телефонограммой, посредством электронной почты и т.п.

7.3. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления, ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), вправе осуществить полное ограничение режима потребления электрической энергии.

7.4. Частичное и полное ограничение режима потребления электрической энергии вводится Потребителю в следующем порядке, предусмотренном Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

7.4.1. В случае ненадлежащего исполнения или неисполнения в полном объеме Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг за 2 расчетных периода, Гарантирующий поставщик не менее, чем за 15 дней до предполагаемого введения частичного ограничения режима потребления, предупреждает (уведомляет) Потребителя о том, что в случае непогашения (неоплаты) задолженности в полном объеме, включая предусмотренную соответствующим договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления в установленный в уведомлении срок, Потребителю будет введено частичное ограничение режима потребления электрической энергии. При этом частичное ограничение режима потребления электрической энергии производится при наличии технической возможности.

7.4.2. В случае неисполнения или неисполнения в полном объеме Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг за 2 расчетных периода, Гарантирующий поставщик не менее, чем за 15 дней до предполагаемого введения полного ограничения режима потребления, предупреждает (уведомляет) Потребителя о том, что в случае непогашения (неоплаты) задолженности в полном объеме, включая предусмотренную соответствующим договором или законом неустойку (штраф, пени), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении полного ограничения режима потребления в установленный в уведомлении срок, Потребителю будет введено полное ограничение режима потребления электрической энергии в случае непогашения им в полном объеме образовавшейся задолженности до истечения очередного срока платежа с указанием дня, начиная с 00 часов которого Потребитель должен ввести полное ограничение режима своего потребления.

7.5. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности и в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности до введения ограничения режима потребления электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии не производится.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления электрической энергии в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

7.6. 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 допускается ограничение режима потребления без согласования с Потребителем, которое вводится в соответствии с порядком, предусмотренным Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя производится также в случае проведения ремонтных работ в электрических сетях ТСО и/или СО, когда схема энергоснабжения Потребителя не позволяет проводить ремонтные работы без такого ограничения.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего договора в соответствии с его условиями и действующим законодательством РФ.

8.2. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства ТСО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и ТСО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства ТСО в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.3. Гарантирующий поставщик и ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) не несут ответственности перед Потребителем за перерывы электроснабжения, в том числе повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологическую безопасность и/или безопасность государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства, в случае, если при частичном нарушении электроснабжения в результате повреждений в электросети ТСО и/или СО (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель), Потребитель не использовал оставшиеся в работе резервные источники электроснабжения, а также в случаях, если перерывы электроснабжения не превысили допустимую продолжительность для данной категории надежности электроснабжения согласно «Правил устройства электроустановок».

В случае, если при наличии оснований для введения ограничения режима потребления Потребитель не выполнил по требованию Гарантирующего поставщика Гарантирующего поставщика и/или ТСО и/или СО действия, направленные на самостоятельное частичное ограничение режима потребления электрической энергии и/или не обеспечил доступ или отказавший в доступе указанным лицам для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, Потребителю вводится полное ограничение режима потребления электрической энергии. При этом Потребитель обязан возместить убытки, возникшие вследствие этого у Гарантирующего

поставщика, ТСО и/или СО, к которым технологически присоединены точки поставки Потребителя, обеспечить электроснабжение присоединенных к его электрическим сетям потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, а в случае, если оно было нарушено - возместить убытки, возникшие у таких потребителей.

8.4. Гарантирующий поставщик и ТСО и/или СО не несут ответственности перед Потребителем за перерывы электроснабжения, вызванные использованием Гарантирующим поставщиком и ТСО и/или СО своих прав по ограничению режима потребления электрической энергии согласно настоящему договору и действующему законодательству РФ.

8.5. Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые в его интересах, и не освобождается от определенных действующим законодательством РФ последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

8.6. Потребитель несет ответственность за обеспечение им функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения (при наличии соответствующего оборудования), реализацию графиков аварийного ограничения. Невыполнение им указанного условия является основанием для введения ограничения режима потребления электрической энергии и (или) для направления ему предложения о расторжении настоящего договора в связи с существенным нарушением его условий.

8.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если оно явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана в течение 5 дней информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения договора.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.9. Досрочное расторжение настоящего договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

8.10. За несоблюдение любого из подпунктов пункта 2.3. настоящего договора Гарантирующий поставщик имеет право возложить на Потребителя помимо предусмотренной действующим законодательством РФ ответственности штраф в размере 10% от стоимости величины объема потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период по цене, действующей на момент выявления нарушения, но не менее 1000 рублей, который Потребитель обязан оплатить.

В случае, если в предшествующем расчетном периоде Потребителем не осуществлялось потребление электрической энергии, величина штрафа составляет 1000 рублей.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00ч на дату подписания, действует до 31.12.2014г. и считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из сторон не заявит о его изменении либо расторжении не менее, чем за 20 рабочих дней до окончания его срока действия.

Условия настоящего договора распространяются на правоотношения сторон, возникшие с 00-00ч 01.01.2014г.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика в отношении энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется начиная с указанной в настоящем договоре даты, но не ранее даты начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств.

9.2. В случае, если в установленные действующим законодательством РФ сроки Потребителем не возвращен Гарантирующему поставщику надлежащим образом оформленный экземпляр настоящего договора и приложений к нему, он считается не заключенным и не налагает на Гарантирующего поставщика никаких обязательств по его исполнению и правовых последствий.

9.3. Расторжение настоящего договора может быть произведено в следующих случаях:

9.3.1. По инициативе Гарантирующего поставщика - при нарушении Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, а также других предусмотренных настоящим договором платежей, и возникновении задолженности в размере, превышаемом стоимость поставленной электрической энергии с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг за 3 расчетных периода (месяца), Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения настоящего договора. При этом Гарантирующий поставщик предварительно уведомляет Потребителя об одностороннем расторжении настоящего договора не позднее, чем за 10 рабочих дней.

9.3.2. По соглашению сторон.

9.3.3. По инициативе Потребителя - при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика не менее, чем за 20 рабочих дней до планируемой даты расторжения договора (исключения из него точек поставки), отсутствии задолженности по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, а также других предусмотренных настоящим договором платежей, и выполнения иных обязанностей Потребителя, предусмотренных действующим законодательством РФ.

9.4. Досрочное расторжение договора не освобождает Потребителя от полного исполнения обязательств по нему.

9.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к договору являются его неотъемлемой частью.

9.6. Изменение условий настоящего договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, в течение всего срока действия договора.

9.7. При вступлении в силу обязательных для исполнения нормативно-правовых актов в электроэнергетике, регулирующих взаимоотношения сторон и изменяющих условия настоящего договора, они принимаются сторонами к исполнению с момента вступления в силу указанных нормативно-правовых актов, если самими нормативно-правовыми актами не установлен иной срок.

9.8. Споры и разногласия, возникающие при заключении настоящего договора и в период его исполнения, разрешаются в Арбитражном суде Тульской области.

9.9. Стороны обязуются в 10-тидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях (наименование организации, юридический адрес, банковские реквизиты и т.д.), влияющих на надлежащее исполнение сторонами настоящего договора.

Приложения:

1. Акты допуска приборов учета (и паспорта-протоколы измерительных комплексов – в предусмотренных действующим законодательством случаях) и/или иные документы, подтверждающие допуск приборов учета в эксплуатацию в установленном порядке.

2. Акты по разграничению балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электротехнических установок и сооружений.

Данные приложения являются неотъемлемой частью договора.

В случае оформления (переоформления) технических документов (актов, протоколов), являющихся приложениями к настоящему договору, замены средств измерений, Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику в течение 5 рабочих дней с даты их оформления (переоформления) по одному экземпляру заверенных Потребителем копий надлежащим образом оформленных актов и протоколов, подписанных уполномоченными представителями Потребителя и ТСО (или СО, в случае если объекты электроснабжения Потребителя технологически присоединены к их объектам электросетевого хозяйства), заверенных их печатями. В этом случае соответствующим приложением к договору будут являться акты и протоколы, составленные на последнюю дату и предоставленные Гарантирующему поставщику.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик:

ОАО «ТЭК»

Адрес: 300041, г. Тула, ул.Каминского, д.31а

ИНН 7105037307, КПП 710150001, ОКВЭД 51.56.4, ОКПО 95731870

Банковские реквизиты:

Операционный офис «Воронежский» в г.Воронеж ОАО «Альфа-Банк»

р/с 40702810702940001527 в ОАО «АЛЬФА-БАНК» г.Москва

к/с 30101810200000000593 БИК 044525593

телефон/факс: _____

Потребитель:

СНТ "Приозерье" д.Венюково

Адрес: _____

ИНН 7126002619 КПП _____ ОКВЭД _____ ОКПО _____

Банковские реквизиты:

р/с _____

к/с _____ БИК _____

телефон/факс: _____

электронная почта: _____

Контактные данные сетевой организации:

Филиал «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

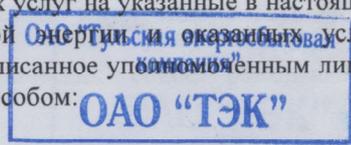
почтовый адрес 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99

тел.8-(4872)32-77-69,73-03-59 – приемная руководителя

факс:8-(4872)32-71-14, горячая линия 8-800-100-33-00

e-mail: tulenergo@tula.elektra.ru

Потребитель производит оплату электрической энергии (мощности) и оказанных услуг на указанные в настоящем разделе реквизиты. В случае изменения реквизитов для оплаты электрической энергии (мощности) и оказанных услуг, Гарантирующий поставщик в одностороннем порядке направляет Потребителю подписанное уполномоченным лицом и заверенное оттиском печати уведомление об изменении реквизитов следующим способом:



нарочным или заказным письмом с уведомлением (в случае, если среднемесячный объем потребления электрической энергии Потребителя по настоящему договору равен или превышает 50тыс.кВт.ч.);

нарочным, заказным письмом с уведомлением или иным способом, подтверждающим получение, в т.ч. факсимильной связью (в случае, если среднемесячный объем потребления электрической энергии Потребителя по настоящему договору менее 50тыс.кВт.ч.).

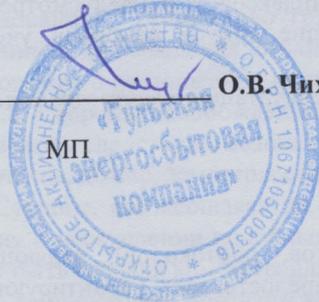
Указанное уведомление является основанием для перечисления Потребителем денежных средств на указанные в нем реквизиты с момента его получения.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

**Уполномоченный представитель ОАО «ТЭК»
по доверенности**



О.В. Чихачева
МП


Знаменцев С.А.

МП
