

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫЙ) КОНТРАКТ № _____

Энергоснабжения потребителей (с присоединенной мощностью от 150 кВт)

г. Кисловодск

« _____ » _____ 2011 г.

Открытое акционерное общество «Горэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик» (Энергоснабжающая организация), в лице генерального директора Мурадова Сергея Юрьевича, действующего на основании Устава, Общество с ограниченной ответственностью «Кисловодскэлектросбыт», именуемое в дальнейшем «Сбытовая организация», в лице генерального директора Игнатенко Сергея Васильевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и _____ именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице _____, действующего на основании _____ с другой стороны, заключили настоящий контракт о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.

- 1.1. «Гарантирующий поставщик» (в дальнейшем ГП) обязуется подавать электрическую энергию и мощность (далее энергию) для Потребителя через присоединенную сеть на границу балансовой принадлежности сетей ГП и Потребителя, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.
- 1.2. Потребитель обязуется оплачивать ГП через своего АГЕНТА «Сбытовую организацию» принятую электрическую энергию и мощность, соблюдать режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии.
- 1.3. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон определены актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение № 2).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ «ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА» И «СБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ»

2.1. «ГП» обязан:

2.1.1. Подавать Потребителю энергию и мощность, исходя из технической возможности и пропускной способности электрических сетей на границу балансовой принадлежности электросетей объектов Потребителя (Приложение №1 к настоящему контракту), с учетом категории надежности и в соответствии с контрактными величинами электропотребления (Приложение № 4).

Категория надежности электроснабжения устанавливается проектами и нормативными документами

Категорийность по надежности, допускаемая длительность перерыва эл. снабжения (в часах)			Отключения без предупреждения и ограничения с предупреждением, вызванные дефицитом эл. мощности и энергии
1-я	2-я	3-я	
Время включения АВР	Время ручного переключения на резервное эл. снабжение персоналом ОВБ, но не более 3 часов	72 часа в год, но не более 24 часов подряд	Допускается при введении энергосистемой графиков аварийных отключений по эл. мощности и электропотреблению с целью обеспечения устойчивости и живучести энергосистемы.

2.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя качество электрической энергии в соответствии с требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательным требованиям государственных стандартов.

2.1.3. Самостоятельно информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях; о введении в действие графиков ограничения потребления и отключения электрической энергии, а также о невозможности соблюдения технологических режимов в связи с экстремальными погодными условиями и стихийными бедствиями. Графики составляются в соответствии с прилагаемым к настоящему контракту актом согласования аварийной и технологической брони электроснабжения предприятия (Приложение № 7).

2.1.4. Своевременно, не менее чем за 24 часа, информировать (письменно, телефонограммой или по факсу) Потребителей 1 и 2 Категории о сроках и продолжительности перерывов, ограничений подачи энергии или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя при проведении ремонтных и профилактических плановых работах.

2.1.5. Перечислить Потребителю полученную по настоящему контракту на дату его прекращения сумму предварительных платежей, превышающих стоимость потребленной в расчетном периоде электрической энергии, в случае его перехода на обслуживание к вновь назначенному гарантирующему поставщику (ЭСО) либо по письменному заявлению Потребителя вновь назначенному гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 15 дней с момента прекращения настоящего контракта.

2.2. ГП самостоятельно или через Сбытовую организацию имеет право:

2.2.1. Прекращать или ограничивать подачу энергии при проведении планового ремонта в сетях ГП, а также при подключении новых Потребителей (объектов).

2.2.2. Полностью прекратить или ограничить подачу энергии Потребителю в порядке, предусмотренном законодательством РФ, в случае:

- невыполнения Потребителем режимных мероприятий и команд диспетчера;
- невыполнения Потребителем предписания ГП о введении ограничений и прекращения подачи энергии субпотребителям и арендаторам Потребителя, в том числе имеющим прямые контракты с ГП и Сбытовой организацией;
- присоединения Потребителем к электрической сети энергопринимающих устройств (энергетических установок), не соответствующих условиям настоящего контракта, или присоединение, осуществленное с нарушением порядка технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям ГП;
- в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- при наличии обращения Потребителя;
- самовольного присоединения электроприемников к сетям ГП и к своим собственным сетям или увеличения мощности сверх значения, обусловленного контрактом и техническими условиями;
- неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате энергии, в том числе по предварительной оплате;
- просрочки исполнения обязательств по оплате потребленной электроэнергии и (или) предоставленных по настоящему Контракту услуг более чем за два расчетных периода;
- непредставления Потребителем показаний приборов учета за два расчетных периода подряд и отсутствие доступа работников ГП к электросчетчикам;
- неудовлетворительного состояния электроустановок Потребителя, угрожающего аварией или создающего угрозу жизни и безопасности граждан, которое подтверждается актом территориального управления Ростехнадзора;
- недопуска должностного лица ГП или Сбытовой организации к электроустановкам Потребителя или к расчетным приборам учета электроэнергии и мощности;
- вмешательства в работу средств измерений или искажение их показаний;
- пользования электроэнергией и мощностью без согласования величины электропотребления;
- присоединения электроприемников в обход приборов учета или нарушение схем учета электроэнергии.

2.2.3. Производить Потребителю расчет экономических значений соотношения потребления активной и реактивной мощности (энергии) – $\text{tg } \varphi$ в соответствии с Приказом Министерства промышленности и энергетики № 49 от 22.02.07 г.

2.2.4. Осуществлять проверки условий эксплуатации и сохранности средств измерений и снятие контрольных показаний.

2.2.5. По согласованию и в присутствии Потребителя производить работы (переключения, отключения) в оборудовании Потребителя (в том числе в измерительных цепях).

2.2.6. Для поддержания качественной и бесперебойной подачи электроэнергии выдавать предписания, обязательные для исполнения Потребителем.

2.2.7. Заключать контракты энергоснабжения с Субпотребителями, присоединенными к сетям Потребителя.

2.2.8. Беспрепятственного доступа работников ГП и Сбытовой организации по служебным удостоверениям в любое время суток к электрическим установкам и расчетным приборам учета, находящимся на балансе Потребителя, независимо от ведомственной подчиненности Потребителя, для:

- проведения обследования электрохозяйства Потребителя;
- контроля выполнения ограничений и отключений электроэнергии, как при дефиците мощности, так и за неплатежи;
- осмотра и проверки приборов учета.

2.2.9. При продлении сроков Контракта пересматривать ежегодно объем подачи и потребления активной электрической энергии и мощности, исходя из заявки Потребителя, а так же соблюдения им платежной дисциплины.

2.2.10. Составлять акты о безучетном потреблении электроэнергии и по всем иным фактам нарушения Потребителем своих контрактных обязательств.

2.2.11. Требовать от Потребителя компенсации затрат, понесенных в связи с введением ограничения режима потребления электроэнергии в случаях, предусмотренных п.2.2.2, и в связи с восстановлением режима потребления.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Принимать и своевременно оплачивать полученный объем электроэнергии и мощности, определяемый в соответствии с заявленными величинами, в порядке, установленном настоящим Контрактом.

3.1.2. Предоставить подтверждение наличия установленного ему лимита (согласованной сметы) на оплату электроэнергии, надлежаще заверенного соответствующим официальным документом органа государственной власти или местного самоуправления в рамках бюджетных обязательств.

При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Потребителю, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя средств федерального бюджета о необходимости исполнения

поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

3.1.3. За свой счет приобретать, устанавливать и ремонтировать приборы учета и элементы схем учета электрической энергии. Параметры приборов учета и элементов схем учета, приобретаемые Потребителем для самостоятельной установки, должны быть согласованы с ГП.

Замену, поверку и установку приборов учета и элементов схем учета электроэнергии Потребитель производит по согласованию с ГП и Сбытовой организацией, с оформлением трёхстороннего акта, подписанного всеми сторонами по настоящему контракту.

3.1.4. В срок до 01 числа текущего месяца явиться в сбытовую организацию для получения предварительного счета на оплату электроэнергии

3.1.5. В случае нарушения обязанностей Потребителем предусмотренных п.п.3.1.3, 3.1.4., ответственность лежит на последнем, а указанные документы считаются предъявленными надлежащим образом и надлежащему лицу.

3.1.6. Предъявлять по первому требованию представителей ГП и Сбытовой организации техническую документацию по эксплуатации электроустановок Потребителя, предусмотренную действующими нормативными документами.

3.1.7. Представлять заявки на электропотребление и мощность, необходимые на следующий год, с месячной разбивкой не позднее 1 июня текущего года исходя из расчетной потребности на полный объем потребления. В случае не предоставления Потребителем заявки на соответствующий период (расчетный год, расчетный период, день, час), контрактной объем приравнивается к фактическому объему потребленной электроэнергии за соответствующий предыдущий период.

3.1.8. Снимать показания приборов учета в период до 25 числа каждого месяца и передавать в отдел по работе с юридическими лицами ГП в письменном виде с подписью ответственного лица, скрепленной печатью Потребителя.

3.1.9. Предоставлять Сбытовой организации два раза в год графики потребления активной и реактивной энергии (мощности) на 3-ю среду июня и декабря.

3.1.10. Соблюдать установленный режим использования электронагревательных устройств, используемых для нужд отопления и горячего водоснабжения согласно Приложению № 6 к настоящему Контракту и не допускать включения электронагревательных приборов у себя и Субпотребителей без получения разрешения и допуска их в эксплуатацию в установленном порядке.

3.1.11. Предоставлять Сбытовой организации сведения о Субпотребителях, подключаемых к его внутренним электросетям согласно Приложению № 5 к настоящему Контракту. А также в семидневный срок согласовать со Сбытовой организацией все изменения в составе субпотребителей и уведомить об изменениях данных субпотребителей.

3.1.12. При недостатке электрической мощности и энергии в энергосистеме или в объединении энергосистем в связи с аварийными разгрузками и ограничениями в энергосистеме выполнять требования ГП о снижении (отключении) нагрузки или ограничении электропотребления в соответствии с заданиями ГП.

3.1.13. Предоставлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных отчетов о потреблении, и телефоны для оперативной связи.

3.1.14. Соблюдать установленные ГП режимы потребления активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы, а также разрабатывать мероприятия по снижению нагрузки в часы суточного максимума нагрузок энергосистемы.

3.1.15. Соблюдать экономические значения реактивной мощности, потребляемой из сети ГП. ГП не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения против пределов, указанных в контракте, если Потребитель не выдерживает заданные ГП оптимальные значения реактивной мощности, потребляемой из сети энергосистемы, и режимы работы компенсирующих установок.

3.1.16. Обеспечивать выделение ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие подачу энергии для покрытия технологической и аварийной брони на электроснабжение при проведении энергосистемой аварийных разгрузок. Обо всех изменениях схемы электроснабжения Потребитель предварительно сообщает ГП.

3.1.17. Соблюдать заданные ГП характеристики и уставки релейной защиты и автоматики, а также установки автоматов и предохранительных устройств. Согласовывать с ГП установку устройств аварийного включения резерва (АВР), в том числе для увязки их действия с действиями устройств аварийно-частотной разгрузки (АЧР).

3.1.18. Обеспечивать в точках поставки учет электрической энергии путем установки приборов учета электроэнергии и мощности, соответствующих установленным настоящим контрактом и действующими нормативными документами требованиям, а также обеспечивать работоспособность (сохранность) принадлежащих Потребителю приборов учета (расчетного, контрольного) электроэнергии и мощности, электрооборудования, воздушных, кабельных линий электропередачи, в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя и соблюдение в течение всего срока действия настоящего контракта эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. Обеспечить сохранность и целостность установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

3.1.19. Обеспечивать сохранность на своей территории и на своих объектах, установленных ГП электрооборудования, воздушных, кабельных линий электропередачи, приборов учета энергии и пломб, а также других электроустановок, принадлежащих ГП.

3.1.20. Незамедлительно сообщать ГП об авариях, пожарах, нарушениях схем и неисправностях в работе приборов учета энергии, а также возникновении сомнений в правильности показаний приборов учета, и не позднее одного месяца восстановить нормальное функционирование средств измерения.

3.1.21. Обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток работникам ГП и Сбытовой организации к электроустановкам и приборам учета для обследования электрооборудования, систем электропотребления, для контроля за соблюдением установленных лимитов и режимов энергопотребления и мощности, обслуживания приборов учета, для проведения замеров по определению качества энергии, для устранения аварий электрооборудования, а также в других необходимых случаях.

3.1.22. В семидневный срок письменно уведомлять Сбытовую организацию о планируемом изменении профиля деятельности, об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя или субпотребителей, ведомственной принадлежности или формы собственности, о реорганизации, ликвидации и других существенных условий. К уведомлению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающих действительность новых сведений о Потребителе.

3.1.23. Самостоятельно разрешать с субпотребителями следующие вопросы:

- разграничение между Потребителем и субпотребителем балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электросетей, а также ответственность Потребителя перед субпотребителем за качество энергии на границе раздела электросетей между ними;
- оплата услуг по транспортировке энергии, поданной ГП через электросети Потребителя;
- распределение между Потребителем и субпотребителем нормативных потерь энергии, образующихся на электросетях в зоне их эксплуатационной ответственности (или балансовой принадлежности);
- прочие вопросы регулирования правоотношений по оказанию услуг по транспортировке энергии.

3.1.24. В случае заключения Сбытовой организацией контрактов энергоснабжения с субпотребителями Потребителя, сообщать ГП о вводимых ограничениях и прекращении подачи энергии субпотребителю (основания, время и продолжительность), и нести ответственность перед субпотребителем за обоснованность и правомерность таких перерывов подачи энергии.

3.1.25. Выполнять предписания, выданные представителями ГП и Сбытовой организации.

3.1.26. Для пролонгации действия настоящего контракта на следующий срок предоставить всю необходимую документацию для пересмотра Приложений к настоящему контракту в заранее согласованные со Сбытовой организацией сроки.

3.1.27. В случае увеличения мощности получить у ГП технические условия и выполнить, предусмотренные ими, технические мероприятия.

3.2 Потребитель имеет право:

3.2.1. Подавать заявки на изменение величин электропотребления и мощности на следующий квартал в срок не позднее, чем за три месяца до начала соответствующего квартала. Сбытовая организация согласовывает заявку об увеличении объемов электропотребления и мощности при условии отсутствия у Потребителя задолженности за энергию и при условии выполнения выданных технических условий на увеличение энергопотребления и мощности.

3.2.2. Заявлять об ошибках, обнаруженных в платежных документах, выставленных Сбытовой организацией для оплаты за поданную энергию. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ.

3.2.3. Передавать Субпотребителям электрическую энергию, принятую от ГП через присоединенную сеть, только после получения письменного разрешения ГП.

3.2.4. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов коммерческого учета. Присутствие представителя Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета предварительно по заявке согласовывается с руководством Сбытовой организации.

3.2.5. Подавать Сбытовой организации заявки на прекращение или ограничение подачи энергии для проведения ремонта своих сетей и для других целей не позднее, чем за 3 дня. Каждая согласованная со Сбытовой организацией заявка должна быть предварительно оплачена (расходы по отключению и включению) и выполняется в срок, определяемый видом работ.

3.2.6. Обращаться к ГП для определения и установления аварийной и (или) технологической брони, в соответствии с утвержденной методикой.

4. УЧЕТ ЭНЕРГИИ.

4.1. Фактический объем потребления электроэнергии в расчетном месяце определяется по данным потребления энергии и мощности за расчетный период исходя из показаний расчетных приборов учета электрической энергии, которые фиксируются в акте первичного учета электрической энергии, а также объемов начислений, проведенных расчетными способами, предусмотренными законодательством РФ. В случаях безучетного и безконтрактного потребления – расчетными способами, предусмотренными в Регламенте определения объема потребленной электроэнергии с применением расчетных способов (Приложение №3 к настоящему контракту).

4.2. Учет отпущенной в сети Потребителя энергии и мощности осуществляется приборами учета класса точности 2,0 и выше, поверенными в установленном порядке с периодичностью, предусмотренной для них Госстандартом, внесенными в Государственный реестр средств измерений и опломбированы Сбытовой организацией. Прибор учета, не имеющий пломб с клеймом госповерителя и пломбы Сбытовой организации, не является расчётным, и его показания для определения стоимости потребленной энергии не принимаются. Трансформаторы тока и вторичные цепи учета, а также коммутационные аппараты, расположенные до электросчетчиков (приборов учета) должны быть опломбированы Сбытовой организацией.

В случае невозможности пломбирования вторичных цепей пломбой Сбытовой организации, должно проводиться пломбирование дверцы щита учета. В последнем случае щит учета должен иметь окно (фальшпанель), пригодное для съема показаний прибора учета и контроля целостности цепей учета.

4.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком, контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производится по данным автоматизированных систем учета.

4.4. Балансовая принадлежность приборов учета, информационно-измерительных систем учета электроэнергии указана в Приложении № 2 к настоящему контракту.

4.5. При установке приборов учета электроэнергии после границы балансовой принадлежности электросетей ГП и Потребителя количество учтенной приборами учета энергии увеличивается на величину нормативных потерь в сетях Потребителя от границы до прибора учета. Величина нормативных потерь рассчитывается Потребителем в соответствии с методикой выполнения измерений, аттестованной федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и согласовывается с ГП.

При отсутствии расчёта в качестве норматива принимается величина нормативных потерь в сетях, утверждённая приказом Минпромэнерго.

4.6. В случае повреждения, приведения в неработоспособное состояние приборов и систем учета электроэнергии Потребитель обязан принять меры по восстановлению учета в течение одного месяца, либо компенсировать ГП расходы по восстановлению приборов учета.

4.7. При выполнении работ с приборами учета электроэнергии и элементами схем учета Потребителя (замена приборов, проведение проверок и др.) учет электроэнергии за время проведения этих работ производится расчетным способом в соответствии с настоящим контрактом.

4.8. Потребитель обязан обеспечить загрузку измерительных трансформаторов тока при максимальной нагрузке с коэффициентом не менее 0,4 при минимальной нагрузке с коэффициентом не менее 0,05. В случае эксплуатации трансформаторов тока не обеспечивающих коэффициент загрузки более 0,4 при максимальной нагрузке и 0,05 при минимальной, расчет объема электроэнергии, производится по установленной мощности.

4.9. Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

4.10. При наличии приборов учета у обеих сторон контракта для определения объема потребления электроэнергии, в качестве расчётного, применяется прибор учета с более высоким классом точности.

5. ЦЕНА КОНТРАКТА. ТАРИФЫ НА ЭНЕРГИЮ. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

5.1. Расчеты за электрическую энергию в рамках контрактных объемов с 1 января 2011 года производятся по нерегулируемым ценам по диапазонам числа часов использования мощности и уровню напряжения (Приложение № 2 к настоящему контракту).

В случае, если в ходе исполнения контракта вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по контракту и (или) порядок расчетов за электрическую энергию, стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по контракту обязаны применять без дополнительного согласования новый порядок определения цен и (или) порядок расчетов.

Сумма контракта на 2011 год составляет _____, в том числе из _____ бюджета,
_____ полученных от внебюджетной деятельности _____

Расчет за потребляемую энергию производится Потребителем по наличному (через кассу) или безналичному расчету (через банк) на расчетный счет Сбытовой организации в следующем порядке:

Расчетный период – календарный месяц.

Период платежа:

- До 10 числа расчетного месяца – 30% стоимости месячной контрактной величины электропотребления
- До 25 числа расчетного месяца – 40% стоимости месячной контрактной величины электропотребления.

Стоимость подлежащего оплате объема потребления электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены покупателем в течении месяца, в котором осуществляется потребление электроэнергии (мощности), определяется исходя из контрактных объемов потребления электроэнергии (мощности) и фактической нерегулируемой цены за единицу электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, либо за последний период, по которому она определена.

Потребитель производит окончательный расчет за фактически принятую электроэнергию с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты в расчетном периоде в срок до 18 числа месяца

следующего за расчетным. В случае, если размер предварительной оплаты превысил стоимость фактически потребленной электроэнергии (мощности), излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.2. Потребитель самостоятельно вносит платежи на расчетный счет Сбытовой организации либо на иной, указанный Сбытовой организацией счет. При осуществлении оплаты Потребитель обязан указывать номер контракта энергоснабжения, на основании которого производится расчет и расчетный период, за который производится расчет. При возникновении дебиторской задолженности за потребленную электроэнергию все поступающие платежи засчитываются в погашение этой задолженности независимо от указанного в платежных документах назначения платежа и периода оплаты до полного его погашения, при этом в первую очередь засчитывается стоимость количества неучтенной электроэнергии, начисленной в результате выявленных фактов безучетного потребления и неустойка(-и), а в оставшейся части – сумма основного долга.

5.3. Надлежащим исполнением обязательств по оплате за электроэнергию является поступление денежных средств на расчетный счет Сбытовой организации либо на иной, указанный Сбытовой организацией, счет в объеме, установленном настоящим Контрактом.

5.4. Потребитель в случае несоблюдения им контрактных величин потребления электрической энергии, заявленных им в соответствии с настоящим контрактом, обязан компенсировать ГП отклонения фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), а также возместить расходы в связи с изменением контрактного объема потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ и (или) настоящим контрактом.

В случае неоплаты в установленные сроки всей фактически потребленной электроэнергии Потребитель утрачивает право изменять количество принимаемой энергии (превышать месячный контрактный объем потребления энергии). В этом случае Сбытовая организация вправе вводить ограничения подачи электрической энергии до уровня месячного контрактного объема потребления с обязательным извещением об этом Потребителя.

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

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. Если в результате регулирования режима потребления энергии, осуществленного на основании закона или иных правовых актов, допущен перерыв в подаче энергии Потребителю, ГП несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение контрактных обязательств при наличии его вины.

6.2. В случае не сообщения Потребителем в установленный срок показаний приборов учета электроэнергии, расчет производится по среднесуточному расходу энергии за предыдущий расчетный период.

6.3. При не поступлении от Потребителя сведений о расходовании им активной и реактивной мощности и (или) энергии два периода подряд, оплата за расчетный период производится по присоединенной мощности и периоду работы электроустановок Потребителя без последующего перерасчета.

6.4. При несвоевременной оплате за электрическую энергию Потребитель уплачивает в пользу ГП пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на момент оплаты, от невыплаченных в срок сумм за каждый день просрочки начиная со следующего дня после наступления установленного настоящим Контрактом срока оплаты по день фактической выплаты включительно.

6.5. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств. По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

6.6. ГП не несет ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления: допускал превышение установленных контрактом величин потребления энергии и мощности, не выполнял введенный ГП график ограничения электропотребления и мощности.

6.7. ГП не несет ответственности перед субпотребителями Потребителя в случае перерыва, прекращения, ограничения подачи энергии Потребитель по основаниям, предусмотренным законодательством или настоящим контрактом.

6.8. Все претензии от Потребителя по вопросу энергоснабжения принимаются в течение месяца с момента наступления соответствующего события, в противном случае обязанность ГП считается выполненной надлежащим образом.

6.9. За нарушение установленных настоящим контрактом величин генерации и потребления реактивной энергии и мощности Потребитель производит оплату Сбытовой организации за каждый кВар (кВар/ч) в размере:

- за потребление реактивной мощности и энергии сверх установленных в контракте экономических значений – 8% от тарифа на электроэнергию;
- за генерацию реактивной энергии в сеть – 12% от тарифа на электроэнергию.

6.10. ГП и Сбытовая организация не несут имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электрической энергии:

- при задолженности Потребителя за электропотребление;
- наличии форс-мажорных обстоятельств;
- при неправильных действиях персонала Потребителя или обслуживающей его организации;
- при превышении контрактных величин электропотребления;
- если неисполнение обязательств вызвано правомерным прекращением или ограничением подачи энергии Потребителям, через сети которых Потребитель потребляет энергию.

7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА.

7.1. Настоящий контракт вступает в силу с даты подписания и действует до «31» декабря 20__г. Настоящий контракт считается продлённым на тот же срок, если не менее чем за 30 дней до окончания срока действия не последует заявления одной из сторон об отказе от продления настоящего Контракта.

7.2. С момента вступления в силу настоящего Контракта, ранее действовавший аналогичный контракт утрачивает силу.

7.3. Все изменения в текст настоящего Контракта вносятся путем составления дополнительного соглашения в виде единого документа, подписанного двумя сторонами.

7.4. ГП и Сбытовая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта в случае существенного нарушения его условий Потребителем.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

8.1. Все технические и иные характеристики объектов энергоснабжения Потребителя, необходимые для соблюдения условий настоящего Контракта, содержатся в Технической документации, которая выдается в соответствии с законодательством РФ.

8.2. В случае неисполнения сторонами обязательств по настоящему Контракту споры разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.3. Приложения к настоящему контракту являются его неотъемлемой частью.

8.4 При исполнении настоящего Контракта, а также по вопросам, не предусмотренным контрактом, стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003г. № 35-ФЗ, Постановлением Правительства РФ от 31 августа 2006 г. N 530 "Об утверждении основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии", «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ), Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии, применяемых для определения обязательств сторон в контрактах об оказании услуг по передаче электрической энергии (контрактах энергоснабжения)» от 22.02.2007г. № 49, Правилами определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от контрактных, а также возмещения расходов в связи с изменением контрактного объема потребления электрической энергии, утвержденными Приказом ФСТ, Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правилами недискриминационного доступа к услугам Администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861, Приказом ФСТ от 31.08.10 № 219-э/6, приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.08 № 326. и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

9. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

«Гарантирующий поставщик»: ОАО «Горэлектросеть», 357749, г.Кисловодск, ул. Одесская 3
ИНН 2628002660, КПП 262801001, БИК 040702660, ОКОНХ 80200, 90212, 11170 ОКПО 03254528
р/с 40702810660280100364, к/с 30101810600000000660 ОСБ № 30
в Северо-Кавказском банке Сбербанка России (ОАО) г.Ставрополь

«Сбытовая организация»: ООО «Кисловодскэлектросбыт», 357736, г.Кисловодск, ул. Губина, 2 «А»
ИНН 2628045014, КПП 262801001,
Р/с 40702810805210141825 в Ставропольском филиале банка «Возрождение» (ОАО) ДО №1 г.Ставрополь
БИК 040702762, , К/с 30101810100000000762
Р/с 40702810160280101313 в Северо-Кавказском банке Сбербанка России (ОАО) г.Ставрополь БИК 040702660,
К/с 30101810600000000660

«Потребитель»: _____

Подписи сторон:

«Гарантирующий поставщик»

«Сбытовая организация»

М.П.

М.П.

«Потребитель»

М.п.

Приложения к настоящему контракту:

Приложение № 1. Перечень объектов, расчетных приборов учета электрической энергии Потребителя .

Приложение № 2. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и установления границ эксплуатационной ответственности сторон, однолинейная схема электроснабжения Потребителя.

Приложение № 3. Регламент определения объема потребленной электроэнергии с применением расчетного способа.

Приложение № 4. Объем потребления электрической энергии и мощности.

Приложение № 5. Сведения о Субпотребителях, подключенных к сетям Потребителя (если таковые имеются).

Приложение № 6. Сведения о наличии у Потребителя (и его субпотребителей) электронагревательных устройств, используемых для нужд отопления и горячего водоснабжения и режимах их работы (если таковые имеются).

Приложение № 7 Акт согласования аварийной и технологической брони электроснабжения предприятия (если таковой имеется).