

Договор ПЭ № 5

оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

г. Майкоп

«14» сентября 2015 г.

Муниципальное унитарное предприятие «Майкопское троллейбусное управление» Муниципального образования «Город Майкоп», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Гаас Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ», именуемое в дальнейшем «Сетевая компания», в лице заместителя генерального директора по общим вопросам и развитию Яцкевича Сергея Викторовича, действующего на основании доверенности № 6-О от 03.03.2015г., с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о следующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Под **опосредованным технологическим присоединением** понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям Сетевой компании через энергетические установки производителей электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства;

Точка поставки – место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема обязательств по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и совпадающее одной из следующих точек:

- точками поставки электрической энергии из сетей Сетевой организации (п.2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг, утвержденных от 27.12.2004 № 861 (далее - ПНД)

Точки поставки определены Сторонами в Приложении 3 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора;

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя с электрической сетью Сетевой компании (п.2 ПНД);

Средства учета (АИИС КУЭ) - 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;

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя (покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

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

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой Потребителем к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт) (п.2 ПНД);

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 компания принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт) (п.2 ПНД);

Резервируемая максимальная мощность — мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сетевая компания обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Сетевой компании на праве собственности и/или ином законном основании, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Сетевой компании в порядке, установленном договором.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. величину максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение 1) (пп. «а» п.13 ПНД).

2.2.2. ответственность Сетевой компании и Потребителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Сетевой компании и Потребителя и фиксируется в Акте разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение 2) (пп. «в» п.13 ПНД).

2.2.3. обязательства Потребителя по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем (пп. «д» п.13 ПНД). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, указан в Приложении 3 к настоящему Договору (пп «г» п.13 ПНД).

2.2.4. порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 и 5 настоящего Договора) (пп. «б» п.13 ПНД).

2.2.5. обязанность потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) (пп. «д» п.13 ПНД);

2.2.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации (пп «е» п.13 ПНД).

2.3. В случае, если после заключения настоящего Договора произойдет изменение состава точек поставки электрической энергии и существенных условий, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, то указанные изменения производятся в соответствующих приложениях к настоящему Договору путем оформления соответствующих изменений дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН



2.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться законодательством РФ.

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений и центра управления сетями, Сетевой компании, касающиеся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

3.1.3. Производить ежемесячную взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» до 25 числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг.

3.2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности) (пп. «а» п.14 ПНД).

3.2.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Сетевой компании по передаче электрической энергии по электрическим сетям Сетевой компании в размере и сроки, предусмотренные настоящим договором (пп. «б» п. 14 ПНД).

3.2.3. Информировать Сетевую компанию об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, сообщать Сетевой компании обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета; сообщать Сетевой компании обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Сетевой компании, находящегося в помещении или на территории Потребителя (пп. «и» п. 14 ПНД).

3.2.4. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей Сетевой компании, 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). Выполнять команды Сетевой компании, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Сетевой компании в ремонт, использовать в этих целях средства противоаварийной автоматики в соответствии с действующим законодательством РФ и нормативно-техническими документами.

При возникновении дефицита электроэнергии и мощности для поддержания устойчивости энергосистемы, в соответствии с требованиями законодательства РФ, выполнять требования Сетевой компании о снижении объемов потребления электроэнергии и мощности в соответствии с графиком аварийного ограничения (п.34 Правил о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442).

3.2.5. Выполнять посредством электрооборудования Потребителя команды Сетевой компании, направленные на введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения в отношении Потребителей непосредственно присоединенным к электрооборудованию Потребителя (опосредованно присоединенным к электрооборудованию Сетевой компании).

3.2.6. При наличии электроприемников 1-й и 2-й категории надежности электроснабжения, представить документальное подтверждение отнесения своих электроустановок к соответствующей категории, установить и обеспечить поддержание в постоянной готовности к использованию резервный автономный источник, задействуемый при возникновении внеплановых отключений (п. 31(6) ПНД).

В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия возлагается на Потребителя.

3.2.7. Обеспечить представителям Сетевой компании беспрепятственный доступ к электрическим установкам и приборам учета электрической энергии Потребителя (пп. «л» п.14 ПНД) для:

- проверки работы измерительного комплекса коммерческого учета и соблюдения по приборам учета режима потребления электрической энергии;
- проведения замеров определения качества электрической энергии;
- составления акта нарушения учета электрической энергии;
- ввода полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии;
- в иных предусмотренных законодательством РФ случаях, а также в случаях для обеспечения обязательств по договору.

3.2.8. Компенсировать затраты Сетевой компании, понесенные на введение полного или

частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя.

3.2.9. Уведомить письменно Сетевую компанию о смене энергосбытовой организации по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) в срок, не позднее, чем за 15 дней до момента наступления указанных событий и о расторжения договора купли-продажи электрической энергии, вне зависимости от того, кто является инициатором данного расторжения договора. В течении 5 дней с момента получения уведомления о расторжения договора купли-продажи со сбытовой организации направить копию данного документу в Сетевую компанию.

3.2.10. Представить Сетевой компании необходимую технологическую информацию: главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования в течение 3-х рабочих дней с момента заключения настоящего Договора. В случае изменения технологической информации предоставлять её Сетевой компании в течение 10-ти дней с момента ее изменения и по запросу Сетевой компании - в течение 3-х дней (пп. «з» п. 14 ПНД).

3.2.11. В часы контроля максимума нагрузок (зимний период – декабрь, летний период – июнь), установленные Сетевой компанией, производить запись показаний расчетных приборов учета активной и реактивной энергии каждый час. Представлять по запросу Сетевой компании графики потребления активной и реактивной электроэнергии (мощности).

3.2.12. Производить частичное ограничение режима потребления до уровня технологической и аварийной брони самостоятельно под контролем представителей сетевой компании при не оплате электроэнергии мощности, услуг по передаче электрической энергии в срок, установленный в настоящем договоре.

3.2.13. Согласовывать с Сетевой компанией порядок проектирования, монтажа, приемки в эксплуатацию приборов коммерческого учета. Самостоятельно, с последующим уведомлением Сетевой организации в течении 15 дней, или на основе соответствующих договоров с Сетевой компанией осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов учета, принадлежащих Потребителю.

Сообщать в течение суток Сетевой компании о выходе прибора учета из эксплуатации.

Восстановить учет в случае выхода из строя или утраты прибора учета, в срок не более 2 месяцев (пп. «м» п. 14 ПНД).

Замена расчетных приборов учета и питающих их измерительных трансформаторов тока и напряжения осуществляется только после письменного (не менее, чем за трое суток до их проведения) уведомления Сетевой компании в присутствии представителя Сетевой компании.

3.2.14. Представлять Сетевой компании по ее запросу все необходимые данные для разработки графиков аварийного ограничения и принципов использования противоаварийной автоматики.

3.2.15. Уведомлять Сетевую компанию о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, в том числе о работах, связанных с системой коммерческого учета, не менее чем за трое суток до их проведения.

3.2.16. Обеспечить соблюдение соотношения потребления активной и реактивной мощности (энергии) в соответствии (пп. «е» п. 14 ПНД) с «Порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии...», утвержденном Приказом Министерством Промышленности и энергетики РФ от 22.02.2007 № 49.

Коэффициент реактивной мощности ($\text{tg } \phi$) не должен превышать следующих предельных значений:

- при присоединении энергопринимающего устройства напряжением 110 кВ – 0,5;
- при присоединении энергопринимающего устройства напряжением 6-35 кВ – 0,4;
- при присоединении энергопринимающего устройства напряжением 0,4 кВ – 0,35.

Компенсировать убытки Сетевой компании, вызванные действием (бездействием) Потребителя, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Сетевой компании по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии, в соответствии с разработанным Министерством Промышленности и энергетики РФ порядком расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

3.2.17. Обеспечить сохранность на своей территории расчетных средств учета, принадлежащих Сетевой компании, а также надлежащий учет электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.2.18. Представлять Сетевой компании:

- а) величину заявленной, максимальной мощности и годовые объемы потребления

электроэнергии (с разбивкой по кварталам, месяцам и уровням напряжения) Потребителя в каждой точке поставки на следующий календарный год не позднее 20 марта текущего года.

Объемы мощности и объемы потребления электроэнергии, согласованные Сетевой компанией с учетом вышеуказанного порядка принимаются Сторонами в качестве договорных объемов оказания услуг по передаче электроэнергии (Приложение 1 к настоящему Договору) на следующий год.

б) данные, предоставляемые согласно пункту а), должны соответствовать данным, по договору купли - продажи с оптовым рынком и Энергосбытовой организацией, у которой Потребитель осуществляет покупку электроэнергии;

в) по требованию Сетевой компании данные о составе электроприемников Потребителя, влияющих на качество электроэнергии, устройствах регулирования напряжения, устройствах, компенсирующих реактивную мощность и режимах их работы.

3.2.19. Ежемесячно до 12:00 часов 01 числа месяца, следующего за расчетным, представлять Сетевой компании (Владельцу объектов электросетевого хозяйства) показания расчетных приборов учета. Почасовые данные показаний приборов расчетного учета за каждый день расчетного периода предоставляются в электронном виде или на цифровом носителе с последующим оформлением в письменном виде и предоставлением Сетевой компании в срок до 01 числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.20. В случае увеличения максимальной мощности электроустановок Потребителя в результате технологического присоединения или других обоснованных причин оформить в порядке, установленном п.2.3 настоящего Договора изменения в Приложение 1,2,3 с момента подписания акта о технологическом присоединении.

3.2.21. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) (пп. «д» п. 13 ПНД).

3.2.22. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации воздействия этих систем в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Сетевой компании.

3.2.23. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики (пп. «в» п.14 ПНД).

3.2.24. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления (пп. «г» п. 14 ПНД).

3.2.25. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой компанией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони (пп. «д» п.14 ПНД).

3.2.26. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) (пп. «е» п.14 ПНД).

3.2.27. Информировать Сетевую компанию незамедлительно об аварийных ситуациях на энергетических объектах (пп. «и» п.14 ПНД).

3.2.28. Информировать Сетевую компанию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном

регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.29. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (пп. «н» п. 14 ПНД).

3.2.30. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставлять Сетевой компании информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой компании, при получении от Сетевой компании требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (пп. «о» п. 14 ПНД).

3.2.31. Обеспечить предоставление акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой компании в течение 30 дней с даты заключения Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта (пп. «п» п. 14 ПНД).

3.2.32. Направлять уполномоченных представителей Потребителя для участия в снятии показаний, проверки работы измерительного комплекса коммерческого учета и соблюдения по приборам учета режима потребления электрической энергии; проведения замеров определения качества электрической энергии; контроля учета электрической энергии; составления актов о неучтенном потреблении электрической энергии, ввода полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии; в иных предусмотренных законодательством РФ и договором случаях. В случае неявки уполномоченных представителей Потребителя либо их отказа от участия/подписания актов и иных документов, Сетевая компания вправе составить акт (документ) в одностороннем порядке и такой документ имеет полную юридическую силу.

3.2.33. Потребитель в течение 30 дней с момента заключения настоящего Договора, обязуется представить Сетевой компании безотзывную банковскую гарантию на весь срок действия Договора в обеспечение исполнения обязательств в размере не менее стоимости услуг объема планового годового потребления, указанного в Приложении 1.

В случае пролонгации Договора на следующий календарный год, обеспечение исполнения обязательств по Договору Потребителем должно быть предоставлено не позднее, чем за 60 дней до начала следующего года.

3.3. Потребитель имеет право:

3.3.1. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета (Приложение 3 к настоящему Договору), установленных в электрических установках, находящихся на балансе Сетевой компании.

3.3.2. В течение 1 месяца, с даты принятия Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Потребитель вправе изменить и выбрать вариант тарифа в порядке, определенном законодательством РФ, уведомив сетевую компанию.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производятся по варианту тарифа, действовавшему в предшествующий расчетный период регулирования.

3.4. Сетевая компания обязуется:

3.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Потребителя в пределах максимальной мощности согласованной в Приложении 1, разрешенной в технических условиях, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств и в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон (Приложение 2), при условии соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и мощности и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленных настоящим Договором (пп. «а» п. 15 ПНД).

Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормами законодательства РФ.

3.4.2. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Потребителя к приборам коммерческого учета и контроля качества переданной электрической энергии, находящихся во владении Сетевой компании (пп. «д» п.15 ПНД).

3.4.3. Информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях Сетевой компании, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и(или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (пп. «г» п. 15 ПНД).

3.4.4. Уведомлять Потребителя (3 категории надежности) о предстоящем перерыве в подаче электроэнергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой компании не позднее, чем за сутки до даты начала ремонтных работ. При отсутствии письменных возражений со стороны Потребителя вопрос ограничения режима потребления электроэнергии на период проведения ремонтных работ считается согласованным.

Согласовывать с Потребителем (1 и 2 категории надежности) сроки и продолжительность отключений, ограничений для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой компании не позднее, чем за 3-е суток до даты (дня и часа) перерыва в подаче электроэнергии (п. 30 Правил о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442).

3.4.5. Разрабатывать в установленном действующим законодательством РФ порядке ежегодные графики ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности) в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов).

3.4.6. Осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов учета, принадлежащих Сетевой компании.

3.4.7. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности.

3.4.8. Уведомлять Потребителя и поставщика Потребителя о фактах превышения величины максимальной мощности для принятия Потребителем/поставщиком Потребителя соответствующих мер, в том числе инициирования процедур по технологическому присоединению. При выявлении таких фактов составляется акт.

3.5. Сетевая компания имеет право:

3.5.1. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования аварийной и технологической брони, в том числе путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителем в следующих случаях:

- возникновение задолженности Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа (п. 2 Правил о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442);

- в случае невыполнения Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики по согласованию с Потребителем (п. 17 ПНД);

- в иных случаях, установленных законодательством РФ.

3.5.2. При введении ограничения режима энергопотребления требовать от Потребителя производить необходимые переключения в энергопринимающих устройствах Потребителя.

3.5.2.1 В случае отказа Потребителя от самоограничения до уровня технологической и аварийной брони под контролем сетевой компании, а также не допуске представителей сетевой компании к за контролем самоограничения, сетевая компания вводит полное ограничение режима потребления электрической энергии с питающих центров.

3.5.3. Уведомлять Потребителя об ограничении передачи электроэнергии способом, подтверждающим получение.

3.5.4. Свободного доступа уполномоченного представителя Сетевой компании к системам расчетного (коммерческого) учета независимо от мест ее установки.

3.5.5. Устанавливать пломбы и знаки визуального контроля в электроустановках Потребителя при проверке измерительного комплекса коммерческого учета на:

- ячейках трансформаторов тока и напряжения;
- решетках или дверцах камер, а также местах установки предохранителей в цепях трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;

- приспособлениях на рукоятках приводов разъединителей трансформаторов напряжения, к которым присоединены расчетные счетчики;
- автоматические выключатели и предохранители в цепях напряжения к приборам учета (в ячейках трансформаторов напряжения);
- клеммниках трансформаторов тока;
- крышках переходных коробок, к которым подключены цепи учета электрической энергии;
- испытательных коробках с зажимами для шунтирования вторичных обмоток трансформаторов тока и местах соединения цепей напряжения при отключении расчетных счетчиков для их замены или поверки;
- решетках и дверцах камер, где установлены трансформаторы тока;
- токовые цепи электросчетчиков;
- электроизмерительные приборы и их цепи учета в случаях, когда приборы подключены к трансформаторам тока совместно с электросчетчиками;
- прочие места возможного несанкционированного доступа к приборам и цепям учета электроэнергии;

3.5.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью в случае неисполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (мощности), уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней.

3.5.7. Привлекать третьих лиц в установленном законодательством РФ порядке для исполнения обязательств по настоящему Договору.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Учет переданной по настоящему Договору электрической энергии осуществляется в точках учета с помощью средств измерений электроэнергии (мощности), указанных Сторонами в Приложении 3 к настоящему Договору.

4.2. Сетевая компания по окончании каждого расчетного периода определяет объемы переданной по Договору электроэнергии на основании:

- показаний приборов учета, полученных от Потребителя или снятых Сетевой компанией;
- согласованных Сторонами расчетных способов, применяемых в случаях отсутствия у Потребителя прибора учета, выхода из строя расчетного прибора учета, недопуска Сетевой компании к приборам учета или непредставления Сетевой компании показаний прибора учета;
- объемов электроэнергии, рассчитанных на основании актов о безучетном (бездоговорном) потреблении.

- потерь электроэнергии (в случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Сетевой компании и Потребителя объем переданной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета). Величина потерь определяется Сетевой компанией в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 №326 «Об организации в министерстве энергетики российской федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

4.3. Снятие показаний приборов учета электрической энергии оформляется Актом снятия показаний (Приложение № 4).

4.4. Если в процессе снятия показаний приборов учета, установленных у Потребителя, были выявлены нарушения в работе приборов учета, Сетевая компания оформляет Акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

4.5. По окончании каждого расчетного периода Потребитель и Сетевая компания совместно подписывают двухсторонний Сводный акт оказания услуг по передаче электрической энергии. Сводный акт оказания услуг по передаче электрической энергии оформляется Сетевой компанией в двух экземплярах по форме указанной в Приложении 5 к настоящему Договору.

4.6. Для учета потребления электрической энергии в случае отсутствия (неисправности) приборов учета (отсутствие на электросчетчике клейма Госповерителя, отсутствие на электросчетчике пломб Госповерителя или Сетевой компании, нарушение целостности корпуса электросчетчика) расчет объема потребления электрической энергии Потребителем осуществляется с применением следующих расчетных способов:

- а) объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на оптовом (розничном) рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на оптовом (розничном) рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые в соответствии с пунктами 166, 178, 179 и 181 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии подлежат применению указанные в настоящем пункте Договора расчетные способы, или количество часов в определенном в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии периоде времени, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 8760 часов, ч;

если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на оптовом (розничном) рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

б) почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, МВт·ч.

4.7. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередач, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

5. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Оплата услуг по настоящему Договору определяется согласно тарифам на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Сетевой компании, установленным уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ и являющимся обязательным для Сторон по настоящему Договору.

Стоимость услуг Сетевой компании по передаче электрической энергии определяется путём умножения объема переданной Потребителю электрической энергии на соответствующем уровне напряжения на установленный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов

для Сетевой компании тариф на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

Действующий на момент заключения договора тариф может изменяться в соответствии с решениями уполномоченного органа исполнительной власти субъекта РФ.

Изменение уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанного тарифа в период действия договора не требует внесения изменений в договор, а измененный тариф применяется со дня его установления.

5.2. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Сетевой компанией по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

5.3. Сетевая компания в срок не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Потребителю:

5.3.1. Сводный акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц;

5.3.2. Счет— фактуру и акты сверки взаимных расчетов.

5.4. Потребитель обязан в течение 3 рабочих дней с момента получения от Сетевой компании документов, указанных в п. 5.3. Договора, рассмотреть и подписать и направить Сетевой организации представленные акты.

5.5. При неполучении от Потребителя в сроки указанные в п.5.4. настоящего Договора документа согласно п.5.3.2 с замечаниями/без замечаний, Сводный акт оказания услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц односторонне подписанный Сетевой организацией имеет полную юридическую силу и является основанием для расчетов между Сторонами и принимается Потребителем в редакции Сетевой компании.

5.6. Сетевая компания до 1-го числа расчетного месяца, исходя из плановых объемов передачи электрической энергии, выставляет счет на оплату Потребителю. При отсутствии подписанных плановых объемов передачи электрической энергии, Сетевая компания выставляет счет исходя из фактического потребления электрической энергии потребителем в предыдущем месяце.

5.7. Потребитель на основании выставленного счета производит оплату услуг за передачу электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Сетевой компании в следующие сроки платежа:

- до 10-го числа текущего месяца в размере 30% стоимости услуг по передаче электрической энергии, планового объема текущего месяца (первый срок платежа);

- до 25-го числа текущего месяца в размере 40 % стоимости услуг по передаче электрической энергии, планового объема текущего месяца (второй срок платежа);

- до 18-го числа месяца, следующего за расчетным – осуществляется окончательный расчет на основании Сводного акта оказания услуг по передаче электрической энергии и счета-фактуры. В случае если объем фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период меньше подлежащих оплате услуг по передаче электрической энергии, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий период.

В информационных целях Сетевая компания указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых ею Потребителю.

5.8. Расчеты по настоящему договору производятся денежными средствами. Днем оплаты считается день поступления денежных средств на расчетный счет Сетевой компании.

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

6.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с п. 17 (Правил о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442);

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Стороны несут предусмотренную действующим законодательством РФ ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется их балансовой принадлежностью.

7.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору виновная сторона возмещает другой стороне убытки в соответствии с действующим законодательством РФ.



7.3. Возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств.

7.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств вызвано следствием непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).

7.4.1. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, вследствие непреодолимой силы (форс-мажор), обязана в 5-дневный срок в письменной форме уведомить об этом другую сторону. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены компетентным органом или организацией.

7.5. За несвоевременное исполнение обязательств по оплате, в том числе, возникшее в результате заявления Потребителя об оспаривании объемов оказанных услуг (в том числе путем отказа от подписания актов оказанных услуг или подписания их с разногласиями), которое в последствии признано необоснованным (Сторонами или в судебном порядке), за исключением случаев, когда Потребитель, оспаривая объемы, оказанных услуг указанных в счете, не получил в соответствии с положениями настоящего Договора от Сетевой компании необходимые для обоснованного оспаривания материалы и документы, Потребитель, несвоевременно исполнивший обязательство по оплате или уклонившийся от подтверждения оспариваемых объемов поставленной электрической энергии, оказанных услуг в следующем за расчетным периоде обязан уплатить Сетевой компании штрафную неустойку в размере 0,05 процентов от стоимости несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.

Начисление неустойки начинается со дня, следующего за последним днем срока внесения Заказчиком соответствующего платежа.

7.6. Если в результате действий Потребителя, а также в результате аварий в его электроустановках имел место недоотпуск электроэнергии (мощности) другим потребителям, ответственность по возмещению убытков возлагается на Потребителя.

7.7. Сетевая компания не несет ответственность за перерывы в электроснабжении, произведенные по команде Системного оператора и его региональных подразделений, в результате стихийных бедствий отсутствия топливных ресурсов, террористических актов, забастовочных действий поставщиков при возникновении аварийных ситуаций, связанных с возможным повреждением силового оборудования и угрозой жизни людей, при автоматическом отключении из-за повреждения оборудования на время устранения аварийной ситуации.

7.8. Стороны также несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Все неурегулированные Сторонами споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор считается заключенным с даты его подписания сторонами и распространяет действие на взаимоотношения, возникшие с 00 часов 01 сентября 2015 года.

9.2. Обязательным условием для начала исполнения Сторонами обязательств по Договору является возникновение у Потребителя права распоряжения электроэнергией.

Право распоряжения электроэнергией у Потребителя возникает с момента начала исполнения заключенного Потребителем договора купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке или с энергосбытовой организацией. При этом Потребитель в течение 3 дней с момента заключения настоящего договора предоставляет Сетевой компании копию заключенного договора купли-продажи с приложениями в отношении соответствующих точек поставки. При прекращении права на распоряжение электрической энергией Потребитель в течение 5 дней обязан уведомить об этом Сетевую компанию.

В случае несвоевременного уведомления Потребителем Сетевой компании о прекращении права на распоряжение электрической энергией, договор считается действующим, услуга считается оказанной в течении трех дней с даты соответствующего уведомления.

9.3. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если не менее чем 30 дней до окончания срока действия договора ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора и при условии соблюдения положений настоящего Договора.

9.4. Сетевая компания прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Потребителя о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между Потребителем и оптовым рынком, и Энергосбытовой организацией (Гарантирующим поставщиком), если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством РФ.

9.5. Сетевая компания при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии снимает показания приборов учета на момент прекращения (для окончательного расчета), составляет Акт снятия показаний и передает Потребителю на подпись. На основании подписанного Акта снятия показаний Сетевая компания выписывает Сводный акт оказания услуг по передаче электрической энергии и счет-фактуру, которая направляется Потребителю для подписания.

9.6. Договор считается расторгнутым после оплаты Потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказанных до момента расторжения Договора.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Все приложения к договору составляют его неотъемлемую часть.

10.2. Сведения, полученные Сторонами при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего договора о деятельности друг друга, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, кроме соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных законодательством.

10.3. В случае смены руководства, изменения организационно-правовой формы, адреса, других реквизитов одной из сторон, она обязана уведомить об этом другую сторону в течение 5-ти рабочих дней с момента внесения соответствующих изменений.

10.4. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Договорные величины передачи электрической энергии и мощности;
2. Акт разграничения границ балансовой принадлежности Сторон;
3. Перечень точек поставки электрической энергии Потребителю;
4. Форма «Акт снятия показаний»;
5. Форма «Сводный акт оказания услуг по передаче электрической энергии».

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая компания
ООО «Майкопская ТЭЦ»

385018 Республика Адыгея г. Майкоп,
ул. Курганная, 708
ИНН 0107019540 КПП 010501001
ОГРН 1100107001280
р/с 40702810001000014202
к/с 301018106000000000602
БИК 046015602
Юго-Западный банк
ОАО «Сбербанк России»
г. Ростов-на-Дону
Заместитель генерального директора
по общим вопросам и развитию

Яцкевич С.В.



Потребитель

**МУП «Майкопское троллейбусное
управление» МО «Город Майкоп**

385018 Республика Адыгея, г. Майкоп,
ул. Курганная, 714
ИНН 0105001273 КПП 010501001
ОГРН 1020100705877
р/с 40602810000000000060
к/с 301018103000000000700
БИК 047908700
ОАО АКБ «Новация» г. Майкоп

Директор

Гаас А.В.

