

КБХ 881 0801 052000059
244 223

КОНТРАКТ № 7357524
на поставку электрической энергии

г. Тула

«14» января 2016 г.

Акционерное общество «ТНС энерго Тула», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Вострикова Александра Сергеевича, действующего на основании доверенности № 01-39/2015-ТНС от 01.07.2015г, с одной стороны, и

муниципальное казенное культурное учреждение муниципальный культурный комплекс «Ломинцевский поселковый Дом культуры»,

именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Горбеевой
Медведевой Васильевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, на основании размещения государственного (муниципального) заказа в соответствии с Федеральным законом от 05 апреля 2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», а также иным законодательством Российской Федерации и Тульской области заключили настоящий контракт (далее договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также в интересах Заказчика 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 Заказчик обязуется оплачивать поставленную ему электроэнергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг.

В случае если объект электроснабжения Заказчика находится в многоквартирном доме, то соответствующие точки поставки Заказчика расположены на границе раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в границах которой осуществляет деятельность Гарантирующий поставщик (иных владельцев электрических сетей, к которым технологически присоединены внутридомовые инженерные системы в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика) с внутридомовыми инженерными системами многоквартирного дома и/или общих сетей инженерно-технического обеспечения, предназначенных для подачи электрической энергии к внутридомовым инженерным системам многоквартирного дома.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Заказчику электрическую энергию (мощность) в обусловленные настоящим договором (Приложения №2,3) точки поставки на границе раздела балансовой принадлежности электрических сетей ТСО и/или СО и Заказчика.

В случае если объект электроснабжения Заказчика находится в многоквартирном доме - поставлять Заказчику электрическую энергию на границе раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) с внутридомовыми инженерными системами многоквартирных домов и/или общих сетей инженерно-технического обеспечения, предназначенных для подачи электрической энергии к внутридомовым инженерным системам указанных домов.

2.1.2. Обеспечивать передачу электрической энергии (мощности) Заказчику 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. При этом: обязанности ТСО (СО):

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

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

– информирование Заказчика 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 Заказчиком графиков аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения потребления электрической энергии) при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения;

– предоставление Заказчику для согласования сроков и продолжительности ограничения или снижения надежности электроснабжения при проведении плановых работ по ремонту оборудования ТСО и/или СО, а также информирование Заказчика 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 Заказчику:

1) по инициативе Гарантирующего поставщика,

2) по инициативе Заказчика,

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 Заказчику актов разграничения балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электрических устройств и сооружений с указанием величины максимальной мощности;
 - составление и предоставление Заказчику актов допуска приборов учета в эксплуатацию с указанием характеристик средств измерений, актов снятия показаний приборов учета;
 - информирование Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах;
 - согласование актов аварийно-технологической брони, предоставленных Заказчиком;
 - урегулирование вопросов по передаче электрической энергии со смежными сетевыми организациями;
 - по инициативе Заказчика или Гарантирующего поставщика проведение совместно с Заказчиком расследования случаев нарушения электроснабжения Заказчика с составлением соответствующего акта, при необходимости привлечение к расследованию независимых организаций;
 - выполнение установленной законодательством РФ процедуры предупреждения Заказчика 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 Заказчика его участия в снятии показаний расчетных приборов учета электроэнергии, установленных на объектах электросетевого хозяйства ТСО и/или СО;
 - оформление совместно с представителями Заказчика актов о снятии показаний приборов учета электроэнергии, актов о безучетном потреблении электрической энергии;
 - урегулирование с Заказчиком 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 Заказчику в случаях:
 - выявления факта осуществления Заказчиком безучетного потребления электрической энергии;
 - невыполнения Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
 - подключения Заказчиком 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 Заказчика, 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 Заказчика представления документации, отражающей готовность головных электроустановок Заказчика к приему электрической энергии, в том числе средств релейной защиты, противоаварийной автоматики, грозозащиты, средств учета;
- при обращении Заказчика производить совместно с Гарантирующим поставщиком расследования в случае нарушения электроснабжения;
- беспрепятственного доступа персонала ТСО и/или СО к электроустановкам Заказчика для контроля:
 - 1) режима электропотребления,
 - 2) работы и снятия показаний контрольных и расчетных приборов учета электроэнергии,
 - 3) соблюдения Заказчиком 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 Заказчику 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 Заказчика, потребленную электроэнергию (мощность), нарушения учета электроэнергии, результаты расследования случаев нарушения электроснабжения и понижения качества электроэнергии, превышения величины максимальной мощности.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа самостоятельно или с привлечением третьих лиц к электроустановкам Заказчика, ТСО, СО, внутридомовым инженерным системам многоквартирного дома и/или общим сетям инженерно-технического обеспечения, предназначенным для подачи электрической энергии к внутридомовым инженерным системам многоквартирного дома, к которым технологически присоединены точки поставки Заказчика, 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 Заказчика и результаты расследования случаев нарушения электроснабжения Заказчика.

2.2.3. Требовать от Заказчика 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 Заказчиком обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, включенных в стоимость электрической энергии (мощности) согласно Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными настоящим договором сроками платежа;
- выявления факта осуществления Заказчиком безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнения Заказчиком условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- подключения Заказчиком к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшему нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах с 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 Заказчика к объектам электросетевого хозяйства;
- нарушения Заказчиком 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.

Если у Заказчика имеются объекты, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, перечень категорий которых приведен в приложении к Правилам полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то ограничение их режима потребления ниже уровня аварийной брони не допускается. В данном случае подлежит применению специальный порядок введения ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.3. Заказчик обязан:

2.3.1. 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 Заказчика средства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления (диспетчерских центров, приборы расчетного и контрольного учета электроэнергии (мощности), устройства обеспечивающие регулирование напряжения и компенсацию реактивной мощности, 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.

Информировать ТСО и/или СО об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, а также о перечне и мощности токоприемников Заказчика, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики. Обеспечить возможность реализации воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, ТСО и/или СО.

2.3.2. Обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заказчика 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 Заказчика, но принадлежащих ТСО и/или СО, организациям, осуществляющим эксплуатацию и обслуживание внутридомовых инженерных систем (далее - ИКУ), иным собственникам помещений. В случае не обеспечения сохранности или повреждения вышеуказанного оборудования, за счет собственных средств возмещать затраты ТСО и/или СО (иных владельцев, собственников) 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 внеплановых 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 и/или ИКУ и Гарантирующего поставщика об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

2.3.6. Незамедлительно сообщать ТСО и/или СО и/или ИКУ и Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях в работе расчетных и контрольных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств на прибора учета.

2.3.7. Незамедлительно сообщать ТСО и/или СО и/или ИКУ обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего ТСО, СО (иным владельцам, собственникам), находящегося в помещении или на территории Заказчика.

2.3.8. Согласовывать предложенные ТСО и/или СО и/или ИКУ сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих им (обслуживаемых ими) объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

2.3.9. Информировать ТСО и/или СО и/или ИКУ о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика, влияющих на надежность схемы электроснабжения Заказчика 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 и/или ИКУ, 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 и/или ИКУ 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 и/или ИКУ к средствам измерений, в т.ч. приборам расчетного и контрольного учета электроэнергии, установленным в электроустановках Заказчика, 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 Заказчика в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.3.13. Урегулировать с ТСО и/или СО и/или ИКУ 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 Заказчика, и предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее 2 числа месяца, следующего за расчетным, надлежащим образом оформленные, подписанные уполномоченными представителями Заказчика, заверенные печатью акты снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета активной и реактивной энергии.

Обеспечить периодический доступ представителей Гарантирующего поставщика и уполномоченных им третьих лиц, ТСО и/или СО и/или ИКУ к расположенным в границах балансовой принадлежности Заказчика 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 Заказчика, 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 Заказчика имеются точки поставки, не оборудованные приборами учета, Заказчик обязан обеспечить их оборудование приборами учета в соответствии с предусмотренными действующим законодательством РФ требованиями.

Организовать и проводить эксплуатацию установленных в электроустановках Заказчика 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. Соблюдать экономические значения потребления реактивной энергии и (или) значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае если Заказчик не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязанность по соблюдению установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с ТСО и/или СО, то Заказчик обязан либо установить и обслуживать устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию с учетом соответствующего повышающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с законодательством РФ, а также возместить убытки третьих лиц, возникающие в результате нарушения установленных значений, в соответствии с гражданским законодательством РФ.

Условия, предусмотренные настоящим пунктом договора, применяются для точек поставки Заказчика, в которых мощность энергопринимающих устройств Заказчика составляет более 150 кВт.

2.3.17. Представлять по требованию Гарантирующего поставщика и ТСО и/или СО и/или ИКУ 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.

2.3.18. В отношении ранее технологически присоединенных энергопринимающих устройств Заказчика обратиться в ТСО и/или СО и/или к ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) в целях надлежащего оформления технических документов (актов) с учетом отражения в них величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, а также иных существенных условий, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, и предоставить указанные документы Гарантирующему поставщику при заключении настоящего договора, а также при последующем переоформлении технических документов (актов) в течение 5 рабочих дней с момента заключения договора/переоформления документов. При этом в технических документах (актах) величина максимальной мощности должна быть определена для каждой точки присоединения в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего Заказчику на праве собственности или ином законном основании, а если у Заказчика несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства, то в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Не допускать без письменного согласия ТСО и/или СО и/или ИКУ увеличение 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, Заказчик вправе обратиться в ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Потребитель) с заявлениями о восстановлении ранее выданных технических условий или переоформлении документов о технологическом присоединении. При этом указанная величина максимальной мощности определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

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

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

2.3.22. 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик); Гарантирующего поставщика и уполномоченных им третьих лиц к энергопринимающим устройствам и средствам измерений, находящимся в границах балансовой принадлежности Заказчика, 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 почасовые объемы потребления электрической энергии.

2.3.23. В случае если в течение срока действия договора Заказчиком утрачено право владения объектами электроснабжения (полностью или в части точек поставки), при реорганизации и ликвидации Заказчика, исключении из единого государственного реестра, а также по иным основаниям, в результате которых Заказчиком 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, Заказчик 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.

2.3.24. 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. В отношении помещений Заказчика в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется по настоящему договору, дополнительно производить оплату электрической энергии, потребленной на общедомовые нужды.

2.3.25. В случае расторжения (изменения) настоящего договора по инициативе Заказчика 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.

2.3.26. Подготовить проект акта согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения в соответствии с установленными действующим законодательством РФ требованиями, надлежащим образом согласовать его с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства Заказчика и предоставить согласованный акт Гарантирующему поставщику - в случае если в отношении Заказчика электрической энергии согласно требованиям действующего законодательства РФ должен быть составлен такой акт. Обеспечить 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.

В случае если на дату заключения настоящего договора у Заказчика отсутствовал акт согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного указанного акта, Заказчик обязан составить (изменить) и согласовать указанный акт с сетевой организацией, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены (непосредственно или опосредованно) энергопринимающие устройства Заказчика, а также передать Гарантирующему поставщику его копию не позднее 5 дней со дня согласования акта способом, подтверждающим его получение: под расписку о вручении, либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

В случаях осуществления Заказчиком нового технологического присоединения, указанный акт после его подписания Заказчиком предоставляется Гарантирующему поставщику сетевой организацией в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ. В случае если акт согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения составлен после заключения настоящего договора, то он является Приложением №3 к нему с даты его согласования сетевой организацией до истечения срока его действия, либо до расторжения настоящего договора (полностью либо в части соответствующих точек поставки).

В случае невыполнения Заказчиком и/или сетевой организацией обязанности по составлению и/или предоставлению Гарантирующему поставщику акта согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения, Гарантирующий поставщик не несет ответственность за негативные последствия, которые могут возникнуть при введении Заказчику ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.27. 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 Заказчиком 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 и/или ИКУ к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ими 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.

2.3.28. В предусмотренный действующим законодательством РФ срок или по окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению предоставить Гарантирующему поставщику оформленный надлежащим образом один экземпляр настоящего договора и приложений к нему.

2.4. Заказчик 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 (общедомовых) приборов расчетного учета.

2.4.3. Выбора предусмотренного действующим законодательством РФ для соответствующей группы (категории) потребителей варианта тарифа на оказание услуг по передаче и ценовой категории для точек поставки Заказчика в единых границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого объекта электроснабжения при наличии приборов учета, соответствующих установленным требованиям.

2.4.4. Потребовать у Гарантирующего поставщика включить в договор условие о планировании им объемов потребления электрической энергии по часам суток путем оформления дополнительного соглашения к договору, при условии предварительного уведомления Гарантирующего поставщика не менее чем за 10 рабочих дней до начала расчетного периода и наличия приборов учета, позволяющих измерять, хранить в течение периода времени, составляющего не менее 90 дней, и считывать почасовые объемы потребления электрической энергии в точках поставки Заказчика.

2.4.5. 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.

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

2.4.7. 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, ИКУ, Заказчику), 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 (измерительных трансформаторов), в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, не является собственником энергопринимающих устройств (объектов), в границах которых такой прибор учета (измерительные трансформаторы) был установлен и допущен к эксплуатации, то распределение указанных в настоящем пункте обязанностей между собственником прибора учета (измерительных трансформаторов) 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 и реактивной 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 Заказчика с распределением по точкам поставки (совокупности точек) приведены в Приложениях №№2,3,5 к настоящему договору.

Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Заказчика, объем отпущенной Заказчику 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) и согласовывается между ТСО и/или СО и/или ИКУ и Заказчиком.

Заказчик подтверждает и несет ответственность за работоспособность (исправность) принадлежащих ему средств измерений, в т.ч. за их техническую возможность приборов учета измерять, хранить и позволять считывать информацию о почасовых объемах потребления электрической энергии (мощности).

3.4. В случае если Заказчик 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик).

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

3.5. В случае если Заказчик 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик).

В заявке должны быть указаны:
реквизиты Заказчика;

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 Заказчиком, если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, произведена ТСО, СО, ИКУ 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 ИКУ 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 Заказчиком (если иное не установлено действующим законодательством РФ) 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, ИКУ, производится в соответствии с действующим законодательством РФ и также завершается оформлением вышеуказанных документов. ТСО и/или СО, ИКУ имеет право без предварительного уведомления Заказчика проверить средства учета с целью исключения факта хищения электроэнергии. При этом оформляется акт (протокол) проверки (допуска) средств учета, который признается действительным в случае отказа Заказчика 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 Заказчиком 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. Объем потребленной Заказчиком электрической энергии на коммунальную услугу «электроснабжение», в т.ч. на общедомовые нужды, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

В точках поставки Заказчика, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются Заказчиком по 3,4,5 или 6 ценовой категории, определение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности) производится с использованием интервальных приборов учета (в т.ч. входящих в систему учета АИИС КУЭ), указанные акты снятия показаний расчетных приборов учета оформляются с почасовой детализацией. При этом Заказчик обеспечивает предоставление ТСО и/или СО, ИКУ и Гарантирующему поставщику возможность получения почасовых объемов потребления электрической энергии

(мощности), определенных с использованием интервальных приборов учета, путем предоставления необходимого для этого удаленного доступа. До момента предоставления Заказчиком указанного удаленного доступа, перед предоставлением данных Гарантирующему поставщику он обязан ежемесячно согласовывать (в т.ч. с подтверждением на бумажном носителе актами снятия показаний приборов учета с почасовой детализацией) фактические почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности) с ТСО (СО, ИКУ) в зависимости от того, к каким электрическим сетям он присоединен.

В точках поставки Заказчика, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги осуществляются Заказчиком по 2 ценовой категории, определение дифференцированных по зонам суток объемов потребления электрической энергии 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.

Заказчик сообщает снятые показания расчетных (контрольных, в случае их использования для расчетов по договору) приборов учета на 00 часов 1 числа каждого месяца ТСО (СО, ИКУ) 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 Заказчик сообщает Гарантирующему поставщику и ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) 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 Заказчика с последующим предоставлением надлежащим образом оформленных актов снятия показаний расчетных приборов учета в течение 2 календарных дней.

4.3. ТСО (СО, ИКУ) 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 Заказчиком 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 межповерочного интервала, а также при невозможности получения информации о почасовых/дифференцированных по зонам суток объемах потребления электрической энергии по данным расчетных приборов учета (при расчетах с использованием 2-6 ценовых категорий) и при повторном выходе в течение 12 месяцев из строя прибора учета Заказчик обязан немедленно уведомить об этом Гарантирующего поставщика и ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) и восстановить надлежащий учет в течение 2 месяцев с момента наступления указанных обстоятельств. В указанных случаях для определения объемов потребленной Заказчиком 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 Заказчиком 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) и/или Гарантирующего поставщика (его уполномоченного представителя) к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Заказчика, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребленной Заказчиком 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик предъявляет к оплате, а Заказчик 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.

При этом если в отношении Заказчика при осуществлении расчетов используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина приобретаемой по настоящему договору мощности, к которому применяется ставка на мощность нерегулируемых цен, и величина мощности, к которой применяется ставка тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в

соответствии с подпунктом «б» 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 Заказчика по зонам суток (пиковая, полупиковая, ночная) с учетом установленного ФСТ РФ их помесечного 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 Заказчика к приборам учета объемы потребления электрической энергии за соответствующий период определяются без учета детализации по зонам суток и оплачиваются им по цене для пиковой зоны суток.

4.9. Если в отношении Заказчика при осуществлении расчетов используется ставка за мощность, то в отношении соответствующих точек поставки Заказчик оплачивает объем фактического потребления мощности в расчетном периоде, который состоит из двух составляющих и оплачивается Заказчиком Гарантирующему поставщику с учетом следующих особенностей:

- объем фактического потребления мощности в расчетном периоде, который определяется (если иное не установлено действующим законодательством РФ) как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии Заказчика в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждого рабочего суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, определяемый коммерческим оператором, и оплачивается по ставке за мощность нерегулируемой цены в рамках ставки за мощность предельного уровня;

- объем фактического потребления мощности за оказанные услуги по передаче электрической энергии в расчетном периоде, который определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и оплачивается по ставке на содержание сетей тарифа на услуги по передаче электрической энергии,

4.10. Для определения объема фактического потребления мощности в срок до 2 числа месяца, следующего за расчетным одновременно с надлежащим образом оформленными актами снятия показаний расчетных приборов учета (с почасовой детализацией) Заказчик предоставляет Гарантирующему поставщику в электронном виде на адреса: lmalahova@tesk-tula.ru, ERadina@tesk-tula.ru почасовые объемы потребления электрической энергии по каждому интервальному прибору учета и расчет фактической мощности (по точкам поставки Заказчика, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются им с использованием 3,4,5 или 6 ценовых категорий) на основе ежесуточных показаний интервальных расчетных приборов учета с почасовой разбивкой за соответствующий расчетный месяц в согласованных с Гарантирующим поставщиком форме и формате.

4.11. При электроснабжении через электросети Заказчика иных потребителей Гарантирующего поставщика, Заказчик 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 Заказчика, по которым определение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии производится по 3,4,5 или 6 ценовой категории и с использованием интервальных приборов учета (в т.ч. входящих в систему учета), акты снятия показаний расчетных приборов учета иных потребителей Гарантирующего поставщика оформляются с почасовой детализацией, по 2 ценовой категории – с детализацией по зонам суток.

Указанные акты, подписанные уполномоченными представителями Заказчика 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 Заказчиком по настоящему договору, определяется как разница между объемом электрической энергии, поступившим в точки поставки Заказчика (подтвержденным для каждой точки поставки Заказчика надлежащим образом оформленными актами снятия показаний расчетных приборов учета, подписанными уполномоченными представителями Заказчика и/или ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик), 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 Заказчика 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 Заказчика до устранения им замечаний к оформлению или предоставления актов.

Если объемы потребления электрической энергии иных потребителей Гарантирующего поставщика, соответствующие точкам поставки Заказчика, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются Заказчиком с использованием 3,4,5 или 6 ценовых категорий, определяются на основании показаний расчетных приборов учета, не позволяющих измерять и хранить почасовые объемы потребления электрической энергии, то Заказчик обязан обеспечить установку расчетных приборов учета, позволяющих измерять и хранить почасовые объемы потребления иных потребителей Гарантирующего поставщика не позднее даты, с которой планирует осуществление им расчетов за электрическую энергию (мощность) в соответствующей точке поставки Заказчика по одной из указанных ценовых категорий.

В случае отсутствия показаний расчетных приборов учета, позволяющих измерять и хранить почасовые объемы потребления электрической энергии иных потребителей Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период, при определении потребленного Заказчиком по настоящему договору объема электроэнергии (мощности) указанные объемы определяются исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия подлежащий распределению по часам суток объем электрической энергии (мощности), отпущенной иным потребителям Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период, принимается равным нулю.

Если объемы потребления электрической энергии иных потребителей Гарантирующего поставщика, соответствующие точкам поставки Заказчика, по которым расчеты за электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг осуществляются Заказчиком с использованием 2 ценовой категории, определяются на основании показаний расчетных приборов учета, не позволяющих измерять и хранить данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, то Заказчик обязан обеспечить установку расчетных приборов учета, позволяющих измерять и хранить данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (пиковая, полупиковая, ночная, с учетом установленного ФСТ РФ их помесечного распределения на текущий календарный год) иных потребителей Гарантирующего поставщика не позднее даты, с которой Заказчик планирует осуществление им расчетов за электрическую энергию (мощность) по 2 ценовой категории в соответствующих точках поставки.

Использование интегральных приборов учета иных потребителей Гарантирующего поставщика при осуществлении Заказчиком расчетов с использованием 2,3,4,5 или 6 ценовых категорий 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 Заказчика. В этом случае суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки иных потребителей Гарантирующего поставщика, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

В случае если Заказчик 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 Заказчику полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем полезного отпуска иных потребителей Гарантирующего поставщика и подлежит оплате Заказчиком по настоящему договору.

Вопросы обслуживания учета электроэнергии между Заказчиком 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 в электроэнергетике, 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.tula.tns-e.ru.

5.4. В установленные действующим законодательством РФ сроки с учетом установленных приборов учета, выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и существующих ограничений в выборе вариантов ценовых категорий для отдельных групп потребителей исходя из величины их максимальной мощности, Заказчик уведомляет Гарантирующего поставщика о выборе ценовых категорий по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств каждого объекта энергоснабжения Заказчика для осуществления расчетов по настоящему договору. При этом изменение уже выбранного на текущий календарный год варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

АО «ТНС энерго Тула»

Заказчик имеет право выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) в соответствующей точке поставки 2 ценовую категорию только при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (с учетом установленного ФСТ РФ их помесечного распределения на текущий календарный год), а 3-6 ценовую категорию – только при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

Изменение применяемого для расчетов с Заказчиком варианта предельного уровня нерегулируемой цены (ценовой категории) внутри календарного года с 3 ценовой категории на 5 или с 4 на 6 ценовую категорию производится при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика (способом, подтверждающим получение) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода (месяца), с которого предполагается изменить ценовую категорию, и подписания в срок до начала расчетного месяца, с которого предполагается начало осуществления почасового планирования потребления электрической энергии (мощности), дополнительного соглашения к настоящему договору, содержащего все предусмотренные законодательством РФ для данного случая существенные условия.

Изменение применяемого для расчетов с Заказчиком варианта предельного уровня нерегулируемой цены (ценовой категории) внутри календарного года производится в предусмотренных действующим законодательством РФ случаях при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика (способом, подтверждающим получение) за 10 рабочих дней до начала расчетного периода (месяца), с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом при выборе Заказчиком ценовых категорий, предусматривающих почасовое планирование потребления электрической энергии (мощности) он обязан в срок до начала расчетного месяца, с которого предполагается начало осуществления почасового планирования потребления электрической энергии (мощности), заключить с Гарантирующим поставщиком дополнительное соглашение к настоящему договору, содержащее все предусмотренные законодательством РФ для данного случая существенные условия.

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

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

6.2. Заказчик самостоятельно на основании выставленных счетов производит оплату электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг в следующие сроки:

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

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

Стоимость подлежащего оплате объема потребления электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг для расчета размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Заказчиком в установленные настоящим договором сроки определяется исходя из объемов потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период и фактической нерегулируемой цены (с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг) за единицу электрической энергии (мощности) для соответствующей ценовой категории за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована с учетом дифференциации нерегулируемых цен, проиндексированная в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии и иных входящих в состав цены регулируемых составляющих, если такое изменение имело место.

В случае отсутствия данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период подлежащий оплате объем электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ, и коэффициента оплаты мощности равного 0,002824.

Окончательный расчет за поставленную электрическую энергию (мощность) с учетом сбытовой надбавки, оказанных услуг и других платежей производится Заказчиком по ценам, определяемым в соответствии с разделом 5 настоящего договора, с учётом фактически произведённого платежа, до 18 числа месяца, следующего за расчетным, на основании самостоятельно получаемых Заказчиком у Гарантирующего поставщика счета, акта поставки (приема-передачи) и счета-фактуры по показаниям приборов учета.

6.3. В случае превышения Заказчиком 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 Заказчик составляют акты сверки расчетов по оплате за электроэнергию (мощность) и задолженности по оплате за электроэнергию (мощность) с учетом сбытовой 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) Заказчик 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 Заказчиком.

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

6.6. Обязательства Заказчика по оплате электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой 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 сбытовой надбавки и оказанных услуг, а также иных платежей по настоящему договору Заказчик уплачивает пеню в размере 1/300 (если иной размер не установлен действующим законодательством РФ) действующей на момент начисления годовой ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый просроченный день от суммы, причитающейся к оплате. Погашение основного долга Заказчиком не освобождает его от оплаты пени.

6.8. Принятие денежных обязательств в рамках данного договора, подлежащих исполнению (с распределением по КБК в случае необходимости), осуществляется в соответствии с Приложением №1 к настоящему договору в пределах доведенных лимитов бюджетных обязательств (субсидий, ассигнований и тп.) на срок действия договора по статье экономической классификации _____

а также за счет средств от иной, приносящей доход деятельности.

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

7.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Заказчика установлена в документах, подтверждающих технологическое присоединение и являющихся приложениями к настоящему договору после осуществления процедуры технологического присоединения. 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) 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 Заказчиком 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) Заказчику 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 Заказчику 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 Заказчиком действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления, ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик), вправе осуществить полное ограничение режима потребления электрической энергии.

7.4. В случае ненадлежащего исполнения или неисполнения в полном объеме Заказчиком своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг в сроки, установленные настоящим договором, Гарантирующий поставщик предупреждает (уведомляет) Заказчика 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, Заказчику будет введено частичное ограничение режима потребления электрической энергии. При этом ограничение режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии в следующем порядке:

7.4.1. При отсутствии у Заказчика акта технологической и (или) аварийной брони - через 10 дней с даты получения уведомления вводится частичное ограничение режима потребления электрической энергии. В случае непогашения (неоплаты) задолженности и иных платежей в установленный в уведомлении срок, через 3 дня со дня введения, планируемой даты введения частичного ограничения режима потребления электроэнергии либо даты составления акта об отказе в доступе вводится полное ограничение режима потребления электроэнергии.

7.4.2. При наличии у Заказчика акта технологической и (или) аварийной брони, частичное ограничение режима потребления вводится до уровня технологической брони - через 10 дней с даты получения уведомления, а через 5 дней со дня введения частичного ограничения режима потребления электроэнергии до уровня технологической брони (если иные сроки не предусмотрены актом согласования технологической и аварийной брони) вводится ограничение режима потребления электрической энергии до уровня аварийной брони.

Если Заказчику допускается введение ограничения ниже уровня аварийной брони, то по истечении 5 дней с даты введения ограничения режима потребления до уровня аварийной брони, вводится полное ограничение режима потребления при условии обязательного предварительного уведомления Заказчика не позднее 1 рабочего дня до даты введения такого ограничения.

7.4.3. Если у Заказчика имеются объекты, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, перечень категорий которых приведен в приложении к Правилам полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то ограничение их режима потребления ниже уровня аварийной брони не допускается. В данном случае в отношении таких объектов Потребителя подлежит применению специальный порядок введения ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ. При отсутствии у Заказчика акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов, частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям,

перечень которых предоставляется Заказчиком Гарантирующему поставщику с указанием наименования таких объектов, их местоположения (адреса), списка электроприемников каждого из объектов и величины их максимальной мощности (с распределением по точкам поставки).

7.5. В случае исполнения Заказчиком 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 Заказчика 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 Заказчиком 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 Заказчиком, которое вводится в соответствии с порядком, предусмотренным Правилами полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.7. Ограничение режима потребления электроэнергии Заказчика производится также в случае проведения ремонтных работ в электрических сетях ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) когда схема энергоснабжения Заказчика не позволяет проводить ремонтные работы без такого ограничения.

7.8. Гарантирующий поставщик в соответствии с Постановлением Правительства РФ №364 от 29.05.2002г. обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии Заказчику в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств, в случае несвоевременного поступления платежей на его счет (для получателей средств федерального бюджета).

При полном, либо частичном нарушении Заказчиком одного из установленных п. 6.2. настоящего договора сроков оплаты электрической энергии (мощности) сверх утвержденных лимитов с внебюджетного расчетного счета, Гарантирующий поставщик вправе произвести Заказчику частичное и (или) полное ограничение режима потребления электроэнергии в порядке, предусмотренном настоящим договором, до полной оплаты Заказчиком задолженности за электрическую энергию с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, а также затрат Гарантирующего поставщика на ограничение режима потребления электроэнергии Заказчика и восстановление электроснабжения.

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

8.3. Гарантирующий поставщик и ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) не несут ответственности перед Заказчиком 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 и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик), Заказчик 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 Заказчик не выполнил по требованию Гарантирующего поставщика и/или ТСО и/или СО и/или ИКУ (в зависимости от того, к каким сетям присоединен Заказчик) действия, направленные на самостоятельное частичное ограничение режима потребления электрической энергии и/или не обеспечил доступ или отказал в доступе указанным лицам для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, Заказчику вводится полное ограничение режима потребления электрической энергии. При этом Заказчик обязан возместить убытки, возникшие вследствие этого у Гарантирующего поставщика, ТСО и/или СО и/или ИКУ, 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 и/или ИКУ не несут ответственности перед Заказчиком за перерывы электроснабжения, вызванные использованием Гарантирующим поставщиком и ими своих прав по ограничению режима потребления электрической энергии согласно настоящему договору и действующему законодательству РФ.

8.5. Заказчик 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. Заказчик несет ответственность за обеспечение им функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности,

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.

8.7. Заказчик несет ответственность (в т.ч. перед третьими лицами) в предусмотренных действующим законодательством РФ случаях за невыполнение им обязанности по составлению и/или предоставлению Гарантирующему поставщику акта согласования технологической и/или аварийной брони электроснабжения и за негативные последствия, которые могут возникнуть при введении ему ограничения режима потребления электрической энергии.

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.

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

9.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00 ч на дату подписания, действует до 31.12.2016г., в части взаиморасчетов до 31.01.2017г.

Действие настоящего договора распространяется на правоотношения сторон, возникшие с 00-00ч. 01.01.2016г.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика в отношении энергопринимающих устройств Заказчика 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. Расторжение настоящего договора может быть произведено в следующих случаях:

9.2.1. По инициативе Гарантирующего поставщика - при нарушении Заказчиком обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) с учетом сбытовой надбавки и оказанных услуг, а также других предусмотренных настоящим договором платежей, и возникновении задолженности, соответствующей одному периоду между установленными настоящим договором сроками платежа, Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке полностью отказаться от исполнения настоящего договора. При этом Гарантирующий поставщик предварительно уведомляет Заказчика об одностороннем расторжении настоящего договора не позднее, чем за 10 рабочих дней.

9.2.2. По соглашению сторон.

9.2.3. По инициативе Заказчика – при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика не менее чем за 20 рабочих дней до планируемой даты расторжения договора (исключении 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 Заказчика, предусмотренных действующим законодательством РФ.

9.3. Досрочное расторжение договора не освобождает Заказчика от полного исполнения обязательств по нему.

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

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

9.6. 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.

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

9.8. 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. Ценовые параметры договора.

2. Перечень точек поставки Заказчика и средств измерений и/или акты допуска приборов учета (иные документы, подтверждающие допуск приборов учета в эксплуатацию в установленном порядке).

3. Акты об осуществлении технологического присоединения и/или Акты разграничения границ балансовой принадлежности.

4. Акты согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости).

5. Акты проверки присоединенной мощности (при наличии).

Документы, указанные в пп.2-5 раздела «Приложения» оформляются по итогам выполнения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Заказчика и процедуры допуска приборов учета в эксплуатацию. Приложениями к договору будут являться акты и протоколы, составленные на последнюю дату и предоставленные Гарантирующему поставщику.

Данные приложения являются неотъемлемой частью договора.

В случае оформления (переоформления) технических документов (актов, протоколов), являющихся приложениями к настоящему договору, замены средств измерений, Заказчик предоставляет Гарантирующему поставщику в течение 5 рабочих дней с даты их оформления (переоформления) по одному экземпляру заверенных Заказчиком копий надлежащим образом оформленных актов и протоколов, подписанных уполномоченными представителями Заказчика и ТСО (или СО, ИКУ, в случае если объекты электроснабжения Заказчика технологически присоединены к их объектам электросетевого хозяйства), заверенных их печатями.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Гарантирующий поставщик: АО «ТНС энерго Тула»

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

ИНН 7105037307, КПП 710150001, ОКВЭД 51.56.4, ОКПО 95731870

Банковские реквизиты:

р/с 407 028 105 001 800 002 72 в Тульском филиале АБ «Россия»

к/с 301 018 106 000 000 007 64

БИК 047 003 764

Местонахождение Тульского отделения: 300041, г. Тула, ул. Каминского, д.31-а

телефон: (4872) 25-23-69, 25-09-70

Заказчик: муниципальное казенное культурное учреждение муниципальный культурный комплекс «Ломинцевский поселковый Дом культуры»

Почтовый адрес: 301216, ТО, Щекинский район, п. Ломинцевский, ул. Торговая, д. 12.

ИНН 7118818210 КПП 711801001 ОКВЭД 92.1

Банковские реквизиты:

л/с 02663012830

р/с 402048105000000000201

БИК 047003001

Телефон: 8-487-51-3-31-93, 8-920-765-44-03, 8-487-51-33-2-41 (дом)

Эл.почта:

Контактные данные сетевой организации:

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

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

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

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

E-mail: tulenergo@tula.elektra.ru

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

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

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

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

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Уполномоченный представитель

АО «ТНС энерго Тула»

по доверенности



А.С. Востриков

М.П.

ЗАКАЗЧИК

Директор МККУ
МККУ «ЛДК»



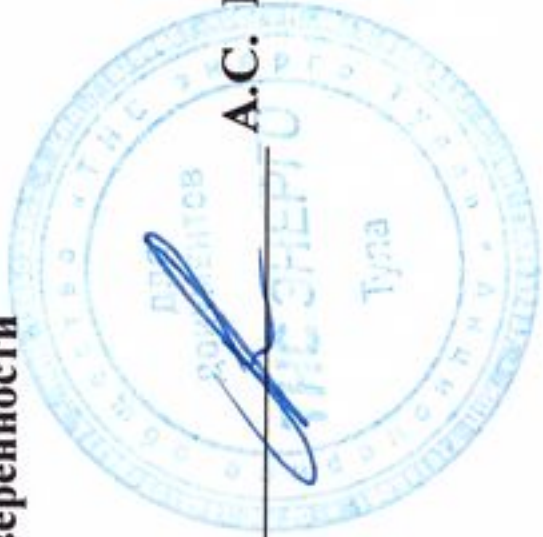
М.П.

Ценовые параметры договора

№	Наименование	Прогнозная цена с НДС, руб.	Средства за счет лимитов бюджетных обязательств, субсидий, ассигнований и т.п.		Средства, полученные от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности		Всего	
			Количество кВт. час.	Сумма с НДС, руб.	Количество кВт. час.	Сумма с НДС, руб.	Количество кВт. час.	Сумма с НДС, руб.
1	Электроэнергия, всего:	8,42						60 000
2	В т.ч. по субКОСГУ (КБК):	.						

Гарантирующий поставщик:

Уполномоченный представитель АО "ТНС энерго Тула" по доверенности



А.С. Востриков

Заказчик:

директор МКУ
ДМКУ ЯНДК



А.В. Ярьева