

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 25/04/00222
для организаций финансируемых за счет средств бюджетов различных уровней

р.п. Усть-Донецкий

29.12.16

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (ГП), в лице начальника Усть-Донецкого производственного участка II категории Карпова Валерия Григорьевича, действующего на основании доверенности № 422 от 01.07.2016г, с одной стороны, и Администрация Раздорского сельского поселения (уличное освещение) в лице главы Бабичева Романа Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее именуемый «Договор») о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Потребители - лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных и (или) производственных нужд;

Гарантирующий поставщик (далее - ГП) - коммерческая организация, обязанная в соответствии с законом или добровольно принятыми обязательствами заключить на территории своей зоны деятельности договор (контракт) энергоснабжения, договор (контракт) купли-продажи (поставки) электрической энергии с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров (контрактов) об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

Владелец сети - организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, не состоящая в договорных отношениях по оказанию услуг по передаче электрической энергии с ГП;

Точки поставки электрической энергии (мощности) - места исполнения обязательств по договорам (контрактам) энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам (контрактам), расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Точка отдачи – место в электрической сети, расположенное на границе балансовой принадлежности сетей Потребителя и иных владельцев электрических сетей, технологически присоединенных к электрическим сетям Потребителя, самостоятельно урегулирующих отношения по купле-продаже электроэнергии и оказанию услуг по передаче электрической энергии (мощности);

Безучетное потребление - потребление электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством РФ порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (нарушение целостности пломб, средств и схем учета электроэнергии, потребление электроэнергии помимо расчетного средства измерения, отсутствие расчетного средства измерения, и т.п.), выразившееся во вмешательстве в работу средств измерений, несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) средств измерений, обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению либо отсутствию данных о фактическом объеме потребления электрической энергии;

Бездоговорное потребление - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора (контракта), обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора (контракта) в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

Период платежа – установленный настоящим Договором временной отрезок между сроками осуществления платежей, в том числе по предварительной оплате за поставляемую электрическую энергию (мощность);

Расчётный период – календарный месяц, начало которого определяется с 00 ч. 00 мин. 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24 ч. 00 мин. последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору

является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24 ч. 00 мин. последнего дня этого месяца;

Средства учета - совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно - измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме;

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах;

Нагрузка энергоустановки потребителя - значение мощности, потребляемой энергоустановкой в установленный момент времени;

Внерегламентные отключения – отключения и ограничения подачи электрической энергии (мощности), введенные вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии (мощности) с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей.

В остальной части – в соответствии со значениями основных понятий, определенных в Федеральном законе «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и иных нормативно-правовых актах в сфере электроэнергетики.

1.2. ГП и Потребитель в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Предметом Договора является продажа электрической энергии (мощности), а также самостоятельное или через привлечение третьих лиц обеспечение передачи электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей ГП, прием и оплата Потребителем электрической энергии (мощности) и оказанных услуг на условиях и в количестве, определенных Договором.

2.2. ГП подает Потребителю электроэнергию (мощность) только в точку (точки) поставки, указанную (указанные) в Приложении №2 к Договору, на границе балансовой принадлежности электросетей в пределах максимальной мощности по каждой точке поставки. Продажа электроэнергии по точкам поставки, установленным после заключения Договора, осуществляется с даты, оговоренной в соответствующем дополнительном соглашении к Договору. Границы балансовой принадлежности устанавливаются «Актами разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон» между Сетевой организацией и (или) Владелец сети и Потребителем (Приложение №3 к Договору).

2.3. Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) Потребителем с ежемесячной детализацией по каждой точке поставки устанавливается на основании заявки Потребителя на потребление электрической энергии и мощности, оформленной по форме Приложения №1 (1а) и, поданной в установленные Договором сроки.

2.4. Срок начала исполнения обязательств по Договору не может быть ранее даты начала предоставления Потребителю услуг по передаче электрической энергии либо ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления электроэнергии.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Подавать электрическую энергию и мощность Потребителю в точку (точки) поставки (Приложение № 2) на границе балансовой принадлежности электрических сетей в пределах максимальной мощности по каждой точке поставки в объеме (Приложение № 1), установленном настоящим Договором, а также урегулировать отношения, связанные с передачей Потребителю электрической энергии.

3.1.2. Определять объемы поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым и нерегулируемым ценам, производить расчет стоимости поставляемой Потребителю электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Договора.

3.1.3. Подавать в точку (точки) поставки электроэнергию в соответствии с требованиями технических регламентов и иных обязательных требований.

3.1.4. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, предупреждать Потребителя о предстоящем перерыве, ограничении и прекращении подачи электроэнергии (мощности) в точке (точках) поставки.

3.1.5. По заявке Потребителя и в порядке, предусмотренном действующим законодательством, совершать действия, направленные на перерыв подачи электроэнергии (мощности) в точке (точках) поставки.

3.1.6. Уведомлять Потребителя (самостоятельно либо с привлечением сетевой организации) об участии в утвержденных графиках ограничения потребления и временного отключения электрической энергии при

возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения на предстоящий осеннее-зимний период в следующем порядке:

- Утвержденные графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения размещаются на официальном сайте филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго», осуществляющего разработку, фактические действия по вводу и контроль реализации графиков аварийного ограничения.

- Информация об утвержденных графиках ограничения потребления и временного отключения электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем электроснабжения на очередной период их действия размещается на официальном сайте ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону».

3.1.7. Выдавать Потребителю акты приема-передачи электрической энергии (Приложение №8.1) и счета-фактуры.

В случае согласия потребителя, оформленного путем подписания приложения №12 к Договору, направлять потребителю счета, счета-фактуры, акты приема-передач в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением ЭЦП.

3.1.8. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ доводить до сведения Потребителя через средства массовой информации (печать, радио) и/или сайт ГП в глобальной сети «Интернет» rostov.tns-e.ru информацию об изменении действующих регулируемых тарифов и нерегулируемых цен.

3.1.9. Сообщать Потребителю об изменениях наименования, организационно-правовой формы, юридического адреса и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.10. После получения от Потребителя, направить сетевой организации для подписания Акт согласования технологической и аварийной брони энергоснабжения.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам и схемам учета для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления (мощности), снятия контрольных показаний (данных) расчетных счетчиков электрической энергии, осмотра расчетных средств измерения, проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, а также вправе присутствовать при проведении мероприятий по отключению электроустановок Потребителя и ограничению энергопотребления.

В случае недопуска, работниками ГП составляется «Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам» (далее «Акт недопуска»). В «Акте недопуска» должны содержаться данные о Потребителе, дата предыдущей проверки электроустановок, показания расчетных счетчиков электрической энергии на дату последней проведенной проверки, объяснения Потребителя о причинах недопуска и его претензии к составленному «Акту недопуска».

Отсутствие представителей Потребителя, а также отказ от подписания «Акта недопуска» отражается в «Акте недопуска».

3.2.2. Производить установку, замену, проверку и обслуживание (поверку, калибровку, программирование и т.п.) расчетных (контрольных) средств учета (измерений), находящихся в собственности или на ином законном основании у Потребителя за его счет.

Уведомлять Потребителя об обязанности привести используемые средства учета в соответствие с требованиями нормативных документов, а также произвести экспертизу элементов средств учета.

3.2.3. Инициировать введение ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

3.2.4. В случае если Потребитель не заявил планируемые величины на следующий календарный год, считать действующими в указанном периоде:

- в качестве величины планируемого объема электроэнергии – фактический объем потребления электроэнергии за аналогичный период года, предшествующего расчетному;

- величину заявленной мощности, равную величине разрешенной (максимальной) мощности, указанной в документе, подтверждающем надлежащее технологическое присоединение.

В случае отсутствия данных о фактическом потреблении электроэнергии за один или несколько расчетных периодов в году, предшествующем расчетному, указанный объем в следующем календарном году равен среднемесячному потреблению, определенному на основании имеющихся статистических данных за период, в котором фактический объем потребления определялся.

На основании условий настоящего пункта формируется Приложение № 1 на следующий календарный год. При этом его подписание Потребителем не требуется.

3.2.5. Определять задания по использованию нагрузки потребителям в графиках ограничений и временных отключений, и по использованию присоединений Потребителя в системной противоаварийной автоматике (АЧР, САОН и пр.) в соответствии с действующим законодательством РФ, нормативно техническими документами.

3.2.6. Контролировать соответствие максимальной мощности в Договоре величины мощности ее фактическому значению, а также часы ее использования с составлением акта.

3.2.7. В случае изменения цены, в связи с получением информации для расчета фактических цен, и (или) объема потребленной электроэнергии и (или) мощности, производить перерасчет первоначальной стоимости электроэнергии и (или) мощности и выставлять корректировочный счет-фактуру на сумму произведенных перерасчетов.

3.2.8. ГП вправе сообщать информацию на номер телефона и e-mail, представленного потребителем в соответствии с пунктом 8.14 раздела 8 Договора.

3.2.9. Требовать, в соответствии с действующим законодательством, предоставления Потребителем копий документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых помещениях.

3.3. Потребитель обязан:

3.3.1. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии и мощности, а так же услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электроэнергией и мощностью, с соблюдением сроков, размеров и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

3.3.2. Соблюдать установленные Договором условия и режим потребления электрической энергии и мощности.

3.3.3. Представлять ГП заявку об установлении планируемого объема потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий год с помесечной детализацией по форме Приложения №1 (по каждой точке поставки) в срок до 1 марта текущего года.

3.3.4. При расчете по пятой или шестой ценовой категории:

- представлять Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток по форме Приложения 1а к Договору за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, с правом скорректировать представленные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

- оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объёме превышений фактических почасовых объёмов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объёмами потребления электрической энергии и в объёме превышений плановых почасовых объёмов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объёмами покупки электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренном действующим законодательством.

В случае непредставления планируемых объемов потребления электрической энергии по часам суток на месяц Гарантирующий поставщик, использует плановые объемы электрической энергии и мощности на расчетный месяц, заявленные Потребителем в Приложении № 1а к Договору на год или, при его отсутствии, в Приложении №1 к Договору с равномерной разбивкой по часам суток.

3.3.5. При финансировании Потребителя за счет средств бюджета соответствующего уровня:

- представлять лимиты бюджетных обязательств по оплате электрической энергии в натуральном и денежном выражении с помесечной разбивкой, утвержденные в установленном порядке в 3-х дневный срок с момента их получения.

- в 3-х дневный срок после подписания Договора энергоснабжения, представить в территориальный орган федерального казначейства необходимые документы и настоящий Договор для учета в органах федерального казначейства обязательств, вытекающих из Договора и подлежащих исполнению за счет бюджетных средств.

- производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему лимитов бюджетных обязательств. При несвоевременном поступлении денежных средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать распорядителя (главного распорядителя) бюджетных средств о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.3.6. Поддерживать в надлежащем состоянии находящиеся у него в собственности или на ином законном основании средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства измерения, 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 в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, обеспечить безусловное выполнение технически обоснованных требований Сетевой организации и (или) Владельца сети и ГП по приведению схем учета в соответствие с нормативными документами и требованиями.

3.3.7. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Потребителя электрических сетей и исправности, используемых им средств учета и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.3.8. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию, Владельца сети и ГП об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

3.3.9. Немедленно сообщать ГП обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных средств измерений, о нарушениях защитных и опломбированных устройств, средств измерения и схем учета.

3.3.10. Обеспечить сохранность оборудования и средств измерений Сетевой организации и (или) Владельца сети и ГП, находящихся в помещении или на территории Потребителя. Незамедлительно сообщать Сетевой организации и (или) Владельцу сети обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой организации и (или) Владельцу сети, находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.3.11. Согласовывать с Сетевой организацией и (или) Владельцем сети проведение плановых (текущих и капитальных ремонтов) на энергетических объектах Потребителя в срок, не позднее 5 (пяти) рабочих дней до их начала и ставить в известность об этом ГП. Согласовывать с ГП предложенные Сетевой организацией и (или) Владельцем сети сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих ему объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя или снижения уровня надежности.

3.3.12. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой организации и (или) Владельца сети, 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).

3.3.13. Выполнять команды Сетевой организации и (или) Владельца сети, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в следующих случаях: аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения, при выводе электроустановок Сетевой организации и (или) Владельца сетей в ремонт, исполнении заявок ГП на введение ограничения (отключения) энергоснабжения, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями Договора случаях.

3.3.14. Обеспечить беспрепятственный допуск представителей ГП и (или) сетевой организации к средствам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля за средствами измерения за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии, заявленной (договорной) и разрешённой (максимальной) мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и схем учета на месте установки, проверок соблюдения технических требований, а также к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

В случае недопуска расчет объемов потребленной электроэнергии производится в порядке определенном в п. 4.6. Договора.

3.3.15. В случае перехода на обслуживание к другой энергосбытовой организации Потребитель обязан уведомить Гарантирующего поставщика о таком переходе не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения Договора.

При отсутствии уведомления в указанный срок, а также при неисполнении других обязательных условий, указанных в п.3.4.6., Потребитель продолжает нести все предусмотренные настоящим Договором обязательства.

3.3.16. Ежемесячно в первый рабочий день по окончании расчетного периода представлять Гарантирующему поставщику:

а) при расчетах по первой ценовой категории, оформленный согласно утвержденной форме (Приложение № 9 к Договору), акт снятия показаний приборов учета о количестве потребленной активной и реактивной (для потребителей с максимальной мощностью свыше 150кВт) электрической энергии за расчетный период, подписанный уполномоченным представителем Потребителя (в случае самостоятельного снятия показаний с расчетных средств учета) или подписанный уполномоченным представителем Потребителя и представителем сетевой организации (в случае совместного снятия показаний).

б) при расчете по второй ценовой категории передавать данные зонного учета электроэнергии в согласованном формате.

При расчете по первой и второй ценовым категориям показания расчетных приборов учета электрической энергии могут быть предоставлены Потребителем нарочным, либо по электронной почте в виде сканированного документа или посредством факсимильной связи с последующим (в течение 5 (Пяти) рабочих дней) предоставлением оригиналов;

в) при расчетах с третьей по шестую ценовые категории:

по каждой точке поставки, фактические почасовые данные расхода активной и реактивной (для потребителей с максимальной мощностью свыше 150кВт) электрической энергии по данным интервальных расчетных приборов учета за каждый день расчетного периода по форме Приложения 1а, в электронном виде или на цифровом носителе с последующим, в течение 5 (пяти) рабочих дней, предоставлением подлинников документов, подписанных уполномоченным представителем Потребителя, путём направления нарочным или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении Гарантирующему поставщику.

Номера телефонов и адреса электронной почты для передачи показаний приборов учета по формам согласованным в Договоре, и объемов потребления электроэнергии приведены в Приложении №5 к Договору.

3.3.17. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, рассчитанные в соответствии с действующим законодательством РФ и оформленных по форме Приложения №10 к Договору. В случае несоблюдения 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 сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, Потребитель обязан оплачивать услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по Договору энергоснабжения, с учетом соответствующего повышающего коэффициента.

3.3.18. Сообщать в письменном виде ГП за 20 рабочих дней до предполагаемого срока о предстоящих:

- изменении профиля производства;
- реорганизации;
- подключении новых объектов;
- изменении состава точек поставки;
- изменении режимов энергопотребления;
- изменении максимальной мощности;
- изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности, формы собственности;
- расторжении Договора;
- других изменениях, влияющих на исполнение настоящего Договора.

Принимать меры по оформлению или пересмотру по ним, при необходимости, технической документации и приложений к Договору и представлять документацию ГП для переоформления условий Договора.

В случае несвоевременного уведомления о расторжении Договора или изменений его условий началом 20-дневного срока будет считаться дата получения ГП указанного уведомления.

3.3.19. Возвращать ГП надлежащим образом оформленные двухсторонние акты сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде и акты приема-передачи в течение 5-ти рабочих дней с момента их получения, но не позднее 15 числа месяца следующего за расчетным.

3.3.20. Представить ГП и Сетевой организации список лиц, ответственных за электрохозяйство и соблюдение диспетчерской дисциплины.

3.3.21. Составлять «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя» (Приложение № 4 к настоящему Договору) и направлять его ГП в соответствии с действующим законодательством РФ. При нарушении обязанности составления и предоставления ГП Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя, Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством. ГП не несет ответственности за последствия, возникшие в результате вводимых в рамках Договора ограничений.

В целях согласования сетевой организацией аварийной и (или) технологической брони выполнить соответствующие требования, предъявляемые действующим законодательством, к порядку учета и схеме энергоснабжения энергопринимающих устройств Потребителя.

3.3.22. Выполнять требования ГП (сетевой организации) о снижении потребления электрической энергии и мощности в соответствии с графиками ограничения потребления и временного отключения электрической энергии и мощности.

В целях выполнения указанных требований в срок до 1 октября разрабатывать перечень мероприятий по ограничению потребления и временному отключению электрической энергии в электроустановках Потребителя.

3.3.23. Для увеличения мощности энергопринимающих устройств обращаться в сетевую организацию, к сетям которой он технологически присоединен, с заявлением об увеличении мощности и переоформлении документов, подтверждающих надлежащее технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации. Незамедлительно после переоформления документов увеличить величину максимальной мощности путем внесения изменений в Приложение №2 к настоящему Договору.

3.3.24. До 5 числа месяца, следующего за расчетным, получать самостоятельно в структурных подразделениях ГП (а в случае письменного обращения – по почтовому адресу, указанному в разделе 11 Договора) счет, счет-фактуру, акт приема-передачи электрической энергии. В случае, если Потребитель не получает у ГП акт приема-передачи электроэнергии в указанный срок либо не возвращает в надлежаще оформленном виде в срок, указанный в п. 3.3.19 настоящего Договора, рассчитанный ГП объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде Потребителем, считается принятым Потребителем без претензий по количеству и качеству поставленной электроэнергии.

В случае согласия, оформленного путем подписания приложения №12 к Договору, получать счета, счета фактуры, акты приема-передач в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением ЭЦП.

3.3.25. Обеспечивать выполнение требований к средствам и системам коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

3.3.26. При получении сопроводительных писем ГП (сетевой организации) о направлении представителей ГП (Сетевой организации) для выполнения работ в электроустановках на правах командированного персонала, оформлять письменные указания или согласовывать сопроводительные письма, с целью предоставления командированным представителям ГП (сетевой организации) права работы в действующих электроустановках Потребителя.

3.3.27. Предоставить Гарантирующему поставщику надлежащим образом заверенную копию доверенности (приказа) в случае предоставления полномочий иному лицу, дающей ему право:

- представлять интересы Потребителя по Договору, подписывать Договор (изменения к Договору);
- получать (подписывать) у Гарантирующего поставщика расчетные и иные документы (счета, счета-фактуры, акты сверки расчетов за электрическую энергию, акты приема-передачи электрической энергии, уведомления и т.д.);
- подписывать первичные акты (акты снятия показаний счетчиков электрической энергии), акты проверки работы средств учета и состояния схемы измерений электрической энергии, акты о неучтенном потреблении и т.д.

3.3.28. При введении ограничений режима потребления электрической энергии Потребителю за невыполнение договорных обязательств и восстановление режима потребления компенсировать ГП и (или) сетевой организации затраты, понесенные им в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления, согласно калькуляциям стоимости указанных услуг, утвержденных ГП и (или) сетевой организацией.

3.3.29. Самостоятельно произвести ограничение режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергетических устройств, в случае ввода частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии, в том числе энергопринимающих устройств третьих лиц, технологически присоединенных к сетям потребителя.

3.3.30. Потребитель обязуется в течение 5 рабочих дней предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика информацию об изменении данных, представленных ранее, согласно пункта 8.14 раздела 8 Договора.

3.3.31. В случае приобретения электрической энергии (мощности) для коммунально-бытового потребления населения, предоставлять (при необходимости уточнять) ГП следующую информацию:

- а) в отношении садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан – информацию о численности членов объединения и о количестве граждан зарегистрированных в жилом помещении, располагающимся на территории объединения;
- б) в отношении содержащихся за счет прихожан религиозных организаций – информацию о численности проживающих граждан;

в) в отношении газелей, хозяйственных построек физических лиц (погребов, сараев) в части приобретаемого объема электрической энергии в целях потребления на коммунально - бытовые нужды - информация о количестве газелей для хозяйственных построек.

г) в отношении исполнителей коммунальных услуг, владельцев, предоставляющих гражданам жилье помещения социального жилищного фонда, владельцев жилых помещений в общежитиях, жилье государственного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения, юридических и физических лиц в части приобретаемого объема электрической энергии (мощности) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающимся по Договору энергоснабжения (купли-продажи) по общему прибору учета электрической энергии ежемесячно до 01 числа месяца следующего за расчетным информацией о потреблении электрической энергии в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в жилых помещениях по форме Приложения №14 к Договору.

По требованию ГП предоставлять, в соответствии с действующим законодательством, копии документов, подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии в жилых помещениях.

При этом изменения, требующие уточнения, с приложением подтверждающих такие изменения документов, представляются ГП до окончания расчетного периода.

3.4. Потребитель имеет право:

3.4.1. Самостоятельно согласовывать с Сетевой организацией и (или) Владелец сети порядок и сроки отключения электроэнергии для производства ремонта своего электрооборудования, с последующим уведомлением ГП.

3.4.2. Производить замену расчетных средств измерения в соответствии с положениями действующего законодательства.

3.4.3. На основании заключений по качеству электрической энергии предоставленных независимой испытательной лабораторией (центра), имеющей право на проведение соответствующих работ, направлять в адрес ГП обращения с просьбой рассмотреть нарушения договорных условий по качеству электрической энергии.

3.4.4. Производить корректировку планируемого объема потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий год не более чем на 10% от первоначальной заявки не позднее 1 ноября текущего года. При отклонении заявки об установлении планируемого объема более, чем на 10%, за планируемую величину электрической энергии (мощности) принимается заявка на потребление электрической энергии (мощности), представленная до 1 марта.

3.4.5. Увеличивать мощность электроприемников выше разрешенной мощности в точке поставки, только в порядке технологического присоединения энергопринимающих устройств в соответствии с действующим законодательством с последующим предоставлением подтверждающих документов ГП.

3.4.6. Перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации или производителю электрической энергии (мощности) при соблюдении следующих условий:

- письменном уведомлении ГП о расторжении настоящего Договора не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты;

- оплаты ГП на основании счета не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения Договора: суммы задолженности, стоимости электроэнергии (мощности), прогнозируемой к потреблению до даты расторжения Договора определенной исходя из среднесуточного объема потребления электроэнергии (мощности) и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, а так же величины компенсации, рассчитанной ГП в соответствии с действующим законодательством РФ.

При формировании счета в соответствии с настоящим пунктом ГП не включает величину компенсации в отношении потребителя максимальная мощность энергопринимающих устройств которого менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых менее 2 МВт, а так же в отношении потребителя максимальная мощность энергопринимающих устройств которого не менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых не менее 2 МВт, если таким потребителем в уведомлении заявлено о расторжении Договора с начала следующего периода регулирования.

3.4.7. Потребитель вправе, в случае лишения ГП статуса гарантирующего поставщика, перейти на обслуживание к другой энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика) при условии исполнения обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг по Договору в полном объеме, в порядке, предусмотренном законодательством РФ.

3.4.8. Требовать возмещения причиненного реального ущерба в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, в случаях перерывов (ограничении или прекращении) подачи энергоснабжения по вине ГП.

3.4.9. Запрашивать от инициаторов внеплановых отключений данные о первом действии, основанном на введении в причинах указанных отключений.

3.4.10. Заключать с ГП дополнительное соглашение о добровольном ограничении нагрузки (ДОН).

3.4.11. По согласованию с ГП приобретать средства измерения, расширяющие возможности и (или) качество учета, производить его установку в присутствии представителей ГП.

3.4.12. Осуществлять в соответствии с действующим законодательством выбор ценовой категории самостоятельно посредством уведомления ГП в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов

на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранные ценовые категории применяются для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

3.4.13. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью или уменьшить объем электрической энергии при условии выполнения требований, установленных Основными положениями.

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. Планируемый объем потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору с помесечной детализацией по каждой точке поставки устанавливается Приложением №1 к Договору.

4.2. Объем (количество) электрической энергии, поданной ГП и потребленной Потребителем в расчетном периоде, определяется на основании данных средств учета, указанных в Приложении №2 к настоящему Договору и оформленных в соответствии с формой, согласованной сторонами в Приложении №9 к настоящему Договору, как разность объема электрической энергии определенного в точках поставки и объема электрической энергии определенного в точках отдачи с учетом корректировки (в случае необходимости), предусмотренной в п.п. 4.3, 4.5 настоящего Договора.

Объем электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к ним в пределах и сверх социальной нормы, определяется на основании представленной Потребителем информации.

При расположении объекта (нежилого или жилого помещения) потребителя в многоквартирном жилом доме, к объему поставленной электроэнергии добавляется распределенный в порядке, установленном действующим законодательством, для данного помещения объем общедомовых нужд многоквартирного дома.

4.3. При наличии в средстве учета измерительных трансформаторов объем электрической энергии определяется как произведение объема электрической энергии, учтенной на основании показаний прибора учета, и расчетного коэффициента, согласованного сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.4. Для учета электрической энергии используются средства измерения, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.

4.5. Если средство учета установлено не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество электроэнергии, учтенное средством учета, корректируется на величину нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки средства учета, рассчитанных сетевой организацией в соответствии с действующим законодательством и согласованных с ГП.

4.6. В случае не предоставления Потребителем данных о показаниях расчетных счетчиков, принимать к расчетам таковые сведения, полученные от Сетевой организации.

В случае не предоставления Потребителем и Сетевой организацией показаний расчетных счетчиков, объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета применяются расчетные способы, приведенные в Приложении №6 к настоящему Договору.

4.7. При безучетном потреблении количество поданной ГП электроэнергии (мощности) в точке поставки определяется в порядке, установленном в Приложении №6 настоящего Договора.

Факт безучетного потребления фиксируется в Акте о неучтенном потреблении. В Акте о неучтенном потреблении должны содержаться данные о Потребителе, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание средства учета на момент составления Акта о неучтенном потреблении, дата предыдущей проверки, объяснения Потребителя, по выявленному факту и его претензии к составленному Акту о неучтенном потреблении (в случае их наличия).

При составлении Акта о неучтенном потреблении должен присутствовать представитель Потребителя. Отказ представителя Потребителя от подписания составленного Акта о неучтенном потреблении, а равно отказ от присутствия при его составлении отражается с указанием причин такого отказа в Акте о неучтенном потреблении или в отдельном акте, составленном в соответствии с законодательством РФ.

4.8. При временном (не более одного месяца) выходе из строя расчетного счетчика (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов потребленной электроэнергии за период с возникновения неисправности до момента восстановления учета, осуществляется на основании показаний контрольного счетчика, а при его отсутствии – в порядке, установленном в Приложении №6 к Договору.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.1. ГП производит поставку Потребителю электроэнергии и мощности, стоимость которой определяется согласно действующего законодательства.

5.2. ГП определяет предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность в соответствующем расчетном периоде на основании действующего законодательства.

5.3. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую ГП на розничном рынке, в случае их применения, устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти Российской Федерации в области государственного регулирования и применяются с даты, определенной этим органом.

5.4. Расчет стоимости безучетного потребления электрической энергии производится по цене на момент обнаружения указанных нарушений. Указанный порядок расчета применяется до устранения выявленных нарушений.

5.5. Стоимость электроэнергии подтверждается двусторонним актом приема-передачи электрической энергии, оформленным по форме Приложения №8.1

5.6. Ориентировочная цена Договора определена Приложением №16. Цена Договора может изменяться в течение срока его действия. Изменение цены оформляется дополнительным соглашением к настоящему Договору.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ПОСТАВЛЕННУЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ

6.1. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику, стоимость которой определяется согласно действующего законодательства, в следующем порядке:

6.1.1. Электрическая энергия (мощность) оплачивается в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

6.1.3. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 6.1.1 настоящего Договора принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.2. При осуществлении расчетов по настоящему Договору стороны обязаны указывать в платежных документах следующие сведения: наименование плательщика; наименование получателя платежа и его полные банковские реквизиты; ИНН; наименование банка получателя; сумму платежа с учетом НДС; документы, на основании которых производится платеж; вид платежа; период, за который производится платеж; назначение платежа; номер Договора.

6.3. Сверка расчетов по итогам расчетного периода оформляется двухсторонним актом сверки по форме Приложения №8.2. Потребитель подписывает акт сверки расчетов и возвращает ГП в порядке определенном в п. 3.3.19 настоящего Договора, а при несогласии – возвращает с письменным объяснением.

В случае непредставления Потребителем акта сверки расчетов ГП (либо письменного объяснения при несогласии) по истечении срока, оговоренного в п. 3.3.19 настоящего Договора, акт считается принятым Потребителем.

6.4. Счета-фактуры, акты приема-передачи и акты сверки расчетов Потребитель получает самостоятельно в структурных подразделениях ГП, а в случае письменного обращения - по почтовому адресу, указанному в разделе 11 Договора.

6.5. Потребитель вправе дать распоряжение банку о списании денежных средств со счета по требованию третьих лиц, в том числе связанному с исполнением клиентом своих обязательств перед этими лицами.

6.6. Суммы, поступившие от Потребителя или третьих лиц, ГП относит по назначению платежа, указанного в соответствующем платежном документе вне зависимости от наличия задолженности.

6.7. В случае, если Потребитель не указал или ненадлежащим образом указал в платежных документах сведения о виде, назначении и периоде платежа, то при наличии у Потребителя задолженности по оплате электроэнергии (мощности) или взысканных в судебном порядке процентов за пользование чужими денежными средствами по настоящему Договору, поступившие денежные средства от Потребителя ГП засчитывает:

- в первую очередь – в счет погашения задолженности по оплате электроэнергии (мощности) за предыдущие периоды;
- во вторую очередь – в счет погашения требований по оплате процентов за пользование чужими денежными средствами по настоящему Договору;
- в третью очередь – в счет оплаты текущего потребления электроэнергии (мощности).

6.8. Плательщиком по настоящему Договору за поставленную электрическую энергию может выступать третье лицо.

Потребитель обязуется проинформировать плательщика – третье лицо о необходимости указания в платежных документах сведений, предусмотренных пунктом 6.2. настоящего Договора, а также о необходимости уведомления ГП в письменной форме об осуществлении оплаты за Потребителя (с указанием реквизитов платежных документов). Таким уведомлением может служить пометка в платежном документе с указанием организации (Потребителя), за которую производится платеж.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору ГП обязан возместить причиненный этим реальный ущерб Потребителю (расходы, которые лицо, чье право нарушено, произвело или должно будет произвести для восстановления нарушенного права, утрата или повреждение его имущества).

В случаях допущения перерыва в подаче энергии Потребителю ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств при наличии его вины.

7.2. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.3. ГП не несет ответственности перед Владелцем сети и другими потребителями в случае снижения показателей качества электрической энергии по вине Потребителя.

7.4. Убытки, возникающие в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

7.5. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей ГП и Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления электроэнергии (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

7.6. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии, в том числе вызванный:

- неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, ненадлежащее технологическое присоединение к электросетевым объектам, механическое повреждение воздушных и кабельных линий и т.п.);

- условиями ограничения или прекращения подачи электроэнергии Потребителю, предусмотренными п. 3.2.3. настоящего Договора.

7.7. Приостановление ГП исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает Потребителя от обязанности исполнить свои обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.8. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, таких как стихийные бедствия и иные явления (пожары, наводнения, грозы, гололед, буря, шуга, снежные заносы, налипание мокрого снега на провода и т.п.), военные действия любого характера, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, препятствующих выполнению условий Договора.

7.9. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств. Действительность таких обстоятельств должна быть подтверждена уполномоченными государственными органами. В этом случае по требованию одной из Сторон может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.10. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии третьим лицам, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к электрическим сетям Потребителя, в размере, равном стоимости электрической энергии, отпущенной третьим лицам с момента запланированного ограничения по момент прекращения условий, явившихся причиной ограничения.

7.11. ГП в пределах установленных действующим законодательством отвечает перед Потребителем за надежность и качество обеспечения электрической энергией в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.12. ГП и Потребитель в своих действиях руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

7.13. Потребитель несет ответственность за достоверность данных, представленных в соответствии с пунктом 8.14 раздела 8 Договора.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. Договор вступает в силу 01 января 2017 г. и действует по 31 декабря 2017 г., а в части расчетов - до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

Договор считается ежегодно продленным, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях. При этом письменное уведомление о прекращении действия Договора или его изменении направляется заявляющей стороной другой стороне нарочным

или заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении не менее чем за 30 дней до предполагаемой даты прекращения или изменения Договора.

Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение об изменении или заключении нового Договора, то отношения сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного Договора.

При заключении Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации исполнение обязательств ГП по данному Договору осуществляется с даты подписания сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

Исполнение обязательств ГП по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени устранения обязательств, явившихся основанием для отказа от исполнения Договора энергоснабжения (купли-продажи) от _____ № _____.

8.2. Категория надежности снабжения электроэнергией по точкам поставки определяется в соответствии с требованиями Правил устройств электроустановок и иными нормативными актами и отражается в Акте разграничения балансовой принадлежности к Договору.

8.3. По всем вопросам, возникающим в период действия Договора (порядок проведения расчетов, механизм составления актов сверок, графиков погашения задолженности, для получения счетов-фактур и др.) Потребитель обращается по адресу: **346550, р.п. Усть-Донецкий, ул. Донецкая, 22.**

8.4. Об авариях, связанных с отключением, повреждением питающих линий, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, Потребитель сообщает Сетевой организации и (или) Владелецу сети по адресу: .

8.5. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов или иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности ГП, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В указанном случае внесение изменений в настоящий Договор путем заключения сторонами дополнительного соглашения не требуется.

8.6. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 2 недель с момента получения Потребителем соответствующего уведомления от Гарантирующего поставщика. При не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения к нему.

8.7. В случае, если в ходе исполнения Договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по Договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по Договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом Договор не перезаключается.

8.8. В случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в Энергосистеме прекращение или ограничение подачи электрической энергии Потребителю производится без предупреждения, с последующим уведомлением.

8.9. В случае несвоевременного уведомления Потребителем ГП о расторжении Договора последний продолжает осуществлять поставку электроэнергии Потребителю до даты, согласованной сторонами в соглашении о расторжении Договора.

8.10. В случаях отсутствия Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по отдельным точкам поставки, до момента их предоставления расчет за электрическую энергию, поставленную в причастных точках поставки, производится с применением тарифов, установленных для низкого уровня напряжения (НН).

8.11. Взаимоотношения сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего Договора, регулируются на основании ст.ст. 426, 445, 539-548 ГК РФ, а также путем обмена письмами (телеграммами, телетайп программами, факсами), заключением дополнительных соглашений, а также другими необходимыми мерами.

При невозможности достигнуть согласия споры сторон, связанные с заключением, изменением, исполнением и расторжением настоящего Договора, подлежат рассмотрению по заявлению одной из сторон в Арбитражном суде Ростовской области.

8.12. Все приложения и дополнения к настоящему Договору являются неотъемлемой его частью.

8.13. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

8.14. Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику в течение 5 рабочих дней после заключения Договора энергоснабжения номер сотового телефона и e-mail для рассылки информации.

В случае предоставления персональных данных представителя потребителя, в соответствии с настоящим пунктом, потребитель предоставляет данную информацию по форме Приложения №13 к Договору.

8.15. Информация считается доставленной надлежащим образом в момент отправки СМС сообщения на номер сотового телефона и (или) электронный адрес, представленный потребителем в соответствии с пунктом 8.14 раздела 8 Договора.

8.16. Затраты Гарантирующего поставщика связанные с компенсацией резервируемой мощности возмещаются Потребителем Гарантирующему поставщику по факту их возникновения.

8.17. Все положения настоящего Договора действуют в части, не противоречащей «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии» и «Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденным Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012 года. При противоречии какого-либо из положений настоящего Договора положениям перечисленных нормативных актов, Стороны применяют положения этих нормативных актов.

9. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

9.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или представить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

- №1 – Планируемые к потреблению объемы электроэнергии и мощности на 2017год;
- №1а – ФОРМА «Почасовой график потребления электрической энергии»;
- №1б – Соглашение о бюджетном финансировании;
- №2 – Перечень точек поставки (отдачи), по которым производится контроль и расчет за отпущенную электроэнергию и мощность;
- №3 – Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон подписанный Потребителем и сетевой организацией;
- №4 – ФОРМА «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии и мощности»;
- №5 – Перечень электронных адресов и номеров телефонов структурных подразделений Гарантирующего поставщика для предоставления показаний приборов учета;
- №6 – Расчетные способы определения объемов потребленной электроэнергии (мощности);
- №7 – ФОРМА «Акт проверки электроустановок Потребителя»;
- №8.1 – ФОРМА «Акт приема-передачи электроэнергии»;
- №8.2 – ФОРМА «Акта сверки расчетов»;
- №9 – ФОРМА «АКТ снятия показаний измерительных комплексов (первичного учета) электрической энергии и мощности» («Сообщение о количестве потребленной электроэнергии»);
- №10 – Условия потребления реактивной мощности;
- №11 – График отключений электроустановок, снижающих надежность, приводящих к отключению потребителей или ограничению электропотребления и мощности на 2017 год;
- №12 – Соглашение об использовании системы юридически значимого электронного документооборота;
- №13 – Форма письменного согласия представителей потребителей юридических (приравненных к ним) лиц, ответственных за контроль осуществления оплаты за потребленную электроэнергию;
- №14 – ФОРМА «Информация о потреблении электрической энергии в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в жилых помещениях».

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

Публичное акционерное общество "ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Юридический адрес: 344022, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлева, 47

Фактический адрес: 344022, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлева, 47
(адрес ГП)

Новочеркасское межрайонное отделение

Усть-Донецкий ПУ

Адрес 346550, р.п. Усть-Донецкий, ул. Донецкая, 22

ИНН-6168002922

КПП (участка) -613545001

ОГРН-1056164000023

ОКПО-73300551

Платежные реквизиты: БИК-046015999

р/с-40702810900300005503

Банк:-Филиал Банк ВТБ (ПАО) в г. Ростове-на-Дону

к/с-30101810300000000999

тел. /факс-/

Потребитель – Администрация Раздорского сельского поселения (уличное освещение)

Юридический адрес: 346560, Ростовская область, Усть-Донецкий район, станица Раздорская, улица Ленина, дом 52

Почтовый адрес: 346560, Ростовская область, Усть-Донецкий район, ст-ца Раздорская, ул. Ленина, д.52

ИНН-6135007019

КПП -613501001

ОГРН- 1056135004496

ОКПО-

ОКВЭД-75.11.32

ОКАТО-

Платежные реквизиты: БИК-046015001

р/с-40204810600000000395

Банк:Отделение Ростов-на-Дону, г.Ростов-на-Дону

к/с-

тел. /факс-/

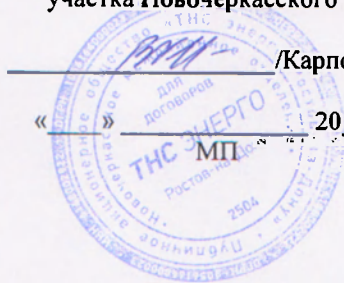
Гарантирующий поставщик:

Публичное акционерное общество "ТНС энерго
Ростов-на-Дону"

Начальник Усть-Донецкого производственного
участка Новочеркасского МО

/Карпов В.Г./

« » 20 г.



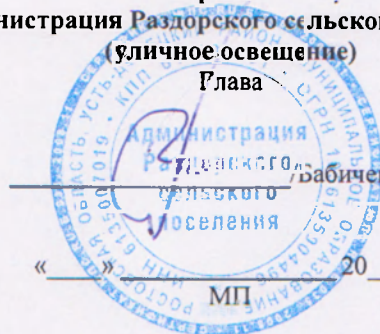
Потребитель:

Администрация Раздорского сельского поселения
(уличное освещение)

Глава

/Дабичев Р.В./

« » 20 г.



Планируемые к потреблению объемы электроэнергии и мощности на 2017 год.

Администрация Раздорского сельского поселения (уличное освещение)
(наименование потребителя)

		Расчетный (тарифный) уровень напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс кВтч / кВт												ИТОГ
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ИТОГО	электроэнергия	ВН												0,000	
	заявленная мощность													0,000	
ИТОГО	электроэнергия	ВН - 110 кВ и выше												0,000	
	заявленная мощность													0,000	
ИТОГО	электроэнергия	СН1 - 35 кВ												0,000	
	заявленная мощность													0,000	
ИТОГО	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ	1,860	1,860	1,880	1,860	1,860	1,880	1,860	1,860	1,880	1,880	1,880	22,480	
	заявленная мощность		5,000	5,536	5,054	5,166	5,000	5,222	5,000	5,000	5,222	5,054	5,222	5,054	6,816
ИТОГО	электроэнергия	НН - 0,4 кВ и ниже	0,930	0,930	0,950	0,930	0,930	0,950	0,930	0,930	0,950	0,930	0,940	11,280	
	заявленная мощность		2,500	2,768	2,554	2,583	2,500	2,639	2,500	2,500	2,639	2,500	2,611	2,554	2,788
Всего электроэнергия:			2,79	2,79	2,83	2,79	2,79	2,83	2,79	2,79	2,83	2,81	2,82	2,84	33,70
Всего заявленная мощность:			7,50	8,30	7,61	7,75	7,50	7,86	7,50	7,50	7,86	7,88	7,83	7,64	8,10

в том числе по точкам присоединения / точкам поставки

Наименование присоединения/ точки поставки		Расчетный (тарифный) уровень напряжения, кВ	В том числе по кварталам и месяцам тыс.кВтч / кВт												ИТОГ	Ценовая категория
			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал				
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Уличное освещ. х Каныгин ТП 107	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ	0,930	0,930	0,940	0,930	0,930	0,940	0,930	0,930	0,940	0,940	0,940	0,940	11,220	Наружн
	заявленная мощность		2,500	2,768	2,527	2,583	2,500	2,611	2,500	2,500	2,611	2,527	2,611	2,527	2,788	
Уличное осв. х Каныгин ТП 189	электроэнергия	СН2 - 20-1 кВ	0,930	0,930	0,940	0,930	0,930	0,940	0,930	0,930	0,940	0,940	0,940	0,940	11,230	Наружн
	заявленная мощность		2,500	2,768	2,527	2,583	2,500	2,611	2,500	2,500	2,611	2,527	2,611	2,554	2,788	
Уличное освещение ст Раздорская	электроэнергия	НН - 0,4 кВ и ниже	0,930	0,930	0,950	0,930	0,930	0,950	0,930	0,930	0,950	0,930	0,940	0,950	11,250	Наружн
	заявленная мощность		2,500	2,768	2,554	2,583	2,500	2,639	2,500	2,500	2,639	2,500	2,611	2,554	2,788	

Примечания:

Уровень расчетного (тарифного) напряжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России № 20-Э/2 от 06.08.04 г. (п.п. 45-46)

Гарантирующий поставщик
Публичное акционерное общество
"ТНС энерго Ростов-на-Дону"

Начальник Усть-Донецкого
производственного участка
Новочеркасского МО
(должность)



Карпов В.Г.

(ФИО)

201__ год

Потребитель

Администрация Раздорского сельского поселения
(уличное освещение)

Глава
(должность)
Администрации
Раздорского
сельского
«поселения»
МП

Бабичев Р.В.
(ФИО)
201__ год

(подпись)

