

ЕДИНЫМ ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ Л» 1)

г. Ханты-Мансийск

«01» января 2013 г.

Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик, поставщик», в лице первого заместителя генерального директора Цусман Светланы Юрьевны, действующего на основании доверенности от 04.12.2012 г. № 304. с одной стороны, и **Открытое акционерное общество междугородной и международной электрической сшии «Ростелеком»,** именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице вице-президента-директора МРФ «Урал» Сафесва Рустема Рузбековича, действующего на основании доверенности от 27.04.2012 года № 12-300. с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Основные понятия и термины по данному договору.

Гарантирующий поставщик (ГП) - коммерческая организация, обязанная заключить договор на энергоснабжение с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Энергосбытовая организация - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии.

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она 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 осуществляет право заключения договоров 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.

Сетевая организация: ОАО «ЮРЭСК», адрес: ХМАО-Югра. г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 118 а. тел.: 364004 доб. 3001. 3003: ОАО «ЮТЭК-РС». г. Ханты-Мансийск, ул. мира. д. 120. тел.: 315577.

Расчетный период - период времени, равный одному календарному месяцу.

Срок платежа - срок исполнения Потребителем обязательства по оплате электрической энергии, установленный договором.

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и Потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка присоединения энергопринимающих устройств Потребителя - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты **электросетевого** хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по договорам **энергоснабжения**, ку пли-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, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, 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.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

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

Бездоговорное потребление электрической энергии - 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.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, 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 иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Уведомление - сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (далее Основные положения) - постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее Правила полного и (или) частичного ограничения) - постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик (именуемый далее Поставщик) обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности), качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также в интересах Потребителя оформить отношения с Сетевой организацией по передаче электрической энергии, оперативно-диспетчерскому управлению и оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, путем заключения соответствующих договоров. а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные ему услуги в соответствии с требованиями настоящего договора и норм действующего законодательства.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Поставщик обязуется:

2.1.1. Отпускать электрическую энергию Потребителю до границ балансовой принадлежности электросети по точкам поставки, указанным в Приложении №1, с качеством, установленным действующим законодательством по ГОСТ 13109-97, с учетом категории надежности энергоснабжения в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и ответственности сторон между сетевой организацией и Потребителем и фактической схемой электроснабжения, заверенные копии которых приобщаются к договору.

2.1.2. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение договора в качестве Энергосбытовой организации.

2.1.3. Направить Потребителю извещение о порядке применения разработанных и согласованных Сетевой организацией графиков аварийного ограничения, а также уведомлять Потребителя об объеме участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью при возникновении, либо угрозе возникновения, аварийных электроэнергетических режимов.

2.1.4. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.5. Поставщик в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт с 1 июля 2012 г. рассчитывает и в информационных целях указывает в счетах для оплаты электрической энергии (мощности) отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности, определяемую в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861).

2.1.6. Осуществить действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные в основных положениях.

2.2. Поставщик имеет право:

2.2.1. Проводить, равно как и привлеченные им лица:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета;
- ежемесячные контрольные замеры почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и иных договорных обязательств:

- проверки с целью соблюдения условий эксплуатации расчетных/контрольных приборов учета, правильности их работы и их сохранности.

2.2.2. Требовать, проверки, проверки и замены находящихся на балансе Потребителя расчетных/контрольных приборов учета при обнаружении их неисправности.

1.1. * В случае если потребитель присоединен к сетям сетевой организации через трансформаторную подстанцию (Мероприятия установки) лиц не оказывающих услуги по передаче, либо к бытовым объектам жилого хозяйства, гарантирующий поставщик (или) сетевая организация не несет ответственности перед потребителем за надежность снабжения электроэнергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электрической сетевой организации.

2.2.3. Ограничить режим потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий I категории потребителей, установленных действующим законодательством.

2.2.4. Устанавливать Потребителю объемы участия в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью при возникновении, либо угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления электроэнергии и мощности, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения разрабатываются на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае если по договору энергоснабжения (мощности), заключенному с Поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.6. Требовать оплаты затрат, связанных с прекращением и восстановлением энергоснабжения после ограничений в соответствии с настоящим договором.

2.2.7. Рассчитывать и задавать экономические значения реактивной энергии и мощности Потребителю в порядке, определяемом действующими нормативными правовыми актами и/или нормативно-техническими документами Российской Федерации.

2.2.8. Контролировать самостоятельно или с привлечением третьих лиц показания и состояние коммерческих приборов учета и автоматизированных систем учета (АСУ) электроэнергии, оперативного состояния устройств противоаварийной автоматики, принадлежащих Потребителю, контролировать выполнение режимных указаний Поставщика, сетевой организации или соответствующих указаний субъектов электроэнергетики, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией согласно разделов 5, 6 настоящего договора и в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.1.2. Соблюдать «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 X» 6. Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТ Р М-016-2001. РД 153-34.0-03.150-00. утвержденные постановлением Минтруда РФ от 05.01.2001 X 3, Приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000 N 163.

3.1.3. Вести учет потребляемой энергии, а также в течение 2-х месяцев с даты заключения договора оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае несоответствия приборов учета действующему законодательству.

3.1.4. Предоставлять Поставщику по форме Приложения X» 8 в течение 3 рабочих дней результаты замеров активной (реактивной) электрической энергии и мощности за третью среду июня и третью среду декабря. Обеспечивать проведение замеров на собственных энергопринимающих устройствах при проведении Сетевой организацией или Поставщиком 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.

3.1.5. В суточный срок с даты обнаружения письменно информировать Поставщика обо всех нарушениях схемы учета и установленных пломб, неисправностях в работе (утрате) средств измерений электрической энергии (мощности).

3.1.6. Осуществлять снятие показаний приборов учета самостоятельно или совместно с Сетевой организацией в соответствии с пунктом 4.7. настоящего договора и предоставлять Поставщику от Сетевой организации показания приборов учета в течение следующего рабочего дня по утвержденной форме (Приложение X» 5). При наличии средств измерений, фиксирующих количество поставленной Потребителю электрической энергии, находящихся на территории сетевой организации, показания средств измерений предоставляются сетевой организацией.

3.1.7. Ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывать с Сетевой организацией акт снятия показаний приборов учета.

Подписываемый сторонами акт сверки расчетов фиксирует исполненные и неисполненные финансовые обязательства по расчетам, произведенным в соответствии с разделом 5 договора.

3.1.8. Обеспечить за свой счет замену, поверку, работоспособность и сохранность приборов учета, соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию от метрологии от изготовителем, обеспечивать сохранность установленных на приборе учета пломб.

3.1.9. Обеспечить за свой счет наличие и поддержание в состоянии готовности к использованию резервного источника снабжения электрической энергией в случае, если условием договора о первой или второй категории надежности предусмотрено его наличие. В указанном случае данный резервный источник устанавливается Потребителем и поддерживается в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии. В случае невыполнения Потребителем указанного требования резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается сетевой организацией за счет соответствующего Потребителя, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения) до установки такого резервного источника сетевая организация не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

3.1.10. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Поставщику и (или) Сетевой организации сетей, приборов учета и электрооборудования и устройств противоаварийной автоматики.

находящихся на территории Потребителя, а также сохранность технических и программных средств информации и измерений, контроля и учета электроэнергии, установленных у Потребителя: незамедлительно сообщать Поставщику и Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащей Поставщику и (или) Сетевой организации. При обнаружении у Потребителя пропажи (хищения), повреждений, приведения их в неработоспособное состояние. Потребитель возмещает ущерб либо в виде предоставления (замены) новых приборов и систем учета, либо путем выплаты денежной компенсации за утраченное оборудование.

3.1.11. В срок не более двух месяцев восстановить учет электрической энергии в случае выхода из строя (утраты) прибора учета электрической энергии, принадлежащего Потребителю.

3.1.12. Принять в эксплуатацию установленный прибор учета электрической энергии и подписать соответствующий акт приема в эксплуатацию после выхода из строя (утрате) прежнего не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем установки этого прибора учета (п.2. ст. 13 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности ...").

3.1.13. Производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и сроки, устанавливаемые действующими нормами и правилами.

3.1.14. В случае принятия нормативно-правового акта, повышающего требования к приборам и средствам учета, в двухмесячный срок или срок, установленный нормативно-правовым актом, приводить в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии.

3.1.15. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Потребителя или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки, а также соблюдать, по требованию Сетевой организации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.16. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче. Потребитель обязуется самостоятельно урегулировать отношения с владельцами таких объектов.

3.1.17. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.18. В случае введения в отношении Потребителя частичного ограничения подачи электрической энергии последний обязан самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования.

3.1.19. В случае ограничения режима потребления Потребителя, компенсировать затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного о счета.

3.1.20. В суточный срок информировать Поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, влияющих на работу энергосистемы, а в срок, не позднее, чем за 10 дней, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.21. В суточный срок уведомить Поставщика о возникновении аварийных и иных ситуаций на электросетевом хозяйстве Потребителя, наличие которых не позволяет обеспечивать надежность электроснабжения электроустановок Потребителя, относящихся к 1 категории надежности энергоснабжения, необходимым требованиям.

3.1.22. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Сетевой организации и Поставщика о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности.

3.1.23. Обеспечивать беспрепятственный доступ работникам Поставщика, Сетевой организации, а также привлеченному ими персоналу в присутствии представителя Потребителя к действующим установкам и расчетным/контрольным приборам учета электроэнергии с целью проверки условий их эксплуатации, правильности работы, сохранности и снятия контрольных показаний.

3.1.24. Задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых работ или ввода графика аварийных ограничений, а также выделить на отдельные питающие линии электроприемники аварийной брони электроснабжения, по которым подача электрической энергии (мощности) не подлежит ограничению или временному ее прекращению при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов. Питающие линии, обеспечивающие электроснабжение электроприемников аварийной брони, должны иметь приборы учета электрической энергии.

3.1.25. В случаях, когда ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, в том числе, если частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения его к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии:

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение Л» 9 Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения) в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату у Потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полностью и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта.

- передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией

- обеспечивать соблюдение установленную актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии

В случае неисполнения Потребителем обязательства по составлению и представлению Поставщику и Сетевой организации акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения. Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения.

3.1.26. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Поставщика перед началом работ. Перестановка и замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Поставщика.

3.1.27. Уведомлять иных Потребителей, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с настоящим договором, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Поставщика, Сетевой организации, либо территориальных органов Ростехнадзора об ограничении (прекращении) подачи энергии.

3.1.28. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем договоре, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить Поставщика и представить Сетевой организации проектную документацию.

3.1.24. В трехдневный срок сообщать Поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.30. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, расторжении договора, за 30 дней направить письмо Поставщику о расторжении или изменении договора с указанием причины.

3.1.31. Указывать по каждой точке поставки разрешенную мощность энергопринимающих устройств (Приложение X» 1).

3.1.32. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 3-6 ценовой категории. Потребитель обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также в срок до первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять данные почасового потребления электрической энергии Поставщику в электронном виде с последующим подтверждением на бумажном носителе в течение 3 дней по установленной в приложении Л? 7 форме.

При выборе Потребителем 5 или 6 ценовой категории направлять Поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления. В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

3.1.33. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя 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, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.34. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N861. или Правилами **недискриминационного доступа** к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также **обеспечить** своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.35. Потребитель обязан передать Поставщику письменное уведомление о намерении в соответствии с пунктом 49 или 50 Основных положений в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления. При нарушении потребителем требования настоящего пункта об **уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 49 или 50 Основных положений, определенные заключенным с гарантирующим поставщиком договором обязательства потребителя и гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.**

3.1.36. Заявлять на **очередной год не позднее 15 марта текущего года предварительный договорный** объем потребления электрической энергии и не позднее 15 августа текущего года окончательный договорной объем потребления электрической энергии. Заявленный потребителем договорный объем потребления электрической энергии может быть изменен **потребителем путем направления Поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.** В случае если Потребитель не уведомил Поставщика об объеме **потребления электрической энергии в установленные** сроки, такой объем для каждого **месяца года** определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий **месяц предыдущего года.**

В случае если потребитель не уведомил Поставщика о договорном объеме потребления электрической энергии в **установленные** сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным **договорному** объему потребления

электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

3.2. Потребитель имеет право:

1.2.1. Самостоятельно выбрать/выбирать ценовую категорию и условия почасового планирования для расчетов за электрическую энергию (**мощность**) посредством уведомления Поставщика с учётом особенностей и требований раздела V Основных положений. На момент заключения договора ценовая категория Потребителя для осуществления расчетов указана в Приложении Лк 1 к договору.

1.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности). В случае если Поставщик не выставил счет в установленном порядке, и при этом потребитель выполнил в установленные сроки все требования Основных положений, то от потребителя в целях расторжения или изменения договора не требуется подтверждение оплаты счета и договор считается расторгнутым или измененным с заявленной потребителем даты, что не освобождает потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Поставщику имеющуюся задолженность.

1.2.3. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.2.4. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Поставщиком с момента получения уведомления Потребителя при наличии на то оснований в следующем расчетном периоде.

3.2.5. Под контролем Сетевой организации (Поставщика) устанавливать приборы учета, а также другие средства учета электроэнергии и мощности (суммирующие устройства, автоматизированные системы учета и контроля и т.н.), соответствующие нормативно-правовым актам, предназначенные для расчетов с Поставщиком за потребленную электроэнергию.

3.2.6. Перейти на обслуживание, заключить договор с иной энергосбытовой организацией или Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Если Потребитель расторг договор с Гарантирующим поставщиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.

3.2.7. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Основных положений;

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

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОЛУЧЕННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Учет активной и реактивной электроэнергии и мощности для расчетов между Поставщиком и Потребителем производится в точке поставки на границе балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации и Потребителя средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации. При наличии у Потребителя трансформаторов тока, предназначенных для учета электрической энергии, должны быть установлены клеммные испытательные колодки.

4.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек **присоединения** к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса **точности** 0,5S и выше, **обеспечивающие** хранение данных о почасовых объемах **потребления** электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему) учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в **измерительных** комплексах для **установки** (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.4. Для учета **реактивной** мощности, в случае **получения** уведомления от Поставщика о **необходимости соблюдения** соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже

2.0. но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

4.5. В случае если в отношении Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт. при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то с 1 июля 2013 г. вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этой Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.6. Наличие и местонахождение расчетных/контрольных приборов учета на дату заключения Договора определяются Приложением № 3 к Договору.

Если приборы учета, отвечающие требованиям норм действующего законодательства, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителя или один из приборов учета установлен на границе балансовой принадлежности, а другой установлен у Потребителя или Сетевой организации, то в качестве расчетного подлежит применению прибор учета, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, изложенными в п.п. 144 и 156 Основных положений.

4.7. Показания расчетных приборов учета снимаются Потребителем и Сетевой организацией не позднее 00 часов первого дня месяца, следующего за расчетным, с оформлением акта снятия показаний.

4.8. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Потребителю, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент - это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.9. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией совместно с Потребителем в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326. Данный расчет потерь потребитель обязан предоставить Поставщику в течение 3-х рабочих дней со дня его предоставления Сетевой организацией.

4.10. При проведении Гарантирующим поставщиком (или) Сетевой организацией работ с приборами учета электроэнергии Потребителя (замена приборов, проведение испытаний и др.) без снятия нагрузки, учет электрической энергии за время проведения этих работ производится Поставщиком расчетным способом (Приложение №6).

4.11. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии производятся в соответствии с Приложением № 6 к настоящему договору.

4.12. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные договором сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, либо в случае недопуска к расчетному прибору учета Потребителя, в случае неисправности, утраты или истечения срока межпроверочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой (вплоть до допуска его в эксплуатацию), а также в случае обнаружения фактов бездоговорного электропотребления, применяются расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности), закрепленные в Приложении № 6 к настоящему договору.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА, РАСЧЕТЫ ЗА 'ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ' ЭНЕРГИЮ

5.1. Расчет за полученную электрическую энергию и мощность производится по нерегулируемым (свободным) ценам.

5.2. Нерегулируемая (свободная) цена электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и ежемесячно рассчитывается Поставщиком с учетом ценовой категории, выбранной Потребителем на основании действующего законодательства.

Предельные уровни нерегулируемых цен в соответствующем расчетном периоде размещаются Поставщиком на сайте utec-lim.ru или в официальном печатном издании по форме согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую мощность (утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1179).

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения потребителей (покупателей) в счетах (счет-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

5.3. Расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является один календарный месяц.

5.4. Потребитель оплачивает потребленную электроэнергию (мощность) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости объема потребления электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

5.5. 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.

5.6. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Поставщику 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.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным определяемому в соответствии с разделом X Основных положений объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям.

Стоимость услуг по передаче определяется в зависимости от выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг. Объем услуг по передаче электрической энергии определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в границах балансовой принадлежности.

5.8. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание **платежа, вид платежа**, период, за который производится платеж. В случае отсутствия указания в **платежных документах** основания платежа г/или номера и даты договора, платеж считается произведенным по настоящему договору изначально за неоплаченные ранее периоды платежей, оставшаяся сумма засчитывается в счет оплаты текущего и будущего потребления электрической энергии (мощности).

5.9. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.10. Потребитель обязуется ежемесячно получать под роспись у Поставщика счета, счет-фактуры, товарные накладные за использованную электрическую энергию и мощность в срок до 15 числа месяца следующего за отчетным. Товарные накладные, оформленные надлежащим образом, **подлежат** возврату Поставщику в **течение** 3 рабочих дней с момента их получения.

5.11. Расчет за потребленную электроэнергию производится Потребителем следующими способами:

а) безналично, по выставленному требованию Поставщиком в банк, где открыт расчетный счет Потребителя; Потребитель обязуется обеспечить безналичный порядок списания денежных средств с его расчетного счета в счет платежей по настоящему договору (в т.ч. предоставить в банк письменное разрешение на безналичное списание денежных средств со своего расчетного счета на расчетный счет Поставщика, заключить соответствующее дополнительное соглашение к договору банковского счета, а также письменно уведомить банк о сроках расчетов, предусмотренных настоящим договором и сообщить банку иные сведения для осуществления безналичного списания денежных средств) и предоставить копии документов, подтверждающих исполнение этого обязательства (либо соответствующую справку банка). Данное обязательство должно быть исполнено Потребителем в 15-дневный срок с момента заключения настоящего договора и должно исполняться всякий раз при заключении нового договора банковского счета в такой же срок с момента заключения нового договора банковского счета.

б) путем внесения наличных в кассу Поставщика;

в) платежными поручениями, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в сроки, установленные договором.

5.12. Плата за реактивную энергию производится при превышении Потребителем экономических значений, установленных договором (распространяется только на величину превышения) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

5.13. Расчеты между Поставщиком и Потребителем при получении Поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения (мощности) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), **осуществляются** на основании счета, который Поставщик в течение 5 рабочих дней со **дня получения** указанного уведомления обязан направить Потребителю (покупателю). Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по договору, о расторжении или изменении которой указано в уведомлении Потребителя (покупателя), на дату получения уведомления (при ее наличии):

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем (покупателем) в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете **стоимости** электрической энергии (мощности) **объем** в случае **расторжения** договора **определяется** исходя из **среднесуточного объема** потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае

изменения договора- исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у I арантирующего поставщика.

Выставленный Поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности). Поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим договором, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с настоящим документом предельных уровней нерегулируемых цен для Потребителей (покупателей) розничных рынков.

5.14. При выявлении факта безучетного электропотребления, стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с Приложением № 6 объеме безучетного потребления включается Поставщиком в выставляемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель (покупатель) обязан оплатить указанный счет в течение 10 дней.

6. ПОРЯДОК ДОПУСКА УСТАНОВЛЕННОГО ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПРИБОРА УЧЕТА ПЕРЕД ЕГО ДЕМОНТАЖЕМ

6.1. Под допуском прибора учета в эксплуатацию в целях применения настоящего документа понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

6.2. Допуск **установленного** прибора учета в эксплуатацию должен быть **осуществлен** не позднее месяца, следующего за датой его установки.

6.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета;

- Поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета:

- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- собственника прибора учета;

- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

6.4 Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию **прибора** учета (далее в настоящем **пункте** - заявка) в адрес **одной** из следующих **организаций**:

- Поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), с которым в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) заключен договор энергоснабжения (мощности), расчеты за **электрическую энергию** по которому будут осуществляться с **использованием** установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

- сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства.

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя:

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

номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор заключен указанным собственником);

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

контактные данные, включая номер телефона;

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

6.4.1. Поставщик или сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и **время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный**

заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

6.4.2. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

6.4.3. Поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

6.5. Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Поставщиком, имеющим договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным собственником, то в этом случае такой собственник не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным собственником дату и время проведения такой процедуры.

6.6. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

6.7. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), участвующим в процедуре допуска. Установленную Поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

6.8. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

6.9. В случае замены по согласованию с Сетевой организацией (Поставщиком) прибора учета и подписания уполномоченными лицами акта допуска данного прибора учета в эксплуатацию Приложение Л) 3 считается измененным с даты подписания Сетевой организацией (Поставщиком) акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Убытки, причиненные одной из сторон настоящего договора в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством.

7.2. В случае перерывов энергоснабжения по вине Поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ) в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором. При этом Потребитель обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

7.3. В случае неготовности Потребителя к ограничению режима потребления, ограничения вводятся Поставщиком (Сетевой организацией) с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Потребитель.

7.4. В случае задержки платежей относительно сроков оплаты, установленных договором. Поставщик вправе предъявить пени в размере ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на момент возникновения долга за каждый календарный день просрочки.

7.5. Подача электроэнергии после полного ограничения за неплатежи возобновляется в договорном объеме только после 100 % погашения задолженности.

7.6. Поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из АТС.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за все или часть взятых на себя обязательств по настоящему договору в случае возникновения непредвиденных и независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях:

- военных действий любого характера;
- принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

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

7.9. Расторжение настоящего договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий договор вступает в силу с «00» ч. «00» мин. «01» января 2014 года и действует неопределенный срок, и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным **гражданским законодательством**. Основным положением и настоящим договором.

9. ПРОНИК УСЛОВИЯ

9.1. В отношении Потребителя может быть введено частичное и (или) полное ограничения режима потребления по инициативе Сетевой организации или Росгехнадзора при возникновении следующих условий:

а) подключение Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

б) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) приостановление или прекращение исполнения обязательств Потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии гт мощности;

д) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность **введения ограничения самостоятельно**.

9.2. Прекращение исполнения обязательств сторон по договору является основанием для прекращения подачи электроэнергии в точки поставки, если не вступил в силу новый договор, заключенный с Потребителем.

9.3. Порядок ввода ограничений определяется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

При введении ограничения режима потребления Поставщик письменно уведомляет Потребителя об ограничении **режима потребления**. Уведомление (повторное **уведомление**) **подписывается** Поставщиком и вручается потребителю под расписку о вручении или по электронной почте потребителя или телефонограммой либо направляется

казаным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. В случае возвращения уведомления с отметкой почты «отказ адресата (его законного представителя) от получения», «отсутствие адресата по указанному адресу», «истек срок хранения» гт при иных обстоятельствах, исключающих возможность вручения уведомления. Потребитель считается извещенным о введении ограничения потребления электроэнергии надлежащим образом.

В случае несвоевременной информации Поставщика об изменении юридического и фактического адреса и иных контрактных данных. Потребитель несёт ответственность за возможность неполучения уведомления, направленного по указанным в действующем договоре адресам.

9.4. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативно-правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения договора принят нормативно-правовой акт, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего договора, стороны обязуются применять соответствующий нормативный акт с даты его вступления в силу.

9.5. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением гт действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.6. Изменения настоящего договора совершается в форме дополнительных соглашений к настоящему договору, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

9.7. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения сторонами.

9.8. В рамках исполнения настоящего договора энергоснабжения Потребитель предоставляет информацию (ФИО, должность, телефон) об ответственных лицах по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
- передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции.
- внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
- подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов.
- за эксплуатацию прибора учета.

Приложение М® 1 Перечень точек поставки.

Приложение Л® 2 - Плановые величины потребления электроэнергии и заявленной мощности на 2013 год.

Приложение Л® 3 - Перечень коммерческих узлов учета.

Приложение Л® 4 Установленная (присоединенная) мощность трансформаторов.

Приложение Л® 5 Форма ведомости о потребленном в расчетном месяце объеме электроэнергии.

Приложение Л® 6 Расчетные способы, подлежащие применению в случаях отсутствия прибора учета, недопуска к прибору учета для целей проведения контрольного снятия его показаний, проведения проверки его состояния, а также в случаях непредоставления показаний приборов учета и выявления фактов безучетного гт бездоговорного потребления электрической энергии.

Приложение Л® 7 Форма акта фактического почасового потребления электроэнергии за расчетный месяц.

Приложение Д® 8 Сводная ведомость результатов замера активной и **реактивной мощности**.

10. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН.

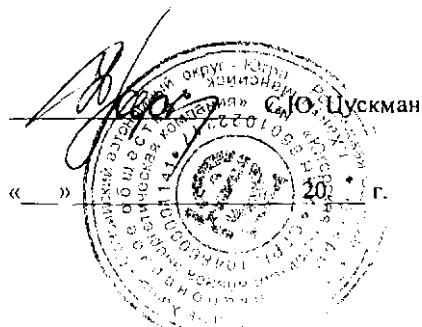
Поставщик:

ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»
Юридический и почтовый адрес: 628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Мира, д. 118 а
Реквизиты для перечисления денежных средств:
ИНН 8601022317 КПП 862450001
р/сч 40602810867460000020
кор.сч 30101810800000000651
в Западно-Сибирский Банк СБ РФ г. Тюмень, БИК 047102651»

Потребитель:

Открытое акционерное общество междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
Юридический адрес: 191002, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Достоевского, д. 15
Почтовый адрес филиала: 628011, Россия, г. Ханты-Мансийск, ул. Коминтерна, д. 3
ИНН 7707049388 КПП 860143001
Банковские реквизиты:
р/с 40702810100000000581
к/с 30101810100000000740
БИК 047162740

Тел. 8 (3467) 391003
Факс. 8 (3467) 330884


« » 20 г.

Р.Р. Сафеев

« » 20 г.